জালালাবাদ গ্যাস

বার্ষিক প্রতিবেদন ১৯৯৬

Annual Report 1996

বার্ষিক প্রতিবেদন
Annual Report

১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা ১৯৯৫-৯৬
10Th Annual General Meeting 1995-96

চৈত্র ০৪, ১৪০৩
March 18, 1997

জালালাবাদ গ্যাস

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.
(A Company of Petrobangla)

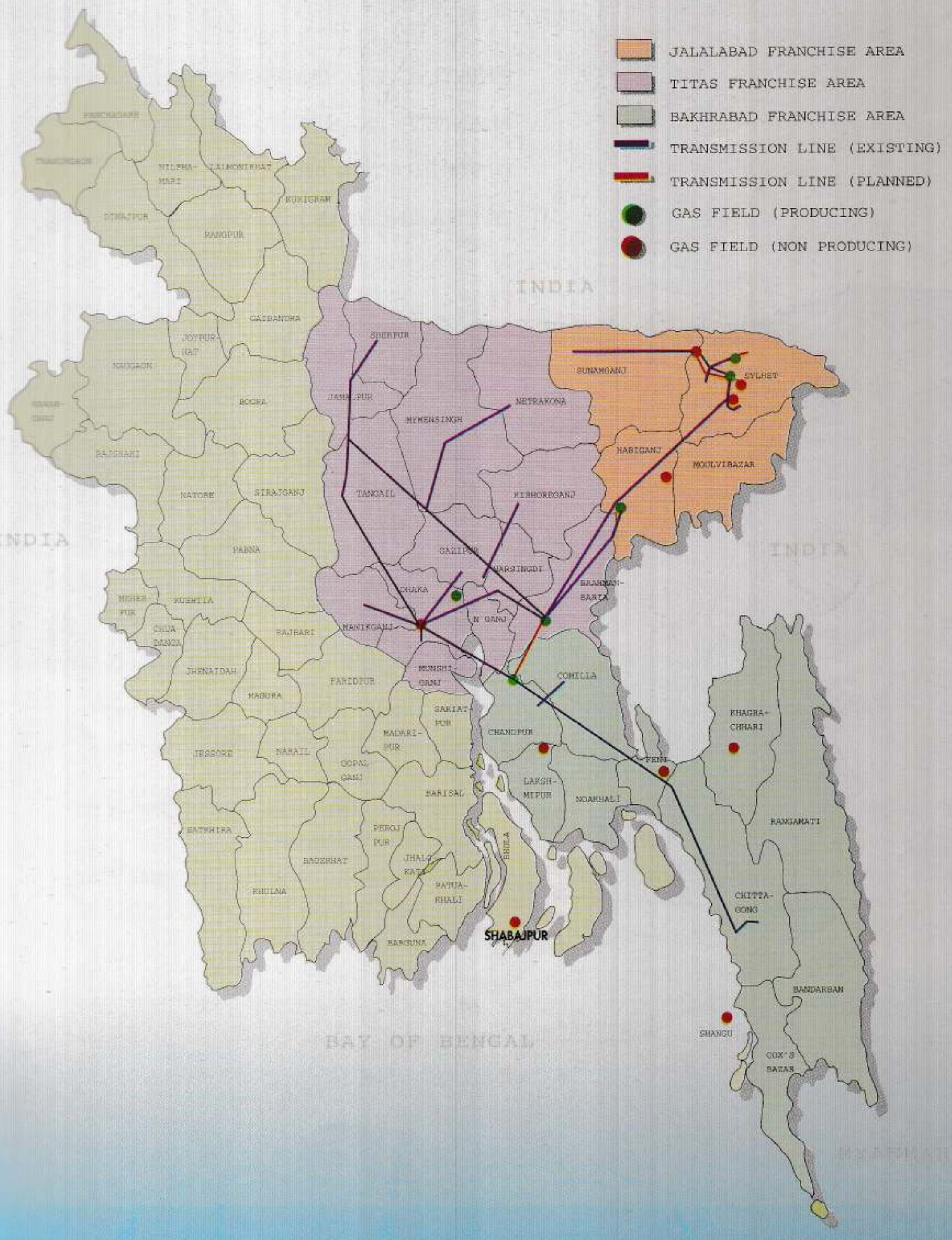
সূচীপত্র

বাংলাদেশের সঞ্চালন লাইন ও গ্যাস ক্ষেত্র	৩
জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভূক্ত এলাকা	৪
বাণী	৫-৮
১০ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	৯
পরিচালক-পর্ষদ	১০-১১
পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন	১২-২৪
নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	২৫
ব্যবস্থাপনা অনুপাত	২৬
স্থিতিপত্র	২৭
লাভ-লোকসান হিসাব	২৮
তহবিলের উৎস ও প্রয়োগ	২৯
নন ক্যাশ চলতি মূলধন স্থানান্তর প্রতিবেদন	৩০
হিসাব সংক্রান্ত টিকা	৩১-৪০
গ্রাফ ও চার্ট	৪১-৪৮

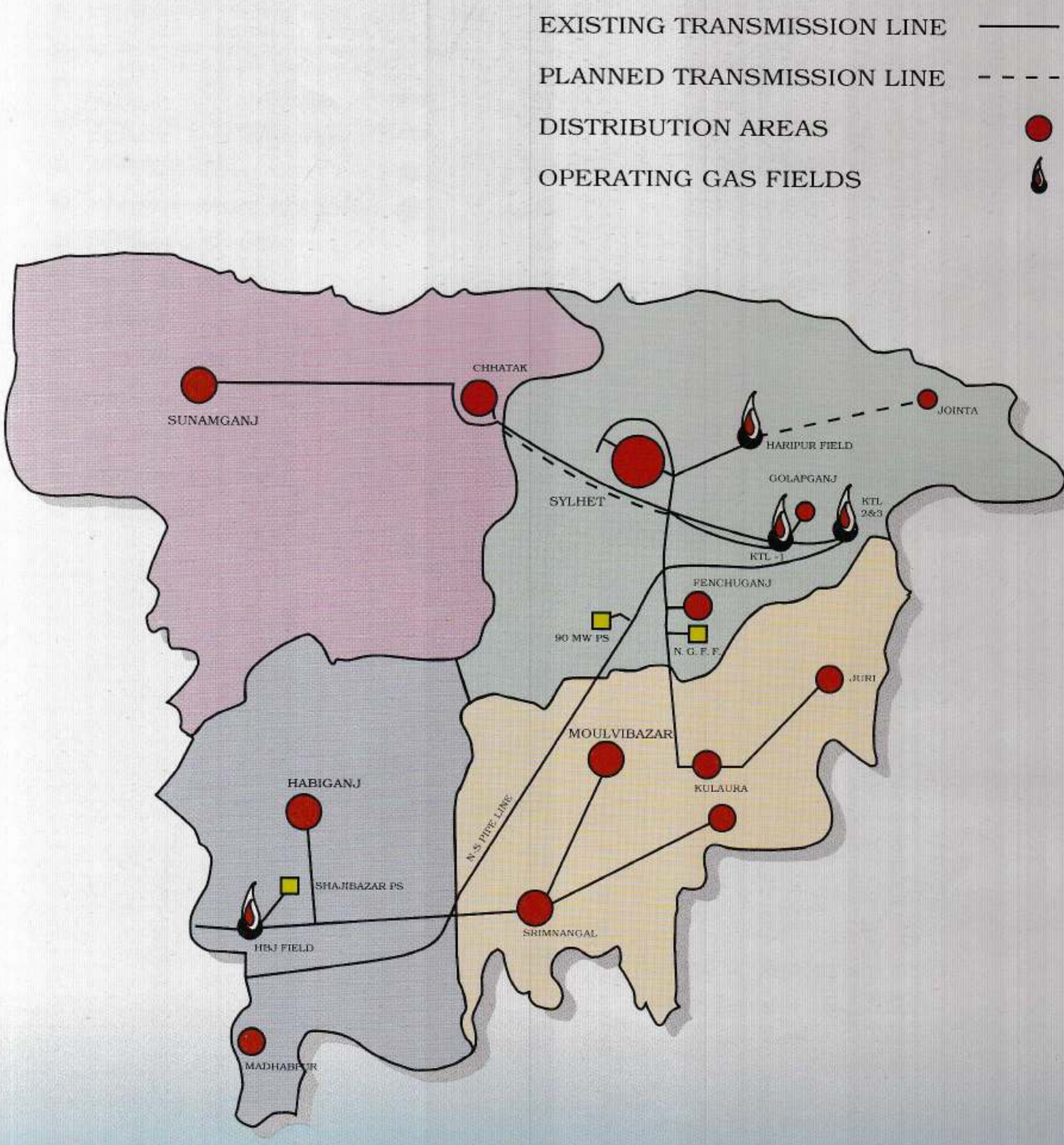
Contents

Transmission Line and Gas Fields of Bangladesh	3
Jalalabad Gas Franchise Area	4
Messages	5-8
Notice of The 10th Annual General Meeting	9
Board of Directors	10-11
Report of the Boad of Directors	12-24
Auditors Report	25
Management Ratio	26
Balance Sheet	27
Profit and Loss Account	28
Source and Application of Fund	29
Non-Cash Working Capital Movement	30
Notes to the Financial Statement	31-40
Graphs and Charts	41-48

TRANSMISSION LINES & GAS FIELDS OF BANGLADESH



JALALABAD GAS FRANCHISE AREA



মন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা

তারিখ ঃ ১৭-১০-১৪০৩ বাং
৩০-০১-১৯৯৭ ইং

বাণী

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর দশম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর ১৯৯৫-৯৬ সালের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

১৯৭৮ সালে বৃহত্তর সিলেটে এই কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রম শুরু হয়। দেশের শিল্প, বাণিজ্য ও গৃহস্থালী ক্ষেত্রে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ দিয়ে এই কোম্পানী জ্বালানী আমদানীর ওপর দেশের নির্ভরশীলতা হ্রাসে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে আসছে। আর তা সম্ভব হয়েছে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা এবং কর্মচারীর নিরলস ও আন্তরিক প্রচেষ্টার ফলে।

জাতীয় উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রাখার জন্য আমি জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেডের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাই। আমি আশা করি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ ভবিষ্যতে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব আরো দক্ষতা, বিচক্ষনতা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের সার্বিক উন্নয়নের গতি ত্বরান্বিত করবে।

লেঃ জেনারেল মোহাম্মদ নুর উদ্দীন খান পিএসসি (অবঃ)

সচিব
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিষ্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ভূমিকা নিঃসন্দেহে প্রসংশনীয়। অতীতে নানা প্রতিবন্ধকতার মধ্যেও এ কোম্পানী দেশের সার্বিক উন্নয়ন কর্মকান্ডে যে অবদান রেখেছে তা আমাদের জন্য গৌরবের বিষয়।

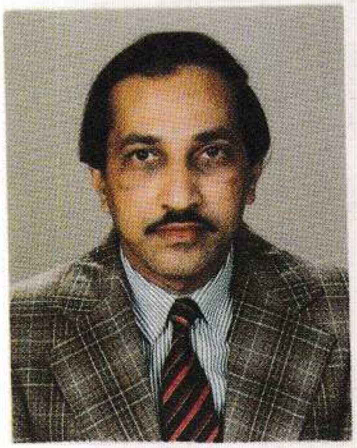
দেশের উত্তর পূর্বাঞ্চলের প্রাকৃতিক সম্পদে সমৃদ্ধ সিলেট বিভাগের কৃষি, শিল্প, বাণিজ্যিকসহ অন্যান্য ক্ষেত্রে জ্বালানীর উৎস ও কাঁচামাল হিসেবে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পুরণের মাধ্যমে আমদানীকৃত তেলের উপর নির্ভরতা হ্রাস কল্পে জালালাবাদ গ্যাস গরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানীর সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা, সুষ্ঠু শিল্প সম্পর্ক এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা–কর্মচারীবৃন্দের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা ও একাগ্রতার ফলশ্রুতিতেই তা সম্ভব হয়েছে।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিষ্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড দশম বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনালগ্নে আমি এ কোম্পানীর কর্মকর্তা–কর্মচারী এবং কর্মকান্ডের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।

আমি এ কোম্পানীর উত্তরোত্তর উন্নতি কামনা করি।

(ডঃ তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীবি)

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন



বাণী

পেট্রোবাংলার অধীনস্থ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড এর ১৯৯৫–৯৬ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

১৯৭৮ সালে কোম্পানী প্রতিষ্ঠিত হলেও এর দক্ষতা ও উন্নততর সেবার কারণে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারে দ্রুত প্রসার ঘটে। জালালাবাদ গ্যাসের আওতাভূক্ত এলাকায় গৃহস্থালী, বাণিজ্যিক, বিদ্যুৎ সার ও অন্যান্য শিল্প খাতে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মিটিয়ে দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়নে এ প্রতিষ্ঠান গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

কোম্পানী প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ, আয়কর ও আবগারী শুল্ক বাবদ উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা দিয়ে থাকে। আমি আশা করি রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অত্র কোম্পানীর অবদান উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে।

আমি কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা–কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি এবং ১৯৯৫–৯৬ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(সৈয়দ সাজেদুল করিম)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড

কৃতজ্ঞতা স্বীকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিষ্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেডের ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়ন কার্যক্রমের বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশে আমি আনন্দিত।

১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (রঃ) এর পবিত্র মাজার শরীফে গ্যাস প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে এই অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের শুভ সুচনা থেকে সিলেট বিভাগের প্রত্যন্ত অঞ্চলে গ্যাস নেটওয়ার্কের মাধ্যমে অত্র কোম্পানী আবাসিক, বাণিজ্যিক, বিদ্যুৎ, সার এবং অন্যান্য শিল্প কারখানায় গ্যাস সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখছে। তাছাড়া কোম্পানী প্রতি বছর লভ্যাংশ, আয়কর, আবগারী শুল্ক, বিক্রয় কর ইত্যাদি বাবদ রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে।

সিলেট শহর ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্কের কারিগরী উন্নয়নের লক্ষ্যে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের সহযোগিতায় ''তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প'' বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৬'' ব্যাসের ২০ কিঃমিঃ স্বল্পচাপ বিতরণ মেইন গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে এবং ১০'' ব্যাসের ১৫ কিঃমিঃ উচ্চচাপ, ৮'' ব্যাসের ৪২ কিঃমিঃ উচ্চচাপ পাইপ লাইন স্থাপনসহ, টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থার উন্নয়ন করা হবে। প্রকল্পের সার্বিক কার্যক্রম জুন '৯৭ মাসের মধ্যে সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়।

১৯৯৫–৯৬ অর্থ বৎসরের উল্লেখযোগ্য সাফল্য সিস্টেম লস হ্রাস ও বকেয়া রাজস্ব আদায়। আলোচ্য অর্থ বৎসরে সিস্টেম লসের পরিমাণ ১৯৯৪ –৯৫ অর্থ বৎসরের ২% হতে ১.৫০% –এ হ্রাস পেয়েছে। ফলে কোম্পানী প্রায় ১০২.৫৬ লক্ষ টাকা লাভবান হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানার ৩৪.৩৬ কোটি টাকা বকেয়া পাওনা ব্যতিরেকে ৩০ শে জুন '৯৬ পর্যন্ত মোট বকেয়ার পরিমাণ ১৫.৯০ কোটি টাকা, যা ১.৮৮ মাসের বিলের সমপরিমান। বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে ব্যাপক কর্মতৎপরতার ফলে পূর্ববর্তী বৎসরের ২.৬৩ মাসের সমপরিমাণ বকেয়া ১.৮৮ মাসে হ্রাস পেয়েছে। এ অর্জন কোম্পানীর সকল কর্মকর্তা–কর্মচারীদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও কর্মনিষ্ঠার ফলেই সম্ভব হয়েছে।

বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, সকল দাতা সংস্থা ও পেট্রোবাংলার সহযোগীতা এবং জালালাবাদ গ্যাসের পরিচালক পর্ষদের দিক নির্দেশনার জন্য আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। সেই সাথে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনা এবং বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজনের সহিত সম্পৃক্ত সকল কর্মকর্তা–কর্মচারীকে আমার আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

(মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক)

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং ৪২.৮১.০১

তারিখ ঃ ১৭-১১-১৪০৩ বাং
০১-০৩-১৯৯৭ইং

১০ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এই মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাইতেছে যে, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর দশম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৮ই মার্চ, ১৯৯৭ মোতাবেক ৪ঠা চৈত্র, ১৪০৩ বাংলা রোজ মঙ্গলবার সকাল ১১.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হইবে।

সভার আলোচ্য সূচীঃ

০১। ২০-১২-১৯৯৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিত করণ।

০২। ২০শে ডিসেম্বর, ১৯৯৫ তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাসের ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহ বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন।

০৩। ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরের পরিচালক-পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।

০৪। ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।

০৫। ১৯৯৬-৯৭ অর্থ বৎসরের কোম্পানীর হিসাব নিরীক্ষা ও ট্যাক্স অডিটের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাহাদের পারিশ্রমিক নির্দ্ধারণ।

০৬। কোম্পানীর পরিচালক নিয়োগ।

০৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও সম্পাদন, যদি থাকে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকিবার জন্য অনুরোধ করা হইল। ব্যক্তিগত ভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হইতে অপরাগ হইলে সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে তাহার পক্ষ হইতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাইতেছে।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(মোঃ নজমুল ইসলাম)
কোম্পানী সচিব

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

১। জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালক পর্ষদ।
২। জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৩। লেঃ কর্ণেল (অবঃ) এ, এস, এম অলিউল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪। জনাব সেলিম উল্লাহ সেলিম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৫। জনাব তা, ই, শ, ন খান লোদী, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৬। জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক, পরিচালক (খজি ও খনিজ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৭। জনাব আব্দুল জলিল খান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালক-পর্ষদ ঃ

১। জনাব মোঃ মোশারফ হোসেন, চেয়ারম্যান, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল-পরিচালক পর্ষদ।
২। জনাব তা, ই, শ, ন খান লোদী, পরিচালক (অপারেশন), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল-পরিচালক পর্ষদ।
৩। জনাব মোঃ সাজ্জাদ হোসেন, উপ-সচিব, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল-পরিচালক পর্ষদ।
৪। জনাব সৈয়দ কামাল রবিযুল হক, পরিচালক (পঃ ও বাঃ), বিসিআইসি ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল-পরিচালক পর্ষদ।
৫। মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেরক, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডি এসএল ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল-পরিচালক পর্ষদ।
৬। মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এস,জি,এফ,এল ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডি এসএল-পরিচালক পর্ষদ।
৭। জনাব এস, এম সামছুল ইসলাম, প্রধান প্রকৌশলী (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা ও পরিচালক, জেজিটি এ্যান্ড ডিএসএল -পরিচালক পর্ষদ।

অনুলিপি ঃ

১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
২। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০, দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
৩। ইনচার্জ (সি,এম,এ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
৪। তোহা খান জামান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৩/১৪, ইকবাল রোড, মুহাম্মদপুর, ঢাকা।

পরিচালক পর্ষদ
BOARD OF DIRECTORS

জনাব তা, ই, শ, ন খান লোদী
পরিচালক (অপারেশন)
পেট্রোবাংলা

Janab T. I. S. N. Khan Lodhi
Director (Operation)
Petrobangla

জনাব মোঃ সাজ্জাদ হোসেন
উপ-সচিব
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ
সম্পদ মন্ত্রণালয়

Janab Md. Sazzad Hussain
Deputy Secretary
Ministry of Energy &
Mineral Resources

জনাব সৈয়দ কামাল রবিয়ুল হক
পরিচালক (পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন)
বি সি আই সি

Janab Syed Kamal Rabiul Haq
Director (Planning & Impl)
BCIC

পরিচালক পর্ষদ
BOARD OF DIRECTORS

মেজর (অবঃ) সৈয়দ আবু সাদেক
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ

Major (Rtd.) Syed Abu Sadeque
Managing Director
Jalalabad Gas T & D System Ltd.

মেজর (অবঃ) মোঃ রায়হানুল আবেদীন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড

Major (Rtd.) Md. Raihanul Abedin
Managing Director
Sylhet Gas Fields Ltd.

জনাব এস, এম, সামছুল ইসলাম
প্রধান প্রকৌশলী (উৎপাদন)
বিদ্যুৎ উন্নয়ণ বোর্ড

Janab S. M. Shamsul Islam
Chief Engineer (Production)
PDB

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

DIRECTORS' REPORT

নবম বার্ষিক সাধারণ সভার অধিবেশন

Session of the Ninth AGM

১৮ই মার্চ ১৯৯৭ইং তারিখে অনুষ্ঠিত জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিষ্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ার হোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরের সার্বিক কার্যক্রমের আলোকে পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন ঃ

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম্।

জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিষ্টেম লিঃ এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ এবং আমার নিজের পক্ষ হতে আপনাদেরকে স্বাগত জানাচ্ছি। বিগত ৩০শে জুন, ১৯৯৬ তারিখ সমাপ্ত অর্থ বৎসরের কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন লাভ-লোকশান হিসাব, স্থিতিপত্র ও নিরীক্ষকগণের

Report of the Board of Directors of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited for the Financial year 1995-96 to the Shareholders at the 10th Annual General Meeting held on 18th March 1997:

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

Assalamu-alaikum,

On behalf of the Board of Directors and myself, I welcome you all to the 10th Annual General Meeting of Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited. It is my pleasure to present the Directors' Report, Profit and loss account, balance sheet and auditor's report for the fiscal year 1995-96 for your kind consideration.

প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার্থে উপস্থাপন করার সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

আমরা সবাই জানি যে, পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী হিসেবে ১৯৭৭ সালে জালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু করার পর থেকেই এটি একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে দায়িত্ব পালন করে চলছে। এ প্রসঙ্গে অত্যন্ত আনন্দের সাথে প্রথমেই উল্লেখ করা যায় যে, ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরেও কোম্পানীর কার্যক্রমে উক্ত ধারা অব্যাহত রয়েছে। ১৯৭৮ সালে প্রতিষ্ঠানটির কার্যক্রম হযরত শাহজালাল (রঃ) এর পবিত্র মাজার শরীফে গ্যাস শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে আনুষ্ঠানিকভাবে শুরু হলেও ১৯৮৬ সালের ১লা ডিসেম্বর হতে কোম্পানী আইনের আওতায় ১৫০ কোটি টাকার অনুমোদিত মূলধনসহ জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানীতে রূপান্তরিত হয়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে বাস্তবায়িত ও

Jalalabad Gas T & D System Ltd., a Company of Petrobangla, has been a profitable enterprise since its inception & legacy of profit earning has hitherto been also maintained in the fiscal year 1995-96. The operational activities of the organization though started in 1978 with the inaguration of gas supply to the premises of the Majar Sharif of Hazrat Shahjalal (R), but it emerged as Public Limited Company on December 01, 1986 with the authorized capital of Tk. 150 crore under the Companies Act.

Respected Shareholders:

Now I would like to present before you a brief account of the development activities of the company during the year under review.

Tea Estate Gas Supply Project (Phase II) :

A total of 206 Km Transmission and Distribution pipeline was constructed against

পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান এর সহিত সভা

Meeting with Chairman, Petrobangla

সম্পাদিত উন্নয়ন কর্মকান্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ (২য় পর্যায়) প্রকল্প ঃ

অনুমোদিত প্রকল্প ব্যয় ৩৬.৩৮ কোটি টাকার বিপরীতে সর্বমোট ৩৫.৫৭ কোটি টাকা ব্যয়ে চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ (২য় পর্যায়) প্রকল্পের অধীনে ২১২ কিঃমিঃ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে সর্বমোট ২০৬ কিঃমিঃ সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপ লাইন ও ৩ (তিন)টি রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং ষ্টেশন স্থাপন করা হয়। আলোচ্য প্রকল্পের আওতাধীন এলাকায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ২৭টি চা-বাগান ৪১৬ টি গৃহস্থালী ও ৩ টি বাণিজ্যিক গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে মৌলভীবাজার অঞ্চলে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখার লক্ষ্যে চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ (১ম পর্যায়) প্রকল্পের অধীনে স্থাপনকৃত ১১টি রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং ষ্টেশনের সামগ্রীক আপগ্রেডেশন কাজও কোম্পানীর প্রকৌশলীগন সাফল্যজনক ভাবে সম্পন্ন করেছে।

the target of 212 Km including 3 (Three) Regulating and Metering Stations at a cost of Tk. 35.57 crores against the approved cost to Tk. 36.38 crores. 27 tea estates, 416 domestic and 3 commercial connections were given under the project. Consequently the revenue earning of the Company has increased substantially. In addition, the technical personnel of the Company successfully completed the upgradation works of 11 Regulating and Metering Staions, installed under the Tea Estate Gas Supply Project (phase-1) to ensure uninterrupted supply of gas to Moulvibazar region.

Rural Gas Supply Project :

The PP for Rural Gas Supply Project was approved to construct 97 Km of gas distribution network at a cost of Tk. 12.76 crores for supplying gas to 2,777 customers of different categories in the Golapganj, Fenchuganj, Madhabpur and Mirpur Thanas of

গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প ঃ

সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ১২.৭৬ কোটি টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের গোলাপগঞ্জ, ফেঞ্চুগঞ্জ, মাধবপুর ও মীরপুর এলাকায় সর্বমোট ৯৭ কিঃমিঃ গ্যাস বিতরন নেটওয়ার্ক স্থাপন পূর্বক ২,৭৭৭ টি বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। দীর্ঘদিন পূর্বে প্রকল্পটির পিপি অনুমোদন ও বাস্তবায়ন শুরু হলেও প্রয়োজনের তুলনায় অপ্রতুল এডিপি বরাদ্দ ও অবমুক্তির কারণে সামগ্রীক বাস্তবায়ন কাজ বিলম্বিত হয়। অতঃপর পিপি সংশোধন পূর্বক ৮.২৬ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি জুন' ৯৬-এর মধ্যে বাস্তাবয়নের জন্য নির্দ্ধারিত হয়। তদনুযায়ী নিজস্ব প্রযুক্তি ও ডিজাইনের আলোকে জালালাবাদ গ্যাস যথাসময়ে ৮.২৩ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্প আওতাধীন এলাকায় ১৪০.৬৮ কিঃমিঃ বিতরন পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ পূর্বক গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম শুরু করেছে।

৩০শে জুন'১৯৯৬ পর্যন্ত প্রকল্প আওতাধীন এলাকায় সর্বমোট ১৪১৫ টি আবাসিক, ১টি চা-বাগান, ১টি ইটখোলা এবং ২৫টি বাণিজ্যিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। অদূর ভবিষ্যতে গ্যাস সংযোগ সংখ্যা বৃদ্ধি পাওয়ার সমূহ সম্ভাবনা রয়েছে। এখানে উল্লেখ করা অপ্রাসঙ্গিক হবে না যে, পিপি অনুযায়ী প্রাক্কলিত অর্থ ১২.৭৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ৯৭ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপনের লক্ষ্যমাত্রা নির্দ্ধারিত হলেও মাত্র ৮.২৩ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্প আওতাধীন এলাকায় ১৪০.৬৮ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়। এ সফলতা কেবলমাত্র কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের কর্তব্য নিষ্ঠা ও নিরলস প্রচেষ্টার ফলে অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

তৃতীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প ঃ

সিলেট ও ছাতক অঞ্চলের বর্দ্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর অধীনে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের অর্থায়নে ৩য় প্রাকৃতিক গ্যাস উন্নয়ন প্রকল্প বর্তামানে বাস্তবায়নাধীণ রয়েছে। বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বরাদ্দকৃত স্থানীয় মুদ্রা ৪৩.৭৬ কোটি টাকা এবং এডিবি কর্তৃক বরাদ্ধকৃত বৈদেশিক মুদ্রা ৩৬.৩১ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট ৮০.০৭ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের আওতায় কৈলাশটিলা হতে কুচাই

আপগ্রেডেড ডি, আর, এস টাই-ইন কাজ

DRS Up-gradation Work

the Sylhet Division. Though the implementation of the project was started long before, the completion of the project was delayed due to insufficient ADP allocation. The project was redesigned and the PP was revised for its completion by June 1996 at a total cost of Tk. 8.26 crores. The Company with its own expertise completed 140.68 Km of gas distribution network at a cost of Tk. 8.23 crores & started gas supply to different categories of customers in the project area within the stipulated time. Mention may be made here that laying of 140.68 Km pipe line in the project area at a cost of Tk. 8.23 crores against the target of 97 Km at an estimated cost of Tk. 12.76 crores was possible only due to sincere and hard labour of the Company's officers & staff.

Gas connections were also given to 1415 domestic, 01 Tea estate, 01 brick field and 25 commercial customers upto 30th June, 1996 under the programme.

Third Natural Gas Development Project (TNGDP) :

Third Natural Gas Development Project is now under execution to meet the increasing demand of gas in Sylhet and Chhatak regions. The estimated cost of the project is Tk. 80.07 crores with foreign exchange component of Tk. 36.31 crores to be financed by the ADB and Tk. 43.76 crores in local currency to be provided by the GOB under ADP. Constructions of 10″ dia 15 Km Kailashtilla- Kuchai, 8″ dai 42 Km Kuchai- Chhatak transmission pipeline and 6″ dia 20 Km distribution main pipeline in Sylhet town have been included under TNGDP along with constructiuon of 3 Regulating & Metering stations, Testing Laboratory and development of Telecom. network. The project will be completed by June 1997.

Under TNGDP the construction of 20 Km.6″ dia distribution main pipe line in and around

পর্যন্ত ১০´´ ব্যাসের ১৫ কিঃ মিঃ ও কুচাই হতে ছাতক পর্যন্ত ৮´´ ব্যাসের ৪২ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপনের সাথে সাথে সিলেট শহরের পুরাতন গ্যাস লাইন নেটওয়ার্ক সুসমীকরণের লক্ষ্যে ৬´. ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ বিতরন মেইন পাইপ লাইন স্থাপন ও ৩ (তিন)টি রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং স্টেশন স্থাপন সহ টেলিকমিউনিকেশন ও টেস্টিং ব্যবস্থার উন্নয়ন কার্যক্রম আগামী জুন' ৯৭-এর মধ্যে বাস্তবায়ন করা হবে।

আলোচ্য প্রকল্পের অধীনে ইতিমধ্যে সিলেট শহরের চতুর্দিকে ৬´ ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ মেইন পাইপ লাইন স্থাপন কাজ সমাপ্ত হয়েছে এবং কুচাই হতে কেটিএল পর্যন্ত ১০´´ ব্যাসের ১৫ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এতদব্যতীত ৩টি স্কীড মাউনটেড রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং ষ্টেশন স্থাপনের কাজ আগামী মে'৯৭ মাসের মধ্যে সমাপ্ত হবে বলে আশা করা যাচ্ছে। অপরদিকে টেলিকমিউনিকেশন নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার লক্ষ্যে আহ্বানকৃত দরপত্রের বিপরীতে প্রাপ্ত দর প্রস্তাব সমুহের মূল্যায়ন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। জুন' ৯৬ পর্যন্ত বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় স্থানীয় মুদ্রায় ৯.১০ কোটি এবং বৈদেশিক মুদ্রায় ৮.৩৪ কোটি অর্থাৎ মোট ১৭.৪৪ কোটি টাকা বরাদ্দ প্রদান ও অবমুক্ত করা হয়। অবমুক্ত সমুদয় অর্থ প্রকল্পের মালামাল ক্রয় ও বাস্তব কাজের জন্য ইতিমধ্যে ব্যয় করা হয়েছে। সামগ্রীক ভাবে প্রকল্পের বাস্তবায়ন অগ্রগতি সন্তোষজনক। প্রকল্পের অনুকূলে প্রয়োজনীয় অর্থ অবমুক্ত হলে অনুমোদিত পিপি অনুযায়ী যথাসময়ে প্রকল্প বাস্তবায়ন সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

জালালাবাদ গ্যাসের প্রধান অফিস ভবন ঃ

সিলেট শহরের সাদিপুর মৌজায় মেন্দিবাগে ১.৫০ একর ভূমির উপর ১৫.০০ কোটি টাকা ব্যয়ে কোম্পনীর দশতল বিশিষ্ট প্রধান অফিস ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে বিগত ০৯-০১-৯৫ তারিখে কার্যাদেশ প্রদান করা হয়। কার্যাদেশ প্রাপ্তির পর সংশ্লিষ্ট ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান অনুমোদিত প্রকল্প ছকে উল্লেখিত কর্মসূচী অনুযায়ী নির্মান কার্যাদি বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। ফলে ভবন নির্মান কার্য আগষ্ট' ৯৭ মাসে সম্পন্ন করা সম্ভব হবে এবং প্রকল্পের আনুষঙ্গিক কার্যাদি সম্পন্ন করে অফিস ভবনটি ১৯৯৭ সালের মধ্যে ব্যবহার উপযোগী হবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

এবার কোম্পানীর রাজস্ব খাতের উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের প্রতি আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষন করছি। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাস বিপনন ও গ্রাহক সেবার দায়িত্বে নিয়োজিত জালালাবাদ গ্যাস বিগত বৎসরের তুলনায় ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে গ্যাস সংযোগ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি ও সিস্টেম লস হ্রাসের ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সফলতা অর্জন করেছে। আলোচ্য বৎসরে সঞ্চালন, বিতরন ও সার্ভিস লাইন হিসেবে মোট ৫৫.৮৪ কিঃমিঃ পাইপ লাইন স্থাপন পূর্বক ৩৭৫৮ টি আবাসিক, ৪৩ টি বাণিজ্যিক, ১৫ টি চা-বাগান, ২টি শিল্পসহ সর্বমোট ৩৮১৮ টি সংযোগ প্রদান করা হয়। যা বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ২৭৩৫টি অপেক্ষা ৪০% অধিক।

ফলশ্রুতিতে ৩০শে জুন '৯৬ মাস পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত ১৩৮৫.৪৬ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন-এর মাধ্যমে

Sylhet town has already been completed and construction of 15 Km of 10˝ dia pipe line from Kuchai to Kailashtilla is under execution. Besides these, installation of 3 Skid Mounted Regulating and Metering Stations are expected to be completed by May, 1997. The evaluation of the proposals received against the tender for the development of telecom network is also under process. A total amount of Tk. 17.44 Crores including Taka 9.10 crores in local currency and Tk. 8.34 crores in foreign currency have been allocated and spent upto June 1996 for the construction, procurement of materials and implementation of the project. The progress of the project is satisfactory and the Company has attached priority for completion of the project under TNGDP within the trarget time.

Head Office Building of Jalalabad Gas :

The work order has been issued on 09-01-95 for the construction of 10 storied Head Office Building of the Company on 1.5 acres of land at Mendibagh, Sylhet at a cost of Tk.15 crores.

The Construction Contractor, on receipt of the work order has started construction works & has been maintaining a satisfactory progress. The construction of the building is expected to be completed and ready for use by 1997.

Distinguished Shareholders :

Now, I shall draw your kind attention to the Company's salient activities of the fiscal year 1995-96. Jalalabad Gas T & D System Ltd. is engaged for gas transmission, distribution & marketing within its franchise area and customer services of the sylhet Division. The Company achieved a great success in providing gas connections, revenue earnings and reduction of system loss. During the year under review 55.85 Km of different types of pipelines have been constructed and a total of 3818 gas connections were given, for which it was possible to provide gas conections to 3758 domestic, 43 commercial, 15 tea-estate and 2 industrial customers. The above figure of 3818 nos of gas conection is 40% more comparing to its budget provision. The Company has earned Tk. 124.44 crores as

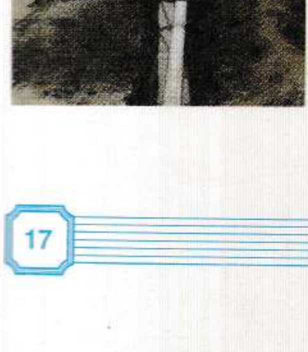
Pipe Line Construction under TNGDP

সর্বমোট ৪৬৩৮২টি গ্যাস গ্রাহকের মধ্যে দৈনিক ৫৮.৭২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বিপনন করে কোম্পানী সর্বমোট ১২৪.৪৪ কোটি টাকা রাজস্ব আয় অর্জনে সক্ষম হয়েছে।

উল্লেখ্য যে, ইতিপূর্বে অক্টোবর,১৯৯৪ মাসে গৃহীত সিদ্ধান্তের আলোকে কোম্পানীর প্রকৌশলীগন পুরাতন যন্ত্রপাতিও মালামাল সংগ্রহ পূর্বক রেগুলেটিং ও মিটারিং ষ্টেশন স্থাপন করে ডিসেম্বর, ১৯৯৪ মাসে ৯০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, ফেঞ্চুগঞ্জে গ্যাস সরবরাহ করে। যার ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে এবং এর শুভ প্রতিক্রিয়া বর্তমান বছরেও অব্যাহত রয়েছে। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ও জালালাবাদ গ্যাস এর মধ্যে স্বাক্ষরিত এম, ও, ইউ মোতাবেক স্থাপিত অস্থায়ী রেগুলেটিং এ্যান্ড মিটারিং ষ্টেশনের স্থলে নতুন ষ্টেশন নির্মান কাজ ইতিমধ্যে সার্বিকভাবে সম্পন্ন হয়েছে। এ ষ্টেশনের মাধ্যমে বর্তমান ৯০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং অদূর ভবিষ্যতে নির্মিতব্য অনুরূপ ক্ষমতা সম্পন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে প্রয়োজনীয় গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে।

আমি কৃতজ্ঞতার সাথে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের অবগতির জন্য জানাতে চাই যে,কোম্পানী ব্যবস্থাপনার একান্ত প্রচেষ্টায় এবং পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রনালয়ের সর্বাত্মক সহযোগীতায় ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানার নিকট গ্যাস বিল বাবদ বকেয়া পাওনা আদায় এবং স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির মালিকানা হস্তান্তর সম্পর্কিত দীর্ঘ দিনের সমস্যার একটা সম্মানজনক সুরাহা হয়েছে। তদনুযায়ী সকল অনিষ্পন্ন বিষয়সহ বকেয়া লাইনরেন্ট, সম্পত্তি, স্থাপনা সমূহ ও অন্যান্য দেনা-পাওনা সমন্বয় পূর্বক নীট ২২.৬৮ কোটি টাকা পাওনা সাব্যস্থ হয়েছে, যা আদায় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরের উল্লেখযোগ্য সাফল্য সিস্টেম লস হ্রাস ও বকেয়া আদায়। আলোচ্য অর্থ বৎসরে সিস্টেম লসের পরিমান ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে ২% হতে কমিয়ে ১.৫০% এ আনা সম্ভব হয়েছে। ফলে কোম্পনী প্রায় ১.০২ কোটি টাকা লাভবান হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানার নিকট ৩৪.৩৬ কোটি টাকা বকেয়া পাওনা ব্যতিরেকে ৩০শে জুন '৯৬ মাস পর্যন্ত মোট বকেয়ার পরিমান ১৫.৯০ কোটি টাকা, যা ১.৮৮ মাসের বিলের সমপরিমান। বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে



৩য় প্রাঃ গ্যাঃ উঃ প্রকল্পের আওতায় সিলেট শহরে বিতরণ মেইন পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ

Cross-country Pipe Line under TNGDP

revenue upto June 30, 1996 by selling 58.72 MMCFD gas in average to 46382 customers through 1385.46 Km of pipe line network. Pursuant to the decision to supply gas to 90 M.W. Power station, Fenchugonj by December 1994, the technical personnel had made a thorough inventory of the stores and succesfully installed a Regulating & Metering Station with the available materials. This has increased revenue earnings of the Company and it was possible due to untiring efforts made by the concerned officers and staff in respect of installation of RMS stated above. The Company is getting benefit out of it even during the current fiscal Year. In pursuance of the MOU signed between PDB and Jalalabad Gas, the construction of a new Regulating and Metering Station has been completed in all respect. Gas supply to 90 MW Power Station and to the Power Station of equal capacity to be constructed in the near future, will be possible through the newly constructed RMS and thus revenue income of the Company will be increased.

I would like to inform the esteemed Shareholders with gratitude that the long-standing problem of revenue collection and transfer of ownership of assets & liabilities of NGFF, Fenchuganj to Jalalabad Gas has been mutually settled under the guidance of Petrobangla and kind assistance provided by the Ministry of Energy & Mineral Resources, Ministry of Industry and Ministry of Finance to resolve the above issue. As per final settlement, NGFF will now pay Tk. 22.68 crores to Jalalabad Gas, the recovery of which is under constant persuation.

The remarkable achievement made by the Company during the year under review was to reduce the systemloss to 1.5% from 2% of the previous year. For arresting/reducing the

ব্যাপক কর্মতৎপরতার ফলে পূর্ববর্তী বৎসরের ২.৬৩ মাসের সমপরিমান বকেয়া ১.৮৮ মাসে হ্রাস করা সম্ভব হয়েছে।

গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম ঃ

সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সেবার পরিপন্থি হইলেও অনাদায়ী গ্যাস বিল আদায় ও বিভিন্ন প্রকার অনিয়মের কারণে প্রায়ই গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালনা করতে হয়। উল্লেখ্য যে, গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনাকালে বিচ্ছিন্নকারী দল যেমন–গ্রাহক কর্তৃক আক্রান্ত হয় তেমনি যন্ত্রপাতি ও যানবাহন ক্ষতির সম্মুক্ষীন হয়ে থাকে। তথাপি অবৈধ গ্যাস ব্যবহার বন্ধকরণ ও রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ বৎসরে সর্বমোট ১৮টি বাণিজ্যিক, ১৪৮৪টি আবাসিক, ১০টি শিল্পসহ সর্বমোট ১৫১২টি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং ৬৯২ টি পূনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। ১৯৯৪–৯৫ অর্থ বৎসরে বিচ্ছিন্নকৃত মোট সংখ্যা ছিল ১০৬৮টি এবং পূণঃসংযোগ প্রদান করা হয় ৩৯৪টি। ঘন ঘন অবৈধ ও খেলাপী গ্রাহকদের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করণের লক্ষ্যে নিয়মিত অভিযান পরিচালনার ফলে গ্রাহক সচেতনতা অনেকাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে, যা রাজস্ব আদায়ের ক্ষেত্রে ইতিবাচক অবদান রাখবে।

জরুরী গ্যাস সার্ভিস ঃ

১৯৯৫–৯৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানী বৃহত্তর সিলেট জেলায় সর্বমোট ১০০৯ টি ক্ষেত্রে জরুরী কলের বিপরীতে সার্ভিস প্রদানের মাধ্যমে তাৎক্ষনিক ব্যবস্থা গ্রহণ করে গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ অক্ষুন্ন রাখে এবং গ্যাসের অপচয় ও সম্ভাব্য দুর্ঘটনার হাত থেকে কোম্পানী ও গ্রাহকবৃন্দকে রক্ষা করে। ১৯৯৪–৯৫ অর্থ বৎসরে জরুরী কলের সংখ্যা ছিল ৭৭৭টি। এক্ষেত্রে লক্ষনীয় যে, জরুরী কলের সংখ্যা ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাচ্ছে। এছাড়া আলোচ্য বৎসরে শ্রীমংগল এলাকার চা–বাগান সমূহে গ্যাস সরবরাহকারী ৬" ব্যাসের সঞ্চালন লাইনটি অতিবর্ষণ জনিত পাহাড়ী ঢলের কারনে বিচ্ছিন্ন হয়ে পড়ে। অতঃপর কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের নিরলস প্রচেষ্টায় বিচ্ছিন্ন লাইন পূনঃস্থাপন পূর্বক ১২ ঘন্টার মধ্যে উক্ত এলাকার চা–বাগান সমূহে পূনরায় গ্যাস সরবরাহ চালু করা সম্ভব হয়। জরুরী কলের ক্রমবর্ধমান সংখ্যা ও নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের বিষয়টি বিবেচনায় রেখে চলতি বৎসরে ব্যাপক পূনর্বাসন ও রক্ষনাবেক্ষন কর্মসূচী হাতে নেওয়া হয়েছে।

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বাসস্থান ঃ

বিগত ২০শে ডিসেম্বর ১৯৯৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর নবম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্তের আলোকে কোম্পানীর কর্মকর্তাদের আবাসিক ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে সিলেট শহর সংলগ্ন সাদিপুর মৌজায় নির্মাণাধীন প্রধান অফিস কমপ্লেক্সের সন্নিকটে ৫.০০ একর ভূমি বন্দোবস্ত গ্রহণের জোর প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। উক্ত ভূমি বন্দোবস্ত প্রাপ্তির সাথে সাথে আবাসিক ভবন নির্মাণ করা হবে। এছাড়া শাহজীবাজার আঞ্চলিক কার্যালয়ে ১(এক)টি দ্বিতল বিশিষ্ট আবাসিক ভবন নির্মানাধীন রয়েছে।

systemloss, the Company has gained additional revenue of Tk. 1.02 crores. A notable progress was also made towards the recovery of outstanding dues. The present outstanding dues of the Company is Tk. 15.90 crores excluding Tk. 34.36 crores of NGFF. The outstanding dues of the year under review has been reduced to 1.88 months' bill compared to 2.63 months' bill of the previous year. The success in these two fields could be termed as remarkable.

Disconnection :

Though the disconnection drive is contrary to customer services, the Company has to resort to such unpleasant action for the recovery of gas bills and to streamline various irregularities. There are instances that the disconnection team, equipment and their vehicles come under attack resulting in injuries and damages. Inspite of this, during the year under review 18 commercial, 1484 domestic and 10 industrial totaling 1512 connections were disconnected and 692 were reconnected to stop illegal consumption of gas and for the sake of collection of revenue respectively. During the previous year there were 1068 disconnections and 394 reconnections were made. The regular disconnection drive launched against the illegal and defaulting customers contributed a lot to create awareness among the gas consumers and this has created a positive impact upon the revenue collection of the Company.

Emergency Gas Service :

In 1995-96 a total of 7009 emergency calls were received from the customers. All the calls were instantly attended to ensure safe and smooth supply of gas to customers and to avoid loss of gas and to save Company/customers from possible accidents. The number of such calls in the pervious year were 777. For obvious reasons the number of emergency calls has gradually been increasing. In addition to the above, the 6" dia transmission line for supplying gas to tea-estates of Sreemongal region was disrupted due to incessant rainfall during the reporting year. The same pipe line was repaired and gas supply to the Tea-estates was restored within 12 hours with dedicated efforts and hard labour of the officers and staff of the Company. A comprehensive rehabilitation and maintenance programme has been taken up during the current fiscal year considering the increasing number of emergency calls and importance of uninterrupted supply of gas.

Residential Accommodation of Officers & Staff:

In the light of the decision of 9th Annual General Meeting held on December 20, 1995 initiative has been taken to acquire 5.00 acres

কোম্পানীর কর্মচারীদের আবাসিক সমস্যা সমাধানকল্পে ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানী রাজস্ব বাজেটের আওতায় সর্বমোট ৩.৫৫ কোটি টাকা ব্যয়ে সিলেটের রায়নগরে পাঁচ তল বিশিষ্ট ৩টি আবাসিক ভবন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে এবং আরো ৩টি আবাসিক ভবন নির্মানাধীন রয়েছে।

সাংগঠনিক কাঠামো ঃ

প্রধান নির্বাহী ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর সার্বিক তত্ত্বাবধানে পরিকল্পনা ও বিপণন বিভাগ এবং অর্থ ও প্রশাসন বিভাগ-এর মাধ্যমে কোম্পানীর সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালিত হয় এবং কোম্পানীর সাংগঠনিক কাঠামোতে ৩১২ জন কর্মকর্তা ও ৫২৫ জন কর্মচারীর সংস্থান রাখা হয়েছে। তম্মধ্যে কোম্পানীতে বর্তমানে ৪ জন মহিলা কর্মকর্তা ও ২১ জন মহিলা কর্মচারীসহ সর্বমোট ১৯৭ কর্মকর্তা ও ৩৭৬ জন কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন।

৯০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু হওয়ায়, চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়) ও গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প বাস্তবায়িত হওয়ায় কোম্পানীর কার্যপরিধি বৃদ্ধি পেয়েছে ও গ্যাস বিপণনের পরিমান ১৯৯২-৯৩ বৎসরের তুলনায় দ্বিগুণ হয়েছে। আঞ্চলিক কার্যালয় সমূহের ব্যবস্থাপনা কার্যাদি সন্তোষজনক এবং ফলপ্রসু প্রমানিত হওয়ায় কুলাউড়া ও ফেঞ্চুগঞ্জে ২টি আঞ্চলিক কার্যালয়, গোলাপগঞ্জ এলাকায় বিক্রয় কার্যালয় স্থাপন এবং সিলেট বিক্রয় ডিপার্টমেন্টকে পূনঃ বিন্যাস করে ৩(তিন)টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে রূপান্তর করা হয়েছে। সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের নিমিত্ত সিলেট ও মৌলভীবাজার অঞ্চলের বিপনন কার্যক্রমকে পৃথক করে ২(দুই)জন উপ-মহাব্যবস্থাপকের নিয়ন্ত্রনে পরিচালনা করা হচ্ছে। এতদব্যতীত সকল সীমাবদ্ধতা সত্ত্বেও কোম্পানী তার উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে সবসময়ই সচেষ্ট রয়েছে।

কোম্পানীর ক্রমবর্ধমান কার্যপরিধির সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও বর্ধিত নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করণের লক্ষ্যে ১৯৯২-৯৩ বৎসরে অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো পূণঃ বিন্যাস অত্যাবশ্যক হয়ে দাড়িয়েছে।

প্রশিক্ষন কর্মসূচী ঃ

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্মশক্তি ও দক্ষতার সুষ্ঠু

নির্মানাধীন দশতল প্রধান অফিস ভবন

Chairman, Petrobangla visits H. O. Complex site

of land near Head Office Complex adjacent to Sylhet town for the Construction of the Officers' Quarters. Besides above, a two storied residential building for the accommodation of the officers is under construction at Shahjibazar.

To resolve the accommodation problem of staff of the Company, 3 five storied residential buildings have been constructed at Roynagar at a cost of Tk. 3.55 crores under the revenue budget of 1995-96 and the construction works of another 3 buildings are nearing completion.

Organogram :

The overall activities of the Company is administered by the Managing Director as Chief Executive through General Managers having Planning & Marketing Division and Finance & Administration Division. At present a total of 179 officers and 376 staff are employed in the Company including 4 female officers and 21female staff as against 312 officers and 525 staff of the organogram.

The network of the Company has been extended and volume of gas marketing has been doubled in comparison with the sales of 1992-93 with the commissioning of 90 M.W. power station and after execution of Tea-Estate Gas Supply Project (Phase II) and Rural Gas Supply Project. Since the Management activities of the regional offices have been found satisfactory and effective, as such to provide services to door-steps of the customers two more regional marketing offices have been established upon reorganization of the sales department of Sylhet and a sales office has started functioning at Golapganj area. The marketing activities of Sylhet & Moulvibazar Zone have been separated and being run through two Deputy General Managers with a view to ensuring smooth management. The Company has always been active in complying with the vested responsibilities inspite of all limitations.

প্রয়োগের স্বার্থে প্রশিক্ষনের গুরুত্ব বিবেচনা করে ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে সর্বমোট ৫৩ জন কর্মকর্তা ও ১৮ জন কর্মচারীকে কম্পিউটার অপারেশন, এনডিটি, ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন ও শিল্প সম্পর্ক বিষয়ে দেশের অভ্যন্তরে প্রশিক্ষনের ব্যবস্থা গৃহীত হয়। আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানীর ৩ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষন দান করা হলেও চলতি অর্থ বৎসরে ১৫ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষন দানের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

মানবিক সম্পর্ক ঃ

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে মানবিক সম্পর্ক উন্নয়নের স্বার্থে এবং পারস্পরিক সমঝোতা ও বিশ্বাস বৃদ্ধির জন্য কোম্পানী পর্যায়ে বিভিন্ন প্রেরণা মূলক কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়ে থাকে। ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে আন্তঃবিভাগীয় ভলিবল, বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, অভ্যন্তরীন ক্রীড়া প্রতিযোগীতা ও মিলাদ মাহফিল আয়োজন করা হয়। এছাড়াও কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ এবং তাঁদের ছেলে-মেয়েদের সমন্বয়ে নাটক ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়ে থাকে। প্রতি বছর শহীদ দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস এবং মহান বিজয় দিবস যথাযথ ভাব-গাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সহিত উদযাপন করা হয়।

পরিবেশ সংরক্ষণ ঃ

প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ সংরক্ষনে জাতীয় কর্মসূচীর সাথে সংগতি রেখে অত্র কোম্পানী প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও বৃক্ষরোপন কর্মসূচী অব্যাহত রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

আমি এবার কোম্পানীর ভবিষ্যৎ সম্ভাবনা ও অগ্রগতির লক্ষ্যে গৃহীত পরিকল্পনার প্রতি আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। আমরা জানি যে, জালালাবাদ গ্যাসের আওতাধীন বৃহত্তর সিলেট জেলায় আশানুরূপ বড় ও মাঝারী শিল্প স্থাপিত হয়নি। অপরদিকে শহর ও শহরতলী এলকায় বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকের ঘনত্ব কম হওয়ায় গ্যাস পাইপ লাইনের দৈর্ঘ্য ও গ্রাহক অনুপাতের হার তুলনামূলক ভাবে কম। এছাড়া জালালাবাদ গ্যাসের অধিকারভূক্ত এলাকা সম্প্রসারণের সুযোগও সীমিত বিধায় গৃহস্থালী ও বাণিজ্যিক গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান অধিক লাভ জনক না হলেও জনসেবা, পরিবেশ সংরক্ষন ও দেশজ জ্বালানী ব্যবহার তথা কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের বিষয় বিবেচনায় রেখে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত হাইড্রোকার্বন ডেভলপমেন্ট ফান্ড-এর অর্থায়নে কোম্পানীর পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ কর্মসূচী গ্রহণ করা হয়েছে। এ কর্মসূচীর আওতায় সর্বমোট ৪.৭৫ কোটি টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের বিয়ানীবাজার, বড়লেখা, ভাটেরাবাজার ও জুরী এলাকায় পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন করে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। নির্মিতব্য এ পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক-এর মাধ্যমে ২০০০টি আবাসিক ও ৪০টি বাণিজ্যিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হবে। যার ফলে কোম্পানীর রাজস্ব আয়ও বৃদ্ধি

In order to ensure effective management of the incremental activities and uninterrupted supply of gas through the extended network of the Company, the organogram approved during 1992-93 would require a revision and need to be balanced to meet the requirement of the Company's activities.

Training :

Considering the importance of training of the employees of the Company to increase their capability and efficiency, 53 officials and 18 Staff were imparted training on computer operations, NDT, Management Development and Industrial Relation within the country. During the year under review three officials were sent abroad to receive training and steps are being taken to send 15 more officials abroad for training.

Human Relation :

The Company arranges various motivational activities to improve human relations, mutual understanding and trust among the officials & staff. In the year 1995-96 the Company arranged inter-division volley ball competition, annual sports competition, annual picnic, indoor games, Milad Mehfil etc. Besides all those, Cultural programmes are also arranged every year with the participation of the Officers and staff. Shaheed Dibash, Shadhinata Dibash & Bijoy Dibash are also observed with due enthusiasm and zeal.

Environment :

The Company in the year under review has undertaken tree plantation programme commensurate with the National programme to maintain ecological balance and preservation of environment.

Distinguished Shareholders :

Now, I would like to darw your kind attention to future plans, prospect & progress of the Company.

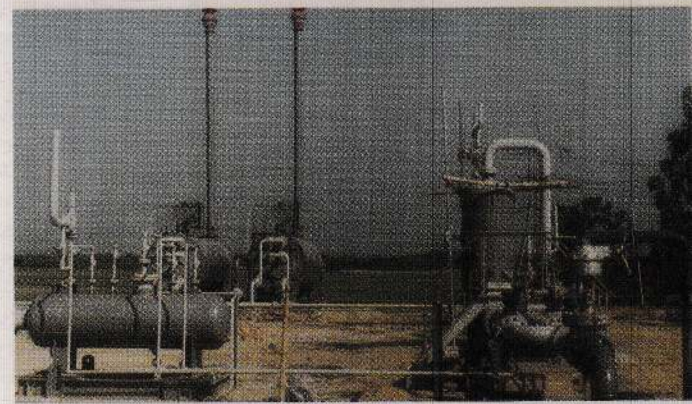
We are aware that with in the franchise area of the Company, that is in greater Sylhet, the growth of bulk and medium size industries are not upto the expectation. On the other hand, the comparative ratio between the line length and gas users in and around town areas is also significantly low. Besides this, the development activities of the Company is limited within the Gas connections to domestic & commercial customers as there is little scope of extension of the franchise area. Though gas marketing to the domestic & commercial customers is not that profitable, considering the necessity of customers service, environmental preservation and use of locally produced energy & for the overall development, a programme of extension of Company's pipe line network has been taken up under financial assistance from

পাবে। চা প্রক্রিয়ায় গন্ধযুক্ত গ্যাসের বিরূপ প্রতিক্রিয়ার সম্ভাবনার বিষয়টি সুরাহা না হওয়ায় গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালার আলোকে কোম্পানীর বিতরণ নেটওয়ার্কে গন্ধযুক্ত গ্যাস বিতরণ করা সম্ভব হয়নি। ইতিমধ্যে চা-বাগান ব্যতীত কয়েকটি বিতরণ এলকায় গন্ধযুক্ত গ্যাস সরবরাহ করায়, লিকেজ ডিটেকশন ও সিস্টেম লস হ্রাসে ইতিবাচক ফল পাওয়া গিয়েছে। লব্ধ অভিজ্ঞতার আলোকে হাইড্রোকার্বন ফান্ডের আওতায় সিলেট শহর নেটওয়ার্ক হতে চা-বাগান সমূহকে পৃথকীকরণ পূর্বক গন্ধযুক্ত গ্যাস বিতরনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। আলোচ্য পরিকল্পনায় ৫৩.৯৮ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ২" ব্যাসের ১১ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন স্থাপন করা হবে।

আপনারা অবগত আছেন যে, ফেঞ্চুগঞ্জ সারকারখানায় গ্যাস সরবরাহের জন্য হরিপুর এনজিএফএফ পাইপ লাইনটি প্রায় ৩৭ বৎসর পূর্বে নির্মিত। উক্ত পাইপ লাইনের মালিকানা হস্তান্তর সম্পর্কিত জটিলতার কারণে ইতিপূর্বে এর সুষ্ঠু রক্ষণাবেক্ষন করা সম্ভব হয়নি। কিন্তু অতি সম্প্রতি মালিকানা সম্পর্কিত জটিলতা নিরসন হওয়ায়, সার কারখানাসহ উক্ত এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখার স্বার্থে বর্ণিত পাইপ লাইনের রক্ষনাবেক্ষন কর্মসূচী গ্রহণ করা হয়েছে। রক্ষনাবেক্ষন কাজ যথাযথ ভাবে সম্পন্ন করা হলে এ লাইনের মাধ্যমে বর্তমান সারকারখানা এবং স্থাপিতব্য শাহজালাল সারকারখানায় দীর্ঘদিন ব্যাপী গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এখানে উল্লেখ্য যে, নতুন সার কারখানা স্থাপিত হলে ফেঞ্চুগঞ্জ প্রান্তে গ্যাস বিপণনের পরিমান দৈনিক ১৭ এমএমসিএফ হতে প্রায় ৩৫ এমএমসিএফ-এ উন্নীত হবে। ফলে কোম্পনীর রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পাবে।

কোম্পানীর আর্থিক বুনিয়াদ মূলত: বৃহদাকার (বাল্ক) গ্যাস গ্রাহক এনজিএফএফ, ৯০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শাহজীবাজার বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ছাতক সিমেন্ট কারখানা, সিলেট কাগজ ও মন্ড কারখানা নির্ভর। তবে চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ এবং গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প সমূহ বাস্তবায়িত হওয়ায় গ্যাস বিপনন তথা রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সম্ভাবনাময় নতুন দিক উন্মোচিত হয়েছে। অপরদিকে প্রাক্কলিত ৩৫.০১ কোটি টাকা ব্যয়ে বৃহত্তর সিলেটের অপরাপর সম্ভাবনাময় থানা শহরে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত জালালাবাদ গ্যাস অধিকারভূক্ত গ্রামাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়) এর প্রকল্প সারপত্র প্রস্তুত পূর্বক উপস্থাপন করা হয়েছে। প্রস্তাবিত

৯০ মেঃওঃ বিদ্যুৎকেন্দ্রে পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ



CMS for 90 MW Power Station

Hydro-carbon Development Fund raised by Petrobangla. Under this programme, a pipe line network will be constructed at a cost of Tk. 4.75 crores to connect Beanibazar, Baralekha, Bhaterabazar & Zuri area of Sylhet district to supply Gas to probable 2000 domestic & 40 commercial customers initially. The distribution network of the Company could not be odorised as per the Safety Rules due to non-settlement of adverse effect of odorization in the processing of tea & fertilizer. Meantime, a few distribution network excepting Tea estates, have been odorized and positive result has been received in detection of leakage & reduction of system loss. In the light of experience gathered, a programme has been taken up under Hydro-carbon Development Fund to separate Tea-estates from the Sylhet Town network and to arrange odorisation of gas. Under this programme 2" dia 11 km pipe line will also be laid at a cost of Tk. 5.39 crores.

You are aware that the pipe line from Haripur-NGFF was constructed 37 years ago to supply gas to NGFF, Fenchuganj. The maintenance of this pipe line could not be performed as the ownership was not transferred to Jalalabad Gas. But, very recently the complicacy in respect of ownership of the pipe line has been resolved and a maintenance programme of the above pipe line has been taken up to ensure constant supply of Gas to NGFF & its adjacent areas. After succesfull completion of maintenance work of the pipe line, gas supply to NGFF & to proposed Shahjalal Fertilizer Factory will be possible. It will be worth mentioning that the sale of gas to Fenchuganj area will be increased from 17 MMCFD to 35 MMCFD if the Shahjalal Fertilizer Factory is constructd by BCIC and this will increase the revenue earnings substantially.

Though the financial backbone of the Company is the bulk consumers such as NGFF, 90 MW Power Station, Shahjibazar Power Station, Chhatak Cement Factory and Sylhet

অনুদানসহ প্রকল্পটি অনুমোদিত ও বাস্তবায়িত হলে কোম্পানীর রাজস্ব আয় বৃদ্ধিতে এক ইতিবাচক ভূমিকা রাখবে।

বর্তমানে সিলেট অঞ্চলে সরকারী ও বেসরকারী ভাবে গ্যাস ভিত্তিক শিল্প স্থাপনের পরিকল্পনা ও উদ্যোগ গৃহীত হওয়ায় জালালাবাদ গ্যাস-এর বিপণন কার্যক্রম ও রাজস্ব আয় বৃদ্ধির এক উজ্জ্বল সম্ভাবনার সৃষ্টি হয়েছে। পরিকল্পনা ও কর্মসূচী মোতাবেক শাহজীবাজার বিদ্যুৎ কেন্দ্রে অতিরিক্ত ৬০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন ফেঞ্চুগঞ্জে আরও একটি ১০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন, কেন্দ্র, শাহজালাল সারকারখানা এবং ছাতকে ইসলাম, পিয়াইন ও আকিজ সিমেন্ট কারখানাসমূহ বাস্তবায়িত হলে কোম্পানীর গ্যাস বিপণন পরিমাণ দৈনিক ১১৩.৩ এমএমসিএফ-এ উন্নীত হবে। ফলশ্রুতিতে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ-এর অবস্থান অদূর ভবিষ্যতে আরও সুদৃঢ় হবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

আপনারা অবগত আছেন যে, জালালাবাদ গ্যাস সূচনালগ্ন থেকে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। আর্থিক ক্ষেত্রে ১৯৯৫-৯৬ অর্থবৎসরকে একটি সাফল্যজনক বৎসর হিসেবে চিহ্নিত করা যেতে পারে। আলোচ্য অর্থবৎসরে আর্থিক ব্যবস্থাপনা নিয়ন্ত্রণ ও পরিকল্পনা অনুযায়ী লক্ষ্য অর্জনের সর্বাত্মক প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে রাজস্ব আদায়ে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি সাধিত হয়। ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে গ্যাস বিক্রয় বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ৫৮.৭২৫ কোটি ঘনমিটারের বিপরীতে মোট ৬০.৭০৪ কোটি ঘনমিটার গ্যাস বিপণন করে ১২৪.৪৪ কোটি টাকা ও অন্যান্য খাতে ৩.৯৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১২৮.৪১ কোটি টাকা রাজস্ব আয় হয় এবং গ্যাস ক্রয় বাবদ ৮০.৫৩ কোটি টাকাসহ মোট ১১০.০৯ কোটি টাকা পরিচালন ব্যয় হয়। ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে রাজস্ব আয় ও পরিচালন ব্যয় যথাক্রমে ১১৮.৩২ কোটি ও ৯৮.৭৩ কোটি টাকা ছিল। বকেয়া রাজস্ব আদায় ও খেলাপী গ্রাহকদের বিরুদ্ধে কার্যকরী ব্যবস্থা গ্রহণের ফলে ১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে এনজিএফএফ

Pulp & Paper Mill, yet a new era of gas marketing & revenue earning has been opened with the implementation of Tea Estate Gas Supply Project (Phase-II) & Rural Gas Supply Project. On the other hand, a Project Concept Paper on Rural Gas Supply Project (Phase-II) for supplying gas to all other prospective Thana Towns of Sylhet Division at an estimated cost of Tk. 35.01 crores has been prepared & submitted. If the proposed project is approved and executed out of Govt. grant, it will play a positive role in Company's revenue earnings.

The present programmes of Govt. & non-govt. organization in establishing gas based industries has created a bright prospect and possibility of extension of marketing activities and will in turn contribute a lot to the revenue earnings of the Company. The volume of gas sales of the Company will be increased to 113.3 MMCFD, if the programme of construction of additional 60 MW Power production at Shahjibazar, 100 MW Power Station at Fenchuganj, Shahjalal Fertilizer Factory, Islam, Pian & Akiz Cement Factories at Chhatak are implemented. As a result, the financial position of Jalalabad Gas T & D System Ltd. will be more sound in the near future.

এনজিএফএফ কর্তৃপক্ষের সহিত সভা

Metting with NGFF Authority

Respected Shareholders :

It is known to you all that Jalalabad Gas since its inception has been earning profit and from financial point of view 1995-96 may be considered as a successful year. During the year under review, comprehensive efforts were made on financial control and attaining planned target. As a result, a remarkable progress has been made in revenue collection. In 1995-96 financial year 60.704 crores cubic meter of gas was sold to various customers as against the budgetary target of 58.725 crores cubic meter and earned a total revenue of Tk. 128.81 crores (Tk. 124.44 crores from gas sales

ব্যাতিরেকে নীট বকেয়ার গড় পরিমাণ দাড়িয়েছে ১.৮৮ মাসের বিলের সমান অর্থাৎ ১৫.৯০ কোটি টাকা। ১৯৯৪-৯৫ সালে এর পরিমান ছিল ২.৬৩ মাসের বিলের সমান অর্থাৎ ১৯.৮৪ কোটি টাকা।

করপূর্ব মুনাফাঃ

১৯৯৫-৯৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানীর আয়করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ১৮.৩২ কোটি টাকা। অপর দিকে ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে আয়করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ছিল ১৯.৫৯ কোটি টাকা। সিলেট চাবাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়)-এর হিসাব অত্র কোম্পানীর হিসাবের সহিত একীভূত হওয়ায় এ.ডি.পি ঋণের সুদ ২.০৬ কোটি, অবচয় ১.১৯ কোটি এবং অন্যান্য ব্যয় ০.৭৬ কোটি টাকাসহ মোট ৪.০১ কোটি টাকা বর্দ্ধিত ব্যয়ের সাথে উক্ত প্রকল্পের মাধ্যমে গ্যাস বিক্রয় বাবদ ১.২১ কোটি টাকা আয় সমন্বয়ের ফলে ২.৮০ কোটি টাকা আয়করপূর্ব মুনাফা হ্রাস পায়। চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প (২য় পর্যায়)-এর হিসাব কোম্পানীর হিসাবের সাথে একীভূত না করলে আলোচ্য অর্থ বৎসরে আয়করপূর্ব মুনাফা ২১.১৩ কোটি টাকায় উন্নীত হত, যা ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরের তুলনায় ৭.৮৬% বেশী।

রেট অব রিটার্ণ ঃ

আলোচ্য বৎসরে বার্ষিক রেট অব রিটার্ণ-এ হার ৪৪.২৫% যা বিগত বৎসরে ৮৫.৬০% ছিল। চা-বাগান গ্যাস সরবরাহ (২য় পর্যায়) প্রকল্পে ৩৫.৫৭ কোটি টাকা বিনিয়োগের ফলে আলোচ্য অর্থ বৎসরে রেট অব রিটার্ণ হ্রাস পেয়েছে।

সরকারী কোষাগারে অবদান

আলোচ্য অর্থ বৎসরে কোম্পানী আয়কর হিসাবে ৬.৯৭ কোটি টাকা, আমদানী শুল্ক ৩.৬৭ কোটি টাকা, ডিভিডেন্ড ৪.৬২ কোটি টাকা, ডিএসএল ৩.৫৩ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১৮.৭৯ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। ১৯৯৪-৯৫ অর্থ বৎসরে সরকারী কোষাগারে কোম্পানীর অবদান ছিল ১৭.২৭ কোটি টাকা।

ঋণ ইকুইটি ঃ

আর্থিক সমন্বয়/সহযোগিতা ছাড়াই ৩০শে জুন, ১৯৯৬

বৃক্ষ রোপণ কর্মসূচীতে ব্যবস্থাপনা পরিচালক

NGFF Pipe Line handover contract signing

& Tk. 3.97 crores from others). The operational expenses of the Company for the year was Tk. 110.09 crores including Tk. 80.53 crores for purchase of gas. During 1994-95 fiscal year the revenue income & the operational cost were Tk. 118.32 crores & Tk. 98.73 crores respectively. The accounts receivable of the Company was equivalent to 1.88 months' bill amounting to Tk. 15.90 crores (excepting the outstanding due from NGFF) as against 2.63 months' bill amounting to Tk. 19.84 crores during 1994-95.

Pre-tax profit :

Pre-tax profit of the year 1995-96 was Tk. 18.32 crores which was Tk. 19.59 crores during 1994-95. Upon the merger of accounts of Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-II) with the accounts of the Company an additional amount of total Tk. 4.01 crores were incurred as DSL, interest on ADP loan, depreciation Charge & other expenses. The Company, however, earned an amount of taka 1.21 crores by selling gas during the implementation period and on adjustment of the said amount the pre-tax amount reduced by Tk. 2.80 crores. If the accounts of Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase-II) would not have been merged with the accounts of the Company, the pre-tax profit during the year under review would be Tk. 21.13 crores which would be 7.86.% more compared to 1994-95.

Rate of return :

The annual rate of return in the year under review was 44.25% which was 85.60% in the last year. The rate of return during the year under reporting has decreased following the investment of Tk. 35.57 crores in the Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (Phase -II).

Payment to Govt. Exchequer :

The Company has contributed Tk. 18.79 crores to Govt. exchequer under different heads of which Tk. 6.97 crores as Income tax , Tk. 3.67 crores as Import duty , Tk. 4.62 crores asDSL, Tk. 3.53 crores as dividend during 1995-96

মাস পর্যন্ত কোম্পানীর মোট ঋণ ও ইকুইটির পরিমান যথাক্রমে ৬১.২২ কোটি ও ৬৯.২৪ কোটি টাকা। বিগত বৎসরে ঋণ ইকুইটির অনুপাত ৪৮:৫২ থেকে আলোচ্য বৎসরে ৪৭:৫৩–তে দাড়িয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ঃ

১৯৯৫–৯৬ অর্থ বৎসরে কোম্পানী যে উন্নতি ও সমৃদ্ধি অর্জন করেছে তা কর্মকর্তা–কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিক ও নিরলস প্রচেষ্টা এবং পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়ের সার্বিক সহযোগীতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সহিত দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষথেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা–কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন এবং অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সরকারী সংস্থার সহযোগীতা ও দিক নির্দেশনার জন্য আমরা কৃতজ্ঞ। কোম্পানীর উন্নয়ন কর্মকাণ্ড পরিচালনায় আর্থিক সহযোগিতা প্রদানের জন্য সাহায্য সংস্থা সমূহকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

এই সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্যসহকারে ১৯৯৫–৯৬ অর্থ বৎসরে প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি উপস্থিত সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পরিশেষে সর্ব শক্তিমান আল্লাহ্‌র নিকট জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ–এর অব্যাহত ও উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।

চেয়ারম্যান

কর্মচারী আবাসিক কমপ্লেক্স
সিলেট

Staff Housing Complex
Sylhet

and the Company's total contribution was Tk. 17.27 crores during 1994-95 .

Loan Equity :

The loan & equity of the Company as on 30th June, 1996 were Tk. 61.22 crores and Tk. 69.24 crores respectively without any financial adjustment/support. During the year under review, the loan equity ratio has been increased to 47:53 as against 48:52 of the previous year.

Distinguished Shareholders:

The success so far achieved by the Company during the year 1995-96 is due to the hard work, sincere and untiring efforts of the Company's officers and the staff and overall co-operation received from Petrobangla and the Ministry. I convey my heartiest felicitations to all officers & staff of the Company for discharging their respective duties sincerely for the overall development of the Company.

I would like to express our appreciations for the helpful guidance and co-operation received from the Board of Directors of the Company, Petrobangla, the Ministry of Energy and Mineral Resources, the Economic Relations Division, the Planning commission and other related Government agencies. I would also like to put on record our thanks to the donor agencies for their financial assistance in the development activities of the Company.

Thank you all for your kind presence in the Annual General Meeting and for listening to this report.

May Allah help us,

CHAIRMAN

তোহা খান জামান এন্ড কোং
TOHA KHAN ZAMAN & CO
CHARTERED ACCOUNTANTS

3/14, Iqbal Road, Second Floor
Mohammadpur, Dhaka-1207
Bangladesh. Tel : 819135

AUDITORS REPORT TO THE SHAREHOLDERS

We have examined the annexed Profit & Loss Account for the year from 01 July 1995 to 30 June 1996 and the Balance Sheet as at 30 June 1996 together with notes there to of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited and after due verification thereof, we report that :

A. to the best of our knowledge and belief, we have obtained all the information and explanations which were necessary for the purpose of audit ;

B. in our opinion,

(a) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account respectively exhibit a true and fair view of the state of the company's affairs at 30 June 1996 and of the profit for the year ended on that date and that the Balance Sheet and the Profit & Loss Account contain all the information in the manner required by the Companies Act, 1994;

(b) proper books of accounts as required by law were maintained by the company so far as appeared from our examination;

(c) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account are in agreement with the books of accounts maintained by the company and examined by us;

(d) the Balance Sheet and the Profit & Loss Account have heen drawn up :

(i) in conformity with the Companies Act, 1994, and
(ii) in accordance with the requirements of Schedule to the Securities & Exchange Rules 1987; and

C. the Expenditure incurred during the year was for the purpose of the company's business.

Dated, Dhaka
12 December 1996

Tohakhanzaman & Co.
(Toha Khan Zaman & Co.)
Chartered Accountants

MANAGEMENT RATIOS

Sl No.	Particulars	Amount in Lac Taka		Ratio		Standard Ratio	Remarks
		1995-96	1994-95	1995-96	1994-95		
	LIQUIDITY RATIOS						
1.	**Current Ratio**			2.00:1	2. 16 : 1	2 : 1	Good
	Current Assets	15856.02	16923.99				
	Current Liabilities	7918.58	7829.81				
2.	**Quick Ratio/Acid Test Ratio**			1. 88 : 1	2. 11 : 1	1 : 1	Over
	Quick Assets	14919.43	16515.93				
	(Current Asset-Inventory)	7918.58	7 829.81				
	Current Liabilities						
	PROFITABILITY RATIO						
3.	**Operating Profit Ratio**			17.00%	17.90%	15%-20%	Good
	Operating Profit	1910.96	1861.49				
	Net Sales	11 240.43	10397.71				
	Sales -(BAPEX Margin+ HCDF + Line Rent)						
4.	**Net Profit Ratio**			16.30%	18.84%	10%-15%	Good
	Net Profit (before tax)	1832.70	1958.90				
	Net Sales	11240.43	10397.71				
	Sales -(BAPEX Margin+ HCDF + Line Rent)						
5.	**Rate of Return on Capital Employed**			14.05%	18.15%	15%-20%	Below
	Net Profit (before tax)	1832.70	1958.90				
	Capital Employed	13045.57	10794.13				
6.	**Fixed Assets Turn-over**			2.52	6.48	1-2	Good
	Net Sales	11240.43	10397.71				
	Fixed Assets at WDV	4455.35	1604.13	times	times	times	
	CAPITAL STRUCTURE RATIO						
7.	**Debt Equity Ratio**			47:53	48 : 52	70 : 30	Better
	Long term Loan + Deferred Debts	6121.83	5230.05				
	Equity	6923.75	5564.09				
8.	**Debts to total capital** :			0.47 : 1	0.48 : 1	0.70 : 1	Good
	Long term Loan + Deferred Debts	6121.83	5230.05				
	Capital Employed	13045.57	10794.14				
	OTHER RATIOS						
9.	**Inventory to Current Assets**			.06 : 1	. 02 : 1	.5 : 1	Good
	Inventory	936.59	408.05				
	Current Asset	15856.03	16923.99				
10.	**Gas purchase to cost of Gas Sold**			76.27%	77.82%	75%-80%	Good
	Cost of Gas	8052.81	7453.28				
	Cost of Gas Sold	10557.78	9578.04				
11.	**Adm Expenses to Gas Sold**			7.02%	6.63%	10% -15%	Good
	Administrative Expenses	741.03	635.49				
	Cost of Gas Sold	10557.78	9578.04				
12.	**Annual Rate of Return (ARR)**			44.25%	85.60%	15%	Better
	Net Profit (After tax) + Interest	1971.69	1373.14				
	Net Fixed Assest	4455.35	1604.13				

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED, SYLHET

BALANCE SHEET AS AT 30 JUNE 1996

	PARTICULARS	NOTE	1996 TAKA	1995 TAKA
	APPLICATION OF FUND			
A.	**FIXED ASSETS**	4.00	445,535,495	160,413,299
B.	**CAPITAL WORK IN PROGRESS**	5.00	65,277, 421	9,582,834
C.	**CURRENT ASSETS**			
	Stock, Stores and Spares	6.00	93,659,411	40,805,609
	Debtors Less Provision	7.00	488,574,212	592,002,514
	Advances, Deposits & Prepayments	8.00	137,293,348	128,127,851
	Loan Account	9.00	500,700	1,068,700
	Inter Project Current Account	10.00	258,265,690	464,711,491
	Current A/C with Other Companies	11.00	409,233	54,153
	Contractors Securities (Non Cash)	12.00	26,831,142	4,602,378
	Cash & Bank Balances	13.00	580,068,825	461,026,585
			1,585,602,561	1,692,399,281
D.	**CURRENT LIABILITIES**			
	Creditors			
	Petrobangla Head Office Account	14.00	683,539,547	619,596,532
	Current A/C with Other Companies	15.00	66,362,704	68,738,621
	Worker's Profit Participation Fund.	16.00	32,792,253	80,781,832
	Matured A.D.P. Loan	17.00	9,163,488	9,794,484
			-	4,070,000
			791,857,992	782,981,469
E.	**NET CURRENT ASSETS (C-D)**		**793,744,569**	**909,417,812**
F.	**NET ASSETS (A + B + E)**		1,304,557,485	1,079,413,945
G.	**SOURCE OF FINANCE**			
	Share Capital	18.00	500,700	700
	GOB contribution to Equity	19.00	237,972,100	227,891,500
	Share Money Deposit	20.00	-	500,000
	Capital Reserve	21.00	89,857,532	74,580,869
	Profit & Loss Account		364,044,637	253,436,213
			692,374,969	556,409,282
H.	**FINANCE FROM OTHER SOURCE**			
	Petrobangla Debenture		-	30,416,667
	A..D.P. Loan	22.00	434,783,859	375,781,459
	A.D.B. Loan	23.00	60,592,120	-
	Foreign Aids & Grants	24.00	116,806,537	116,806,537
			612,182,516	523,004,663
I.	**CAPITAL EMPLYED (G + H) :**		1,304,557,485	1,079,413,945

1.oo Figures have been rounded off to the nearest taka
2.00 Annexed notes form part of the accounts.
3..00 Signed in terms of our separate report of even date annexed.

(S. M. Shamsul Islam)
Director

(Major (Retd.) Syed Abu Sadeque)
Director

(Toha Khan Zaman & Co)
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED, SYLHET

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

PARTICULARS	NOTES	1996 TAKA	1995 TAKA
REVENUE			
Gas Sales	25.00	1,244,439,347	1,141,666,629
Meter Rent.s		2,433,985	2,286,022
Total Reveme		1,246,873,332	1,143,952,651
COST OF SALES			
Gas purchase : Inter-Company	26.00	805,281,179	745,328,402
contribution to BAPEX for Exploration		49.367,021	45,124,468
Contribution to HCDF		30,854,388	28,188,208
		885,502,588	818,641,078
OPERATING EXPENSES			
Administrative and General Exps.	27.00	74,102,850	63,549,285
Advertisement & Publicity		366,106	407,710
Line Rent		40,174,835	28,584,187
Depreciation		55,631,007	46,621,631
		170,274,798	139,162,813
Total Expenses		1,055.777,386	957,803,891
OPERATING PROFIT :		191,095,946	186,148,760
Add : Other Income	28.00	37,301,811	39,199,438
PROFIT BEFORE INTEREST, WPPF, TAX :		228,397,757	225,348,198
Less : Interests.	29.00	35,964,502	19,664,028
PROFIT BEFORE WPPF, TAX :		192,433,255	205,684,170
Less : Contribution to WPPF		9,163,488	9,794,484
PROFIT BEFORE TAX :		183,269,767	195,889,686
Less : Provision for Taxation		22,066,000	78,240,000
NET PROFIT FOR THE YEAR :		161,203,767	117,649,686
Add : Profit brought forward from previous years Accounts		253,436,213	181,004,145
		414,639,980	298,653,831
Less : Prior year's Adjustment.	30.00	(4,377,343)	3,835,382
DIVISIBLE PROFIT		410,262,637	302,489,213
Less : Contribution to National Exchequer		46,218,000	49,053,000
BALANCE TRANSFERRED TO BALANCE SHEET :		364,044,637	253,436,213

1.oo Figures have been rounded off to the nearest taka
2.00 Annexed notes form part of the accounts.
3..00 Signed in terms of our separate report of even date annexed

(S. M. Shamsul Islam)
Director

(Major (Retd.) Syed Abu Sadeque)
Director

(Toha Khan Zaman & Co)
Chartered Accountants

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED, SYLHET

STATEMENT OF SOURCES AND APPLICATION OF FUND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

PARTICULARS	1996 TAKA	1995 TAKA
SOURCES OF FUND		
FUND FROM OPERATION :		
Profit before taxation	183,269,767	195,889,686
Adjustment for items not involving Movement of Fund	69,200,745	59,470,015
Depreciation (Net)	56,872,257	46,621,631
Provision for doubtful debts	3,165,000	3,053,900
Provision for Profit Participation Fund	9,163,488	9,974,484
GOB contriution to Equity	10,080,600	48,562,500
Capital work- in -Progress	–	8,817,870
ADP Loan	71,370,000	109,700,000
ADB Loan	60,592,120	7,863,568
Capital Reserve	15,276,663	3,835,382
Prior year's Adjustment	(4,377,343)	–
Net decrease in Non Cash Working Capital	302,034,607	–
Total :	**707,447,159**	**434,139,021**
APPLICATION OF FUND :		
Fixed Assets	341,994,453	40,183,924
Capital work-in-progress	55,694,587	–
Long term Loan (Petrobangla Debenture)	30,416,667	22,508,333
ADP Loan	12,367,600	8,216,500
Contribution to National Exchequer	46,218,000	49,053,000
Corporate Income Tax Paid	69,690,364	70,306,329
Payment for Profit participation Fund	9,794,484	5,041,437
Foreign Aids	–	1,103,000
Net increase in Non Cash Working Capital	–	160,876,956
Increase in Liquid Fund	141,271,004	76,849,542
Total :	**707,447,159**	**434,139,021**

6/

JALALABAD GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED, SYLHET

STATEMENT OF MOVEMENT IN NON CASH WORKING CAPITAL

PARTICULARS	1996 TAKA	1995 TAKA	INCREASE TAKA	DECREASE TAKA
CURRENT ASSETS :				
Stock of Stores & Spares	93,659,411	40,803,609	52,855,802	–
Debtors	502,622,212	602,885,514	–	100,263,302
Advances & Prepayments (Excluding advance Tax)	8,164,209	5,390,781	2,773,428	–
Deposit	187,582	163,582	24,000	–
Loan	500,700	1,068,700	–	568,000
Inter Project Current Account	258,265,690	464,711,491	–	206,445,801
Current Account with other Companies	409,233	54,153	355,080	–
Total :	**863,809,037**	**1,115,079,830**	**56,006,310**	**307,277,103**
Net decrease in Current Assets				**251,270,793**
CURRENT LIABILITIES :				
Creditors (Excluding Tax Provision)	596,583,866	491,384,556	105,199,310	–
Petrobangla Head office Account	66,362,704	68,738,621	–	2,375,917
Current Accont with Other Companies	32,792,253	80,781,832	–	47,989,579
Matured ADP Loan	–	4,070,000	–	4,070,000
Total :	**695,738,823**	**644,975,009**	**105,199,310**	**54,435,496**
Net increase in Current Liabilities				**50,763,814**
SUMMARY				
Decrease in Current Assets				251,270,793
Add: Increase in Current Liabilities				50,763,814
Net decrease in Non-cash Working Capital :				302,034,607
STATEMENT OF MOVEMENT IN LIQUID FUND :				
Fixed Deposits	427,686,793	330,882,474	96,804,319	-
Bank Balance	152,255,432	130,020,110	22,235,322	-
Cash in hand	126,600	124,001	2,599	-
Securities	26,831,142	4,602,378	22,228,764	-
Total :	606,899,967	465,628,963	141,271,004	–
SUMMARY				
Increase in liquid fund				141,271,004
Less : Decrease in liquid fund				Nil
Net increase in liquid fund :				**141,271,004**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

1.00 **FINANCIAL STRUCTURE:**

The Financial Structure of the company comprises of the following

1.01 **Share Holders Equity:**

Thew share holders equity are effectively owned by the Government of Bangladesh on behalf of the people.

1.02 **Borrowed Capital:**

Borrowed Capital comprised of ADP Loan, ADB Loan and Foreign Aids and Grants received throuh Petrobangla.

2.00 **NATURE OF BUSINESS:**

Principal activities of the company through out the year were procuring, transmission and distribution of Natural Gas purchased form associated companies viz. Sylhet Gas Fields Limited, Bangladesh Gas Fields Company Limited and Titas Gas Limied.

3.00 **SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:**

3.01 **Basis of Acconting :**

The accompanying financial Statements have been prepared on the going concern basis under the historical cost convention and generally accepted accounting principles consistently applied.

3.02 **Fixed Assets :**

All tangible assets in the balance sheet are valued at the cost of acquisition and presented at written down value after deducting accumulated provision for depreciation. Contribition received from customers against pipe line, meter etc. have never been deducted from fixed assets.

3.03 **Depreciation :**

Fixed assets except land are depreciated on straight line method over the estimated useful life of asset at the rates varying from 7.5% to 25% depending on the category of assets as detailed in annexed note-4.00. Depreciation on additions to fixed assets have been charged for six months irrespective of the date of acquisition.

3.04 **Stock of Stores and Spares :**

Stock of capital items and maintenance items have heen valued at cost incurred for bringing the stocks into present localtion and condition.

3.05 **Debtors :**

Debtors include the following :

a) Amounts invoiced to customers for which payment has not been received.

b) Customers of the fixed fee domestic tarrif who have not paid the bills within the due date.

c) During the year under audit Tk. 31,65,000 has been provided for bad and doubtful debts.

3.06 **Security Deposits :**

Security deposit received in cash and in the form of Government securities /Bank Guarantee from Gas Custoomer / Contractors/Suppliers are being accounted for.

3.07 **Taxation:**

Provision for Income Tax has been made during the year under audit @ 40% and 45% on business income and income from bank interest respectiuely on draft computation.

3.08 **Long Term Liabilities:**

Long term loans are valued at the gross amount received from the lender less amount paid off. Foreign aids and grants are shown as long term liability and interests are being provided.

3.09 **Capital Reserve:**

Pipe line works for Gas Transmission and Distribution are funded and carried out by JGTDSL. Cost incurred for such work is capitalised and debited to fixed assets. While cost charged and recovered from the customers beyond certain limit of work done are made at a higher rate from the acquistition cost of capital items of accessories and entire charge is credited to Capital Reserve Account. Amount received in the same way from Tea Estate are also transferred to Captal Reserve.

3.10 **Interest on Fixed Deposit:**

Interest on fixed deposits which are yet to be matured have been taken into account on an accrual basis deducting the charges on interest.

3.11 **Gas Sales :**

Gas sales are accounted for as per rates fixed by the Government.

3.12 **Provision for Gratuity :**

The company operates an unfunded gratuity scheme, provision for which has been made covering all the parmanent employeses.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

4.00 SCHEDULE OF FIXED ASSETS AS AT 30 JUNE 1996 :

	C O S T				D E P A R E C I A T I O N					WRITTEN
PARTICULARS	OPENING BAIANCE AS AT 01-07-95	ADDITICN FOR THE YEAR	SALES/ ADJUST-MENT	TOTAL AS AT 30.06.93	OPENING BALANCE AS AT 01.07.95	RATE	CHARGED FOR THE YEAR	ADJUSTMENT DURING THE YEAR	TOTAL AS AT 30.06.96	DOWN VALUE AS AT 30.06.96
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Land	24,761,467	5,971,172	–	30,732,639	–	–	–	–	–	30,732,639
Road	1,794,171	564,131	–	2,358,302	1,630,126	15%	89,093	–	1,719,219	639,083
Building & Other Constructions	46,309,401	7,552,365	–	53,861,766	14,837,620	7.50%	3,756,415	–	18,594,035	35,267,731
Pipe Lime & Accessories	467,461,374	318,713,558	–	786,174,932	367,736,891	-10% 7.5%	49,102,308	1,241,250	418,080,449	368,094,483
Plant & Machinery	15,645,618	1,557,994	–	17,203,612	13,623,613	25%	1,160,654	–	14,784,267	2,419,345
Vehicles	10,420,948	5,587,300	–	16,008,248	9,743,470	25%	1,040,600	–	10,784,070	5,224,179
Furniture & Fixture	4,774,479	1,351,348	–	6,125,827	3,823,383	15%	295,660	–	4,119,043	2,006,783
Sundry Assets	1,325,565	696,585	–	2,022,150	1,031,402	15%	115,523	–	1,146,925	875,225
Deeptubewell	420,397	–	–	420,397	294,406	7.50%	31.530	–	325,936	94,461
Office Decoration	522,981	–	–	522,981	302,191	7.50%	39,223	–	341,414	181,567
Total Taka	573,436,401	341,994,453	–	915,430,854	413,023,102	–	55,631,007	1,241,250	469,895,359	445,535,495
Previous Year's Total Taka	533,252,477	40,183,924	–	573,436,401	366,401,471	–	46.621,631	–	413,023,102	160,413,299

During the year under audit Sylhet Tea Estate Gas Supply Project Phase-II and NGEFF pipe line have been marged with Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited. Due to marger of the above projects Tk. 28.79 crore for Tea Estate Phase-II and Tkl. 3.31 crore for NGFF Pipe Line and Tk. 2.09 crore for JGTDSL, fixed assets increased by Tk. 34.20 crore . Addition to fixed assets for Tk 28.79 crore against Tea Estate Gas Supply Project Phase-II has been made as per statement produced by the management and no separate audit of the project account was done which carried out from 1987 through 1995.

		1996 Taka	1995 Taka
5.00	**CAPITAL WORK-IN-PROGRESS:**		
5.01	**The breakup of in Given as under :**		
	Pipe Line Construction	15,291,287	8,236,786
	Building Cnstruction	49,986,134	1,346,048
	Total :	**65,277,421**	**9,582,834**
5.02	The above amount represents payments made to the contractors against running bills for construction of pipe lines, supply of store materials, construction of office building and staff quarter etc. Movement of the above balance is given as under :		
	Opening Balance.	9,582.834	18,400,704
	Add : Payment made to the contractors during the year against their bills and stores issued	285,229,608	47,474,358
		294,812,442	65,875,062
	Less : amount transferred to respective assets accounts on completion of the work.	229,535,021	56,292,228
	Closing Balance:	**65,277,421**	**9,582,834**
6.00	**STOCK OF STORES AND SPARES:**		
	The break up of is given as under :		
	Stores and Spares	89,135,585	38,105,897
	Stores-in-Transit	4,523,826	2,699,712
	Total :	**93,659,411**	**40,805,609**
	The Value of stores and spares has increased by Tk. 51,029,688 mainly due to merger of stores and spares of development project phase-II.		
6.01	**Stores and Spares :**		
	Construction Materials.	93,567	119.900
	Iron, Steel & Fittings.	350	350
	Pipe, Tubes & Fittings	64,145,688	29,188,042
	Refrcatories	1,011	5,435
	Fuel, Oil & Lubricants.	796,805	232,499
	Raw Materials & Chemicals.	17,960	17,530
	Paints & Varnish.	52,181	34,091
	General Hardwares.	180,983	238,068
	Loose Tools.	68,638	73,069
	Domestic Equipments.	57,966	17,722
	Furniture & Fixture.	10,806	18,555
	Cards, Ropes & Chains	2,666	1.285
	Packing, Gaskets & Insul Lation Materials	886,435	159,455
	Chemical Laboratory Appliances.	22,239,477	-
	Medicine	-	-
	Meter and Regulators	-	7,693,453
	Machinery Equipment & Spare Parts	490,914	215,466
	Electrical Equipmet & Spare Parts	59,241	66,891
	Office Equipment & Spare Parts	27,272	22,046
	Miscellaneous	30,625	2,043
	Total :	**89,135,585**	**38,105,897**
6.02	**Store-in-Transit :**		
	Stores in transit (Foreign).	4,525,826	2,699,712
	Total :	**4,523,825**	**2,699,712**
7.00	**DEBTORS LESS PROVISION :**		
	The breakup of the debtors is given below :		
	Industrial Customers		
	Large Industry	433,735,594	532,963,226
	Small Industry	8,425,625	9,716,746

			1996 Taka	1995 Taka
	Other Customers			
	Domestic Customers		37,481,524	40,725,720
	Tea Estate		13,064,717	9,963,751
	Commercial Enterprise		8,737,006	8,364,291
	Brick Fields		1,153,125	1,131,649
	Sadharan Bima corporation		13,246	8,698
	Bangladesh Tea Research Institute		-	6,270
	Personal Telephone Call		-	5,163
	Sundry Debtors		11,375	-
		Total :	**502,622,212**	**602,885,514**
	Less : provision for bad debts & Doubtful Debts :			
	Customers Category wise break up :			
	Domestic Customers		9,386,466	7,13,466
	Hotel & Restaurents		3,171,550	2,501,050
	Small Industries		1,489,984	1,268,484
		Total :	**(14,048,000)**	**(10,883,000)**
	Balance considered good :		**488,574,212**	**592,002,514**

7.01 Provision for bad debts has been made during the year under audit @ 2% on sale of non bulk customers as per Board resoluation, which covers Commercial, Domestic and Small Industries Customers.

			1996 Taka	1995 Taka
8.00	**ADVANCES AND PRE-PAYMENTS**			
	The break up is given as under:			
	Advances and Prepayments	8.01	137,105,766	127,964,269
	Deposits	8.02	187,582	163,582
		Total :	**137,293,348**	**128,127,851**
8.01	**ADVANCE AND PREPAYMENTS** :			
	The break up is given below :			
	Advance Against Purchase		5,496	4,156
	Advance against Expenses		4,512	-
	Advance against Honda/House Loan		7,295,045	4,699,469
	Advance against Income Tax		128,941,557	122,573,488
	Advance againste Darness Allowance		687,156	687,156
	Prepaid Office Rent		172,000	-
		Total :	**137,105,766**	**127,964,269**
8.02	**DEPOSITS**			
	The details of deposits is given as under :			
	Chittagong Port Trust		150,000	150,000
	Bangladesh & T & T Board		30,375	6,375
	Bangladesh Power Dev. Board		5,500	5,500
	Dealers (Petrol Pump)		1,707	1,707
		Total :	**187,582**	**163,582**
9.00	**LOANS** :			
	Break up of the above loans is as under :			
	Loan for Share Money Deposit		500,700	500,700
	BAPEX, CTG.		-	568,000
		Total :	**500,700**	**1,068,700**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

			1996 Taka	1995 Taka
10.00	**INTER PROJECT CURRENT ACCOUNT :**			
	The details of Accont is given as under :			
	Third Natural Gas Dev. Project		176,654,241	28,826,409
	Sylhet Tea EState Gas Supply Project phase-II			
	Head office Complex			364,650,967
	Raynagar Staff Quarter		406,327	1,053,051
	Shahajibazar Officer Quarter		40,419	904
	Gas Distrib. to Jalalabad Franchise Area		18,893	
			81,154,810	70,180,160
		Total :	**258,265,690**	**464,711,491**
11.00	**CURRENT ACCOUNT WITH OTHER COMPANIES :**			
	The details is given as under :			
	CNG CO. Ltd.		12,837	12,837
	BAPEX		153,352	41,316
	Titas Gas T & D Co. Ltd.		243,044	
		Total :	**409,233**	**54,153**
12.00	**CONTRACTORS SECURITIES (NON-CASH) :**			
	Security in form of PSP, FDR, JBB, BSP, TDR		3,201,200	2,731,700
	Security deposit in form of Bank guarantee		23,629,942	1,870,678
		Total :	**26,831,142**	**4,602,378**
13.00	**CASH AND BANK BALANCES :**			
	The break up is given as under :			
	Fixed Deposit	13.01	427,686,793	330,882,474
	Cash at Bank	13.02	152,255,432	130,020,110
	Cash in hand	13.03	126,600	124,001
		Total :	**580,068,825**	**461,026,585 **
	In respect of the above we have received balance confirmation/ statements as on 30 June 1996 for all account.			
13.01	**Fixed Deposit with Banks :**			
	The fixed Deposits represents the balances alongwith accrued interest,			
	Nationalised Banks :		295,334,633	196,160,096
	Private Banks :		132,352,160	134,7222,378
		Total :	**427,686,793**	**330,882,474**
13.02	**Cash at Bank:**			
	The figures under above head of accounts represents balances of STD and Current Accounts with different Banks,			
	Nationalised Banks :		38,435,926	34,454,669
	Private Banks :		113,819.506	75,565,441
		Total :	**152,255,432**	**130,020,110**

			1996 Taka	1995 Taka
13.03	**Cash in hand :**			
	Sylhet Office		52,000	50,000
	Regional /Deptt. Offices		74,600	74,001
		Total :	**126,600**	**124,001**
14.00	**CREDITORS :**			
	The details of creditors' is given below :			
	Creditors for Goods & Services	14.01	226,045,509	225,583,220
	Creditiors for Expenses	14.02	221,876,102	246,419,634
	Creditors for Finance	14.03	148,648,071	95,323,148
	Security Deposit	14.04	86,969,865	52,270,530
		Total :	**683,539,547**	**619,596,532**
14.01	**Creditors for goods Services :**			
	Sylhet Gas Fields Limited		148,711,781	152,112,250
	Bangladesh Gas Fields Co. Ltd		48,625,556	45,375,186
	Natural Gas Fertilizer Factory Ltd.		27,437,853	27,437,855
	Titas Gas T & D Co. Ltd.		1,270,319	657,931
		Total :	**226,045,509**	**225,583,220**
14.02	**Creditors for Expenses :**			
	Company Income Tax		86955,681	128,211,976
	Interest Payable		122,062,833	112,718,310
	Stone matirals		4,981,038	1,919,270
	Pipe/Civi Costomers		3,887,443	711,065
	Others		9,837,057	3,559,214
		Total :	**221,876,102**	**246,419,634**
14.03	**Creditors for other Finance**			
	Bapex Share		18,367,021	21,124,468
	Hydro Carbon Development Fund		50,436,488	29,605,179
	Gas Transmission Co. (GTC)		10,852,088	10,071,901
	Leave Pay & Gratuity		35,857,133	29,683,469
	Customer Finance Project		781,173	4,750,831
	Fenchugonj 90, M. W.		32,354,168	51,045
	Discount Received		--	36,255
		Total :	**148,648,071**	**95,323,148**
14.04	**Creditors for Security Deposit :**			
	Industrial Customers		3,087,740	2,792,210
	Tea Estate Customers		14,183,806	10,985,425
	Brick Fields		524,116	524,116
	Commercial Customers		14,108,485	13,715,389
	Domestic Customers		20,097,424	16,346,024
	Contractors & Suppliers		8,137,152	3,304,988
	Securities PSP, FDR,		26,831,142	4,602,378
		Total :	**86,969,865**	**52,270,530**
15.00	**PETROBANGLA HEAD OFFICE ACCOUNT :**			
	The Movement of balance is given as under :			
	Opening Balance		68,738,621	68,765,572
	Add: Addition/Adjustment during the year.		116,784,507	116,226,161
			185,523,128	184,991,733
	Less : Adjustment/Payment during the year.		119,160,424	116,253,112
	Closing Balance :		**66,362,704**	**68,738,621**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

		1996 Taka	1995 Taka
15.01	As against above balance Petrobangla confirmed and amount of Tk. 744,219,221 against Petrobangla Head Office Account, ADP Account, Equity AccountTk. 66,362,704, Tk. 464,783,859 Tk. 237,972,100 respectively which has already been reconciled.		
16.00	**CURRENT ACCOUNT WITH OTHER COMPANIES :**		
	The details is given as under :		
	Fenchugonj 90 M. W.	--	33,460,158
	BAPEX	--	3,934,032
	Titas Gas T & D Co. Ltd.	--	5,207,496
	Sylhet Gas Fields Ltd.	13,419,593	13,436,682
	Jaipurhat Lime Stone Project	--	77,553
	Project Implementation Unit	19,361,358	23,776,395
	Bakhrabad Gas System Ltd.	1,302	889,516
	Bangladesh Gas Field Co. Ltd.	10,000	--
	Total :	**32,792,253**	**80,781,832**
17.00	**WORKER'S PROFIT PARTICIPATION FUND :**		
	The amount has been arrived at as under :	9,794,484	5,041,437
	Opening Balance	9,163,488	9,794,484
	Add : Provision during the year.	**18,957,972**	**14,835,921**
	Less : Payment during the year.	9,794,484	5,041,437
	Closing Balance :	**9,163,488**	**9,794,484**
18.00	**SHARE CAPITAL :**		
18.01	Authorised Capital : 1,500,000 Ordinary Share of Tk. 100 each.	150,000,000	150,000,000
18.02	Issued Subscribed & paid up Capital : 5007 Ordinary share of Tk. 100 each fully paid up in cash.	500,700	700
19.00	**GOB CONTRIBUTION TO EQUITY :**		
	The Break up has been given as under :		
	Sylhet Tea Estate Project Phase- II	98,580,600	99,525,000
	Gas Distribution to Jalalabad F/A	21,746,000	19,721,000
	JGTDSL	98,258,000	98,258,000
	Third Natural Gas	19,387,500	10,387,500
	Total Taka :	**237,972,100**	**227,891,500**
20.00	**SHARE MONEY DEPOSIT :**		
	Share money deposit has been transferred to paid up capital.		
21.00	**CAPITAL RESERVE :**		
	The movement of the balance is given as under :	74,580,,869	66,717,301
	Opening Balance	16,646,044	8,323,238
	Add : Addition during the year	**91,226,913**	**75,040,539**
	Less : Adjustment during the year	1,369,381	459,670
	Closing Balance :	**89,857,532**	**74,580,869**

	1996 Taka	1995 Taka
The above balance represents the amount received as connection and other charges from the customers, extra pipe cost, capital receipts and other capital gain etc.		

22.00 **ADP LOAN :**

Project wise breakup is given as under :

	1996 Taka	1995 Taka
Kailashtila Chhatak Pipe Line Project	19,707,000	19,970,000
Chhatak Town Gas Supply Project	15,662,000	16,716,000
Sylhet Tea Extate Gas Supply Project	13,992,000	14,899,00
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (II)	253,375,400	257,964,000
Gas Distr. to Jalalabad Franchise Area	52,344,959	47,619,959
Third Natural Gas Dev. Project	79,612,500	18,612,500
Total :	**434,783,859**	**375,781,459**

23.00 **ADB LOAN :** **60,592,120**

Movement of the above balance is given as under :

	1996 Taka
Principal Amount	59,617,768
Add : Exchange rate fluctuation	974,352

23.02 The avove Loan was receive for TNGP during the year from ADB. Loan bears interest @ 8% per annum. Loan is repayable after 3 years grace period from the date of release of the fund.

24.00 **FOREIGN AIDS AND GRANTS :**

The above head of acconts represents commodity aids & grants consists of the following :

Name of the Grants	Name of Project	1996 Taka	1995 Taka
Netherland Grants	Kailashtila Chhatak Pipe Line Project	19,393,586	19,393,586
Belgium Loan	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project	55,112,880	55,112,880
ODA Grant	Sylhet Tea Estate Gas Supply Project	42,300,071	42,300,071
	Total :	**116,806,537**	**116,806,537**

25.00 **GAS SALES :**

The Gas Sales represents total gas billed to the customers during the year under review. category wise break up is given below :

	1996 Taka	1995 Taka
P. D. B.	502,801,390	430,743,285
N. G. F. F.	229,994,032	238,756,590
Industries	20,702,151	30,281,255
Tea Estate	91,030,962	84,146,510
BrickField	6,334,912	8,620,621
Commercial Customers	34,139,670	31,972,004
Domestic Customers	113,881,128	105,679,107
Chhatak Cement Co.	157,411,968	132,662,360
Sylhet pulp & Paper Mills	88,143,134	78,804,897
Total :	**1,244,439,347**	**1,141,666,629**

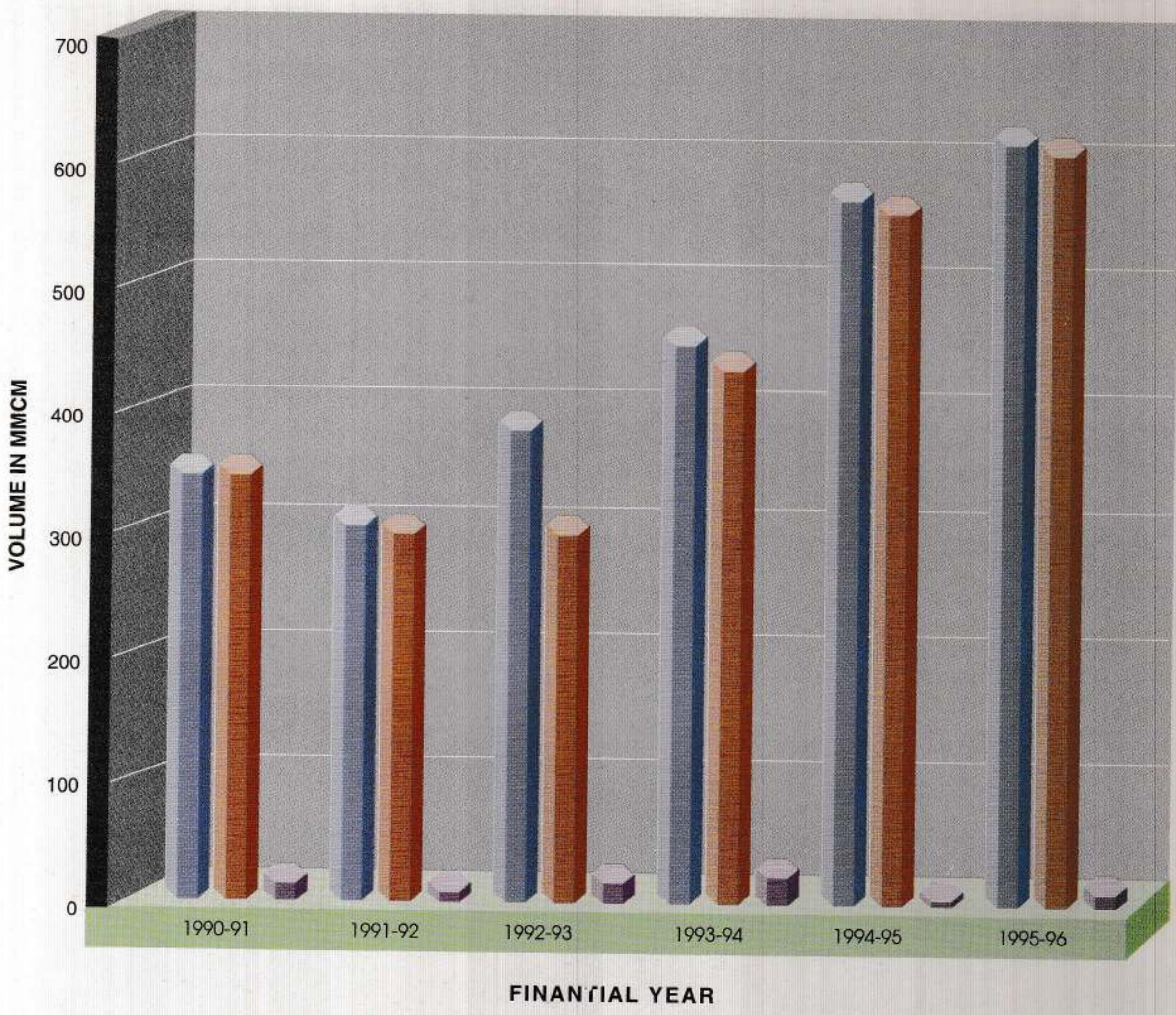
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

			1996 Taka	1995 Taka
26.00	**COST OF GAS PURCHASE :**			
26.01	**Well head price :**			
	The break up is given below :			
	Gas purchased from			
	Sylhet Gas Field Ltd.		614,102,445	524,616,386
	Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.		190,566,346	218,632,190
	Titas Gas T & D Co. Ltd.		612,388	2,079,826
		Total :	**805,281,179**	**745,328,402**
27.00	**ADMINISTRATIVE AND GENERAL EXPENSES :**			
	Salary and Wages		46,846,752	38,795,363
	Repairs and Mintenance		6,546,610	6,236,274
	Office General Expenses		4,467,053	3,991,347
	Fuel		1,224,967	889,260
	Travelling and Conveyance		2,248,718	1,934,300
	Postage, Telepone & Telegram		1,833,501	1,133,692
	Rent, Rates & Taxes		837,816	474,954
	Welfare Expenses		386,770	355,249
	Entertainment Expenses		451,632	330,579
	Head Office Service Charge		2,570,000	4,068,000
	Doubtful Debts		3,165,000	3,053,900
	Directors Fees		50,250	21,000
	Insurance		264,096	252,397
	Rest House Expenses		43,856	41,361
	Audit Fees		50,000	50,000
	Legal Expenses		206,341	317,776
	Domestic use of Gas		11,688	14,924
	Miscellaneous Expenses		1,265	1,222
	Training Expenses		389,766	184,653
	Security Expenses		2,165,188	1,131,454
	Bank Charges		32,447	50,096
	Annual General Meeting Expenses		309,134	221,484
		Total :	**74,102,850**	**63,549,285**
28.00	**OTHER INCOME :**			
	Bank Interest Earned		26,588,546	27,457,556
	Interest. Penalty etc. on Gas Bills		7,984,727	9,766,058
	Re-connections Fees		88,495	159,463
	Sale of Tender Form		590,087	381,200
	Sale of Gas Bill Book, C.R. Book etc.		142,562	159,000
	Service Charge		1,100,211	721,785
	Intt. Receive Against H.B. & Motor Cycle		156,607	128,295
	Enlistment & Renewal Fees		374,100	217,545
	Penalty & Demurrage		73,910	59,452
	Machine Hiring Charge		118,742	53,647
	Profit on Sale of Store Materials		10,025	600
	Other Income		9,865	24,240
	Transport Recovery		63,934	48,978
			–	21,619
		Total :	**37,301,811**	**39,199,438**
29.00	**INTEREST COST :**			
	Interest on :			
	ADP Finance		24,833,000	4,762,000
	Foreign Loan and Grants		9,344,523	9,344,523
	Long Term Loan (Petrobngla debenture)		1,786,979	5,557,505
		Total :	**35,964,502**	**19,664,028**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 1996

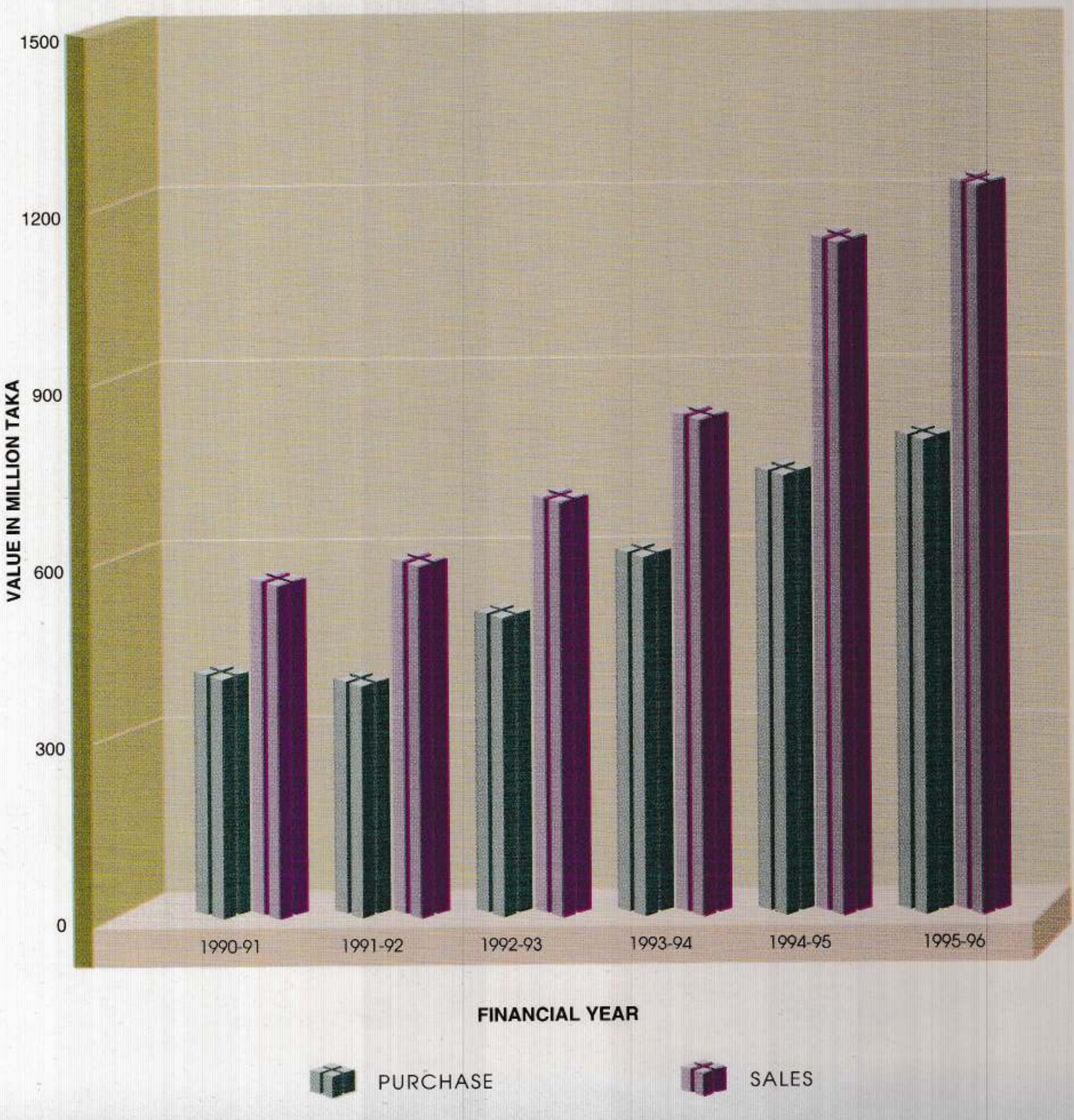
			1996 Taka	1995 Taka
30.00	**PROFITTABILITY :**			
	During the year under audit though sales has been increased by 10.28 crore but profit has been declined due to the following reasons :			
	Gas Sales		12,444.39	11,416.66
	Profit before Tax		1,832.69	1,958.89
	Total expenditure increased :		**1,153,93**	
	The above increase caused due to increase of expenditure against the following heads of accounts :			
	Cost of Sales		8,855.02	8,186.41
	Administrative and General Expenses		741,03	635.49
	Advertisement & Publicity		3.66	(4.08)
	Line Rent/Transmission cost		401.75	285.84
	Depreciation		556.31	466.22
	Other Income		373.01	391.99
	Meter Rent		24.34	(22.86)
	Interest		359.65	196.64
	Contribution to WPPF		91.63	(97.94)
31.00	**PRIOR YEARS ADJUSTMENT :**			
31.01	**Debit Balances** :			
	Incentive Bonus		2,476	--
	Repairs & Maintenance of Vehicles		4,990	--
	Interest on ADP Loan		2,228,000	--
	Salary & Allowances		1,019,967	--
	Depreciation		1,241,250	--
	Gas Bill Penalty		--	5,792
	Security Expenses		--	3,510
		Total :	**4,496,683**	**9,302**
31.02	**Credit Balance :**			
	Sale of Tender Schedule		8,000	--
	Interest, Penalty from gas customer		32,873	9,399
	Recoveries against Bonus		19,344	--
	Audit Fees		37,250	--
	Salary & Allowances		15,300	25,552
	Entertainment Expenses		3,200	--
	TA/DA		2,035	--
	POL		378	--
	Service Charge from BTRI		960	--
	Interest on ADP Loan		--	3,784,723
	Washing Allowances		--	6,424
	Office Rent		--	5,850
	Welfare Expenses		--	12,736
		Total	**119,340**	**3,844,684**
	Net (Debit)/Credit Balance Taka :		**(4,377,343)**	**3,835,382**

STATEMENT OF GAS PURCHASE, SALES & SYSTEMLOSS VOLUME



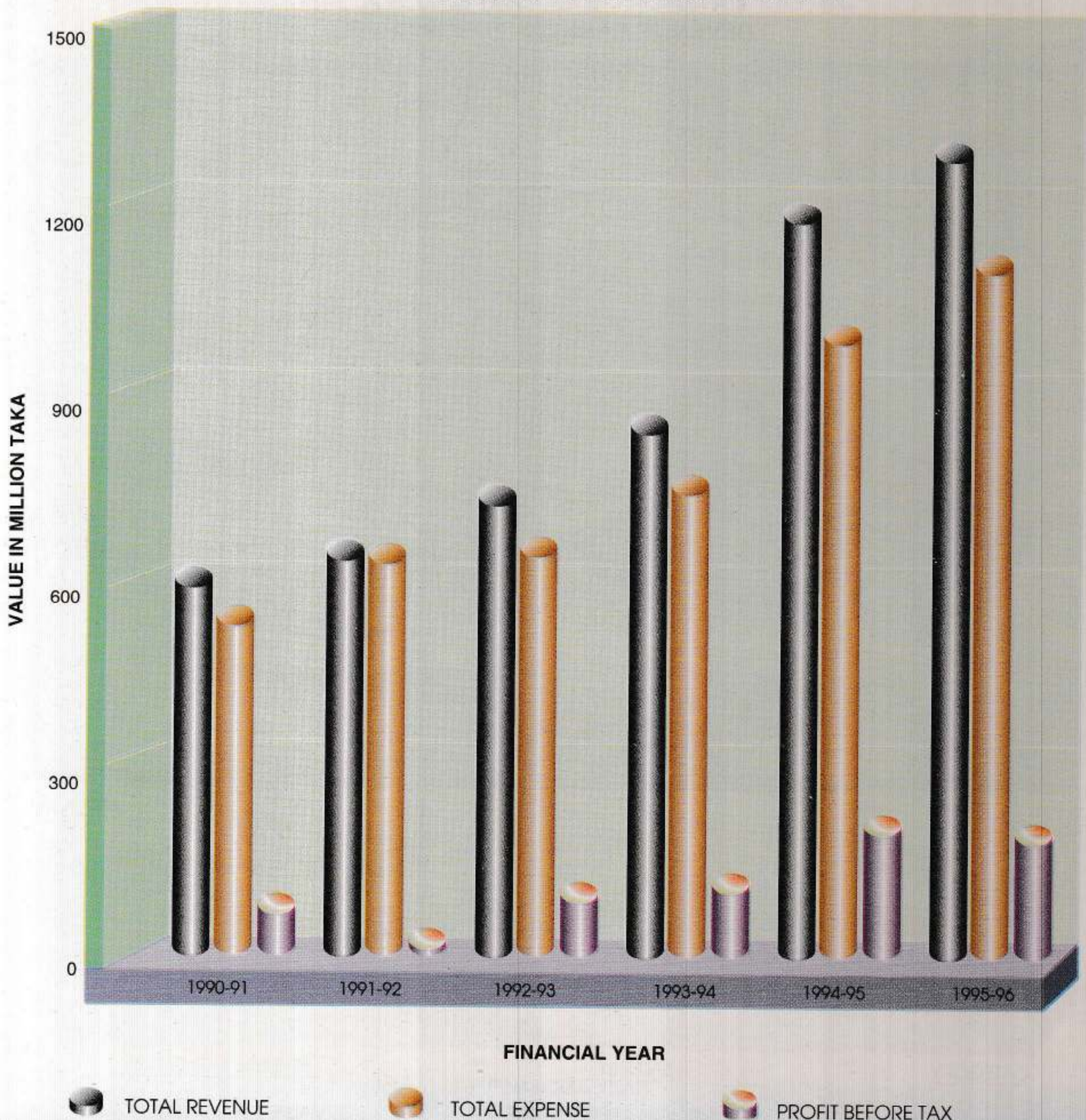
YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
PURCHASE	343.343	302.115	381.055	450.845	569.584	616.292
SALES	331.980	296.417	367.646	430.636	558.192	607.036
SYSTEMLOSS	11.363	5.698	13.409	20.209	11.392	9.256
(IN%)	(3.31%)	(1.89%)	(3.52%)	(4.48%)	(2.00%)	(1.50%)

STATEMENT OF GAS PURCHASE & SALES VALUE



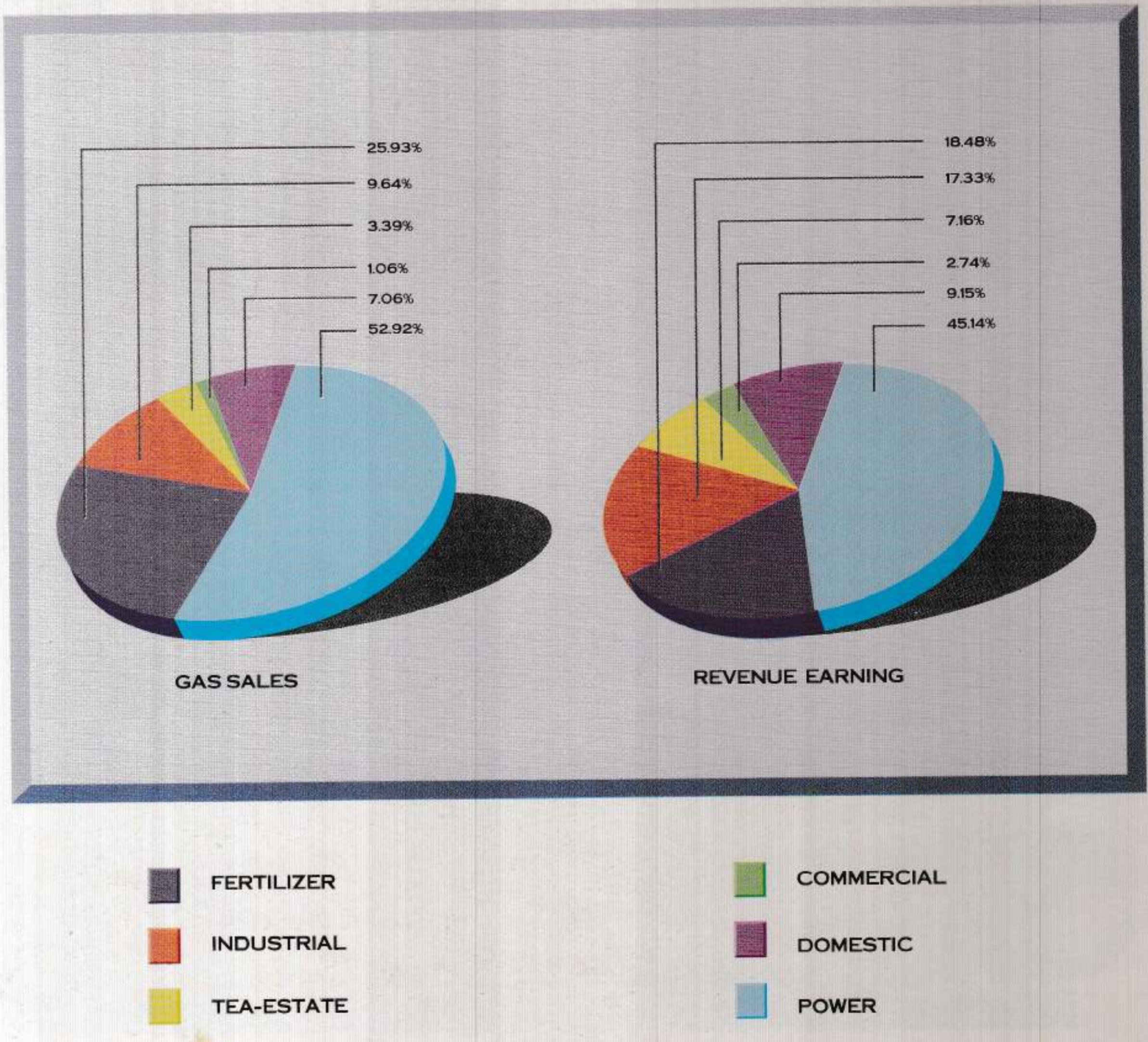
YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
PURCHASE VALUE	408.85	392.32	506.03	608.38	745.33	802.42
SALES VALUE	571.37	598.86	700.76	842.72	1141.67	1233.34

STATEMENT OF PROFITABILITY

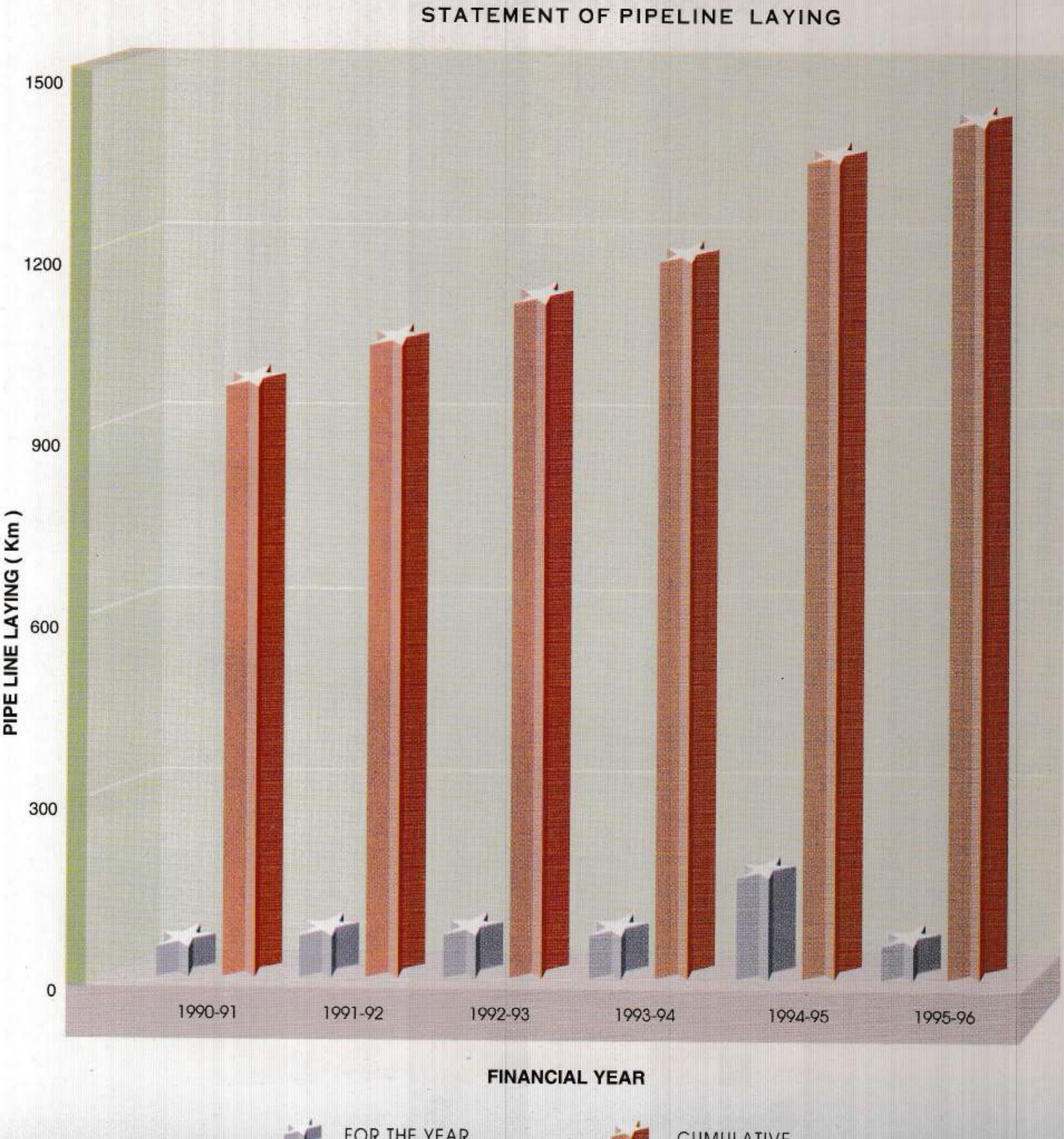


YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
TOTAL REVENUE	593.74	637.87	725.30	843.08	1183.15	1284.17
TOTAL EXPENSE	529.22	630.76	641.43	742.25	987.26	1100.90
PROFIT BEFORE TAX	64.52	7.11	83.87	100.83	195.89	183.27

CATEGORY WISE GAS SALES & REVENUE EARNING FOR 1995-96

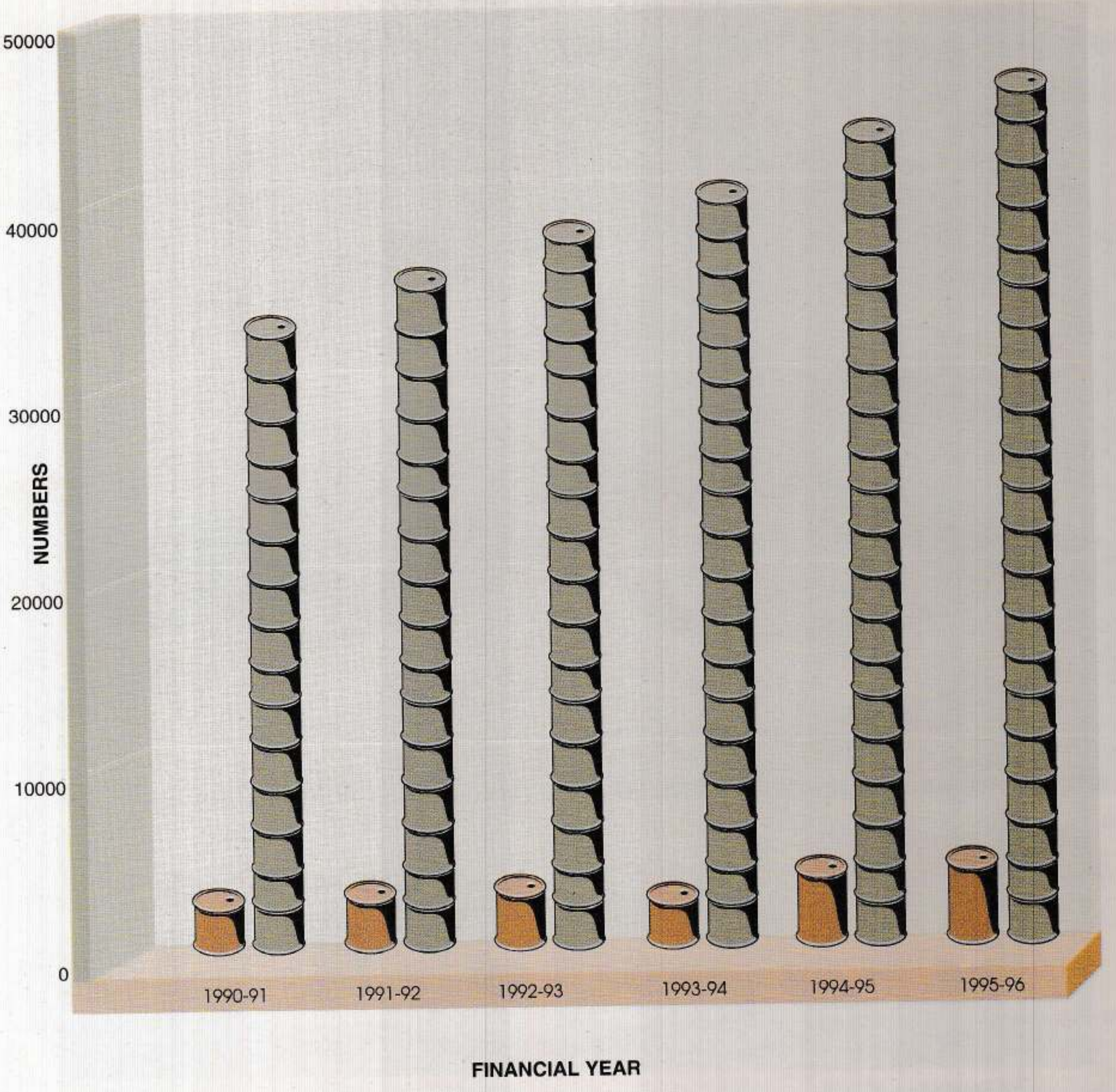


CATEGORY	SALES BY		REVENUE EARNING BY	
	VOLUME	PERCENTAGE	VALUE	PERCENTAGE
POWER	321.47	52.92%	561.76	45.14%
FERTILIZER	157.53	25.93%	229.99	18.48%
INDUSTRIAL	58.58	9.64%	215.60	17.33%
TEA-ESTATE	20.59	3.39%	89.07	7.16%
COMMERCIAL	6.43	1.06%	34.14	2.74%
DOMESTIC	42.90	7.06%	113.88	9.15%



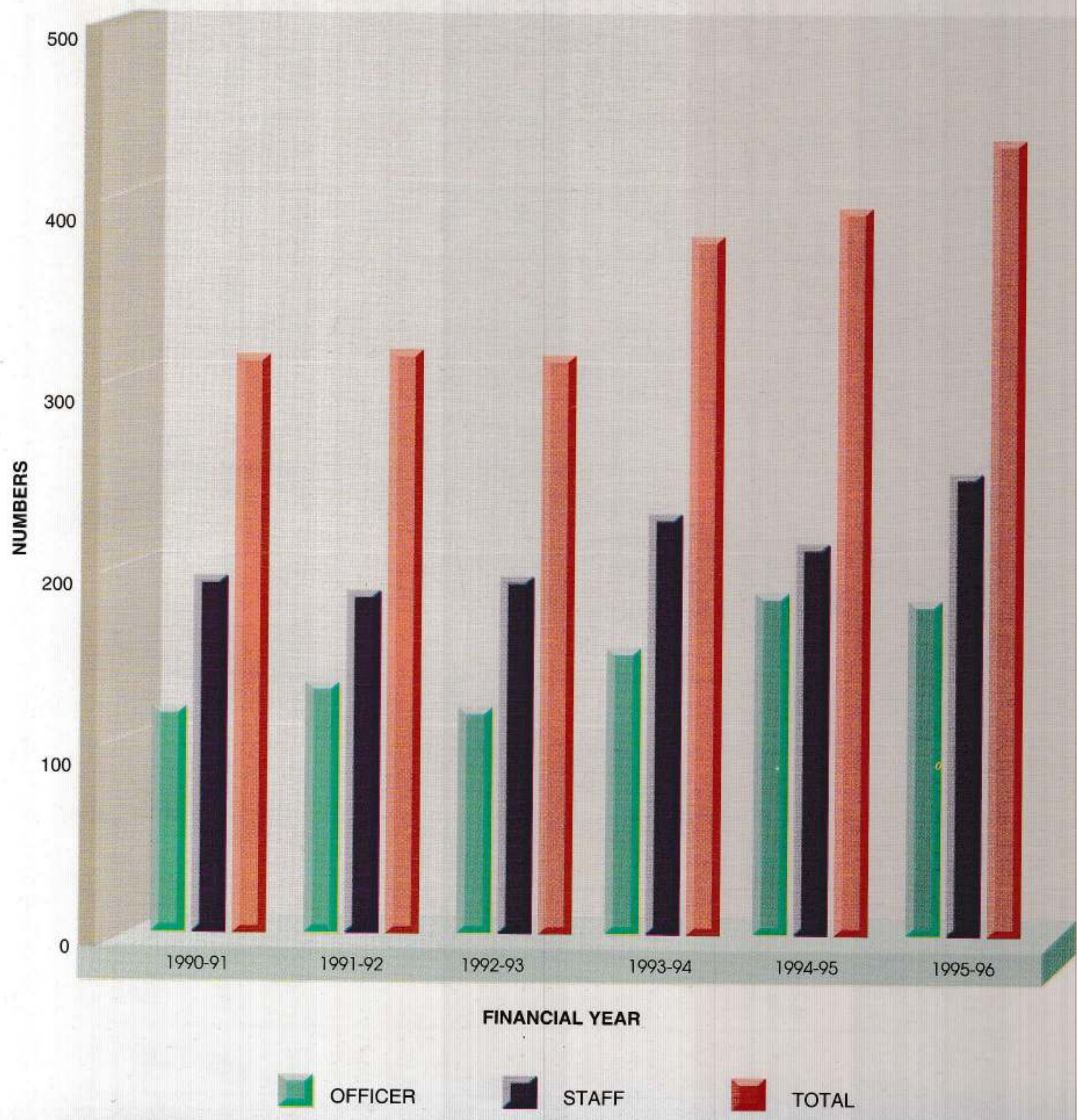
YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
FOR THE YEAR	47.517	67.507	69.500	70.867	167.528	55.837
CUMULATIVE	954.227	1021.734	1091.234	1162.101	1329.629	1385.466

YEAR WISE GAS CONNECTION POSITION



YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
FOR THE YEAR	2430	2609	2621	2691	3644	3818
CUMULATIVE	32944	35553	38174	40413	43387	46382

MAN POWER POSITION



YEAR	1990-91	1991-92	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96
OFFICER	121	134	149	154	185	182
STAFF	194	185	212	228	213	254
TOTAL	315	319	361	382	398	436

YEAR AND CATEGORYWISE GAS CONNECTION AND SALES. (Volume in MMCM)

YEAR	1986-87		1987-88		1988-89		1989-90		1990-91		1991-92		1992-93		1993-94		1994-95		1995-96	
Category	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume	No. of Conn-ection	Gas Volume
Fertilizer	1	6.551	1	178.75	1	180.352	1	173.668	1	176.37	1	164.14	1	157.85	1	165.86	1	163	1	157.529
Power	2	151.2	2	138.17	2	151.032	2	90.22	2	71.393	2	55.165	2	126.96	2	156.62	3	275.404	3	321.647
Brick Field	34	6.158	39	6.244	-	-	-	-	-	-	4	1.102	4	1.236	4	1.244	4	1.9	3	1.272
Industrial	24	57.70	26	67.971	32	43.635	29	37.321	29	36.522	26	29.153	23	31.525	23	45.359	31	53.91	26	56.861
Tea Estate	59	16.30	60	13.153	60	17.792	61	19.164	61	21.231	60	19.95	59	18.695	58	19.511	66	17.533	81	20.586
Commercial	342	3.296	383	4.017	404	4.636	432	4.906	444	4.968	448	5.165	463	5.428	472	5.759	467	5.946	487	6.425
Domestic	22980	9.649	25447	10.973	27602	12.192	29989	21.95	32407	21.194	35012	22.463	37617	26.189	39843	36.272	42815	39.918	45781	42.896
TOTAL	23442	251.1	25953	424.28	28101	409.639	30514	347.299	32944	331.98	35553	296.41	38174	367.64	40413	430.636	43387	558.192	46382	607.036

NOTE : NOS OF GAS CONNECTION HAS BEEN SHOWN AFTER ADJUSTMENT OF DISCONNECITON.