

মাসিক অগ্রগতির প্রতিবেদন

প্রতিবেদন মাস: ডিসেম্বর, ২০২৩



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

প্রধান কার্যালয়: প্লট# এফ ১৮/এ, শের-ই-বাংলানগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭।

ঃ সূচীপত্র ঃ

ক্রমিক নং	বিষয়বস্তু	পৃষ্ঠা নং
১।	কোম্পানি পরিচিতি	১
২।	কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পের বর্ণনা	২
৩।	কোম্পানির আওতাধীন চলতি প্রকল্পের বিস্তারিত বিবরণ	৪
৪।	কোম্পানির ই-গভর্নেন্স সংক্রান্ত তথ্য	৮
৫।	অপারেশন ডিভিশনঃ	
৫.০১	কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন গ্যাস ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের বিবরণ	৯
৫.০২	কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন কনডেনসেট ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের বিবরণ	৯
৫.০৩	বৎসর ভিত্তিক গ্যাস ইনটেক, ট্রান্সমিশন এবং সিস্টেম (লস)/গেইনের পরিসংখ্যান	১০
৫.০৪	বৎসর ভিত্তিক কনডেনসেট ইনটেক, ট্রান্সমিশন এবং সিস্টেম (লস)/গেইনের পরিসংখ্যান	১১
৫.০৫	কোম্পানির স্কাডা সিস্টেমের উপর সার-সংক্ষেপ	১১
৫.০৬	কোম্পানীর এনভায়রনমেন্ট এ্যান্ড সেইফটি বিষয়ক প্রতিবেদন	১২
৬।	অর্থ ডিভিশনঃ	
৬.০১	কোম্পানির ট্রান্সমিশন চার্জ সংক্রান্ত বিবরণী	১৩
৬.০২	কোম্পানির আয় ও ব্যয়ের বিবরণী	১৪
৬.০৩	গ্রাহক/কোম্পানী ওয়ারী বকেয়ার (Accounts Receivable) বিবরণী	১৫
৬.০৪	রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমাকৃত অর্থের বিবরণী	১৬
৬.০৫	পাইপলাইন স্থাপনা সংক্রান্ত বিবরণী	১৭
৬.০৬	বৎসর ভিত্তিক কোম্পানিওয়ারী গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ ও হুইলিং চার্জ	১৮
৬.০৭	বৎসর ভিত্তিক কোম্পানিওয়ারী কনডেনসেট সঞ্চালনের পরিমাণ ও হুইলিং চার্জ	১৯
৬.০৮	বৎসর ভিত্তিক গ্যাস ও কনডেনসেট সঞ্চালনের পরিমাণ ও হুইলিং চার্জ	২০
৬.০৯	কোম্পানির ধার্যকৃত ট্রান্সমিশন চার্জ সংক্রান্ত তথ্য	২০
৬.১০	মূলধন সংক্রান্ত তথ্যাদি, ঋণ এবং মূলধনের পরিমাণ ও অনুপাত	২১
৬.১১	দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ ও ডিএসএল পরিশোধের পরিসংখ্যান	২২
৬.১২	বৎসর ভিত্তিক বকেয়া পাওনার পরিসংখ্যান	২৪
৬.১৩	বৎসর ভিত্তিক কোম্পানির আর্থিক মানদণ্ডের (Financial Indicator) অনুপাতসমূহ	২৫
৬.১৪	বৎসর ভিত্তিক সরকারী কোষাগারে জমাকৃত অর্থের পরিমাণ	২৬
৭।	পরিকল্পনা ডিভিশন ঃ	
৭.০১	কোম্পানির ভবিষ্যৎ প্রকল্পের বিবরণী (Future Plan)	২৭
৮।	উন্নয়ন ডিভিশনঃ	
৮.০১	পূর্ত নির্মাণ সংক্রান্ত বিবরণী	২৮
৯।	প্রশাসন ডিভিশনঃ	
৯.০১	কোম্পানির জনশক্তির পরিসংখ্যান	২৯
৯.০২	অন্যান্য কর্মকর্তা/কর্মচারীর পরিসংখ্যান	২৯
৯.০৩	কোম্পানীর প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য	৩০
৯.০৪	বৎসর ভিত্তিক কোম্পানির মোট জনবলের পরিসংখ্যান	৩১
১০।	বিবিধ তথ্যঃ	
১০.০১	বোর্ড সংক্রান্ত কার্যাবলী	৩২
১০.০২	কোম্পানির অডিট সংক্রান্ত তথ্যাদি	৩২

১.০ কোম্পানির পরিচিতি

ক্রমিক নং	সংশ্লিষ্ট তথ্যাবলী	বর্ণনা
১.০১	কোম্পানির নাম	ঃ গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)
১.০২	কোম্পানির উদ্দেশ্য ও কার্যপরিধি	ঃ বাংলাদেশের প্রাকৃতিক গ্যাসের সঞ্চালন ব্যবস্থাকে উৎপাদন ও বিপণন কোম্পানির কার্যক্রম হতে পৃথক করে সূচু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে পরিবহন অবকাঠামো উন্নয়ন তথা জাতীয় গ্যাস গ্রীড গঠন এবং সূচু ও নিরবিচ্ছিন্নভাবে গ্যাস পরিবহনের উদ্দেশ্যে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) গঠন করা হয়।
১.০৩	কোম্পানি গঠনের তারিখ ও রেজিস্ট্রেশন নম্বর	ঃ ডিসেম্বর ১৪, ১৯৯৩ সি- ২৫১৪২ (৯৭৬)/৯৩।
১.০৪	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	ঃ বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
১.০৫	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	ঃ বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
১.০৬	Date of Commencement of Business	ঃ ৩১ জুলাই, ১৯৯৪।
১.০৭	কোম্পানির রেজিস্ট্রার্ড অফিস	ঃ প্লট নং ৪ এফ-১৮/এ, শের-ই বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭।
১.০৮	কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ১ম সভা অনুষ্ঠিত হওয়ার তারিখ	ঃ ২৩ জানুয়ারি, ১৯৯৪।
১.০৯	কোম্পানির ১ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হওয়ার তারিখ	ঃ ১১ জুন, ১৯৯৫।
১.১০	কোম্পানি কর্তৃক গ্যাস সঞ্চালন শুরুর তারিখ	ঃ ০১ মার্চ, ১৯৯৪।
১.১১	কোম্পানি কর্তৃক কনভেনসেট সঞ্চালন শুরুর তারিখ	ঃ ২৭ ফেব্রুয়ারি, ১৯৯৫।
১.১২	কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সদস্য সংখ্যা	ঃ ০৯ (নয়) জন।
১.১৩	কোম্পানির মোট অনুমোদিত মূলধনের পরিমাণ	ঃ ১০,০০০ (দশ হাজার) কোটি টাকা (প্রতিটি শেয়ার ১০.০০ টাকা মূল্যের এক হাজার কোটি শেয়ার)।
১.১৪	কোম্পানির পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ	ঃ ১৭৮৮.০৮০৬ [একহাজার সাতশত আটশি কোটি আট লক্ষ ছয় হাজার টাকা (প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের মোট ১৭৮,৮০,৮০,৬০০ টি শেয়ার)]
১.১৫	E-TIN	ঃ ৪৮৭৩০০৮০০৩২৯
১.১৬	BIN	ঃ ০০১১০৮৬৬৮-০৪০১
১.১৭	Website Address: Facebook Pag:	ঃ www.gtcl.gov.bd www.gtcl.gov.bd

২। কোম্পানী কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পের বর্ণনা ঃ

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	প্রকল্প বাস্তবায়নকাল	ডিপিপি/আরডিপিপি অনুযায়ী অনুমোদিত প্রকল্প ব্যয়	প্রকৃত প্রকল্প ব্যয়/ বিনিয়োগ	অর্থের উৎস
২.১	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	এপ্রিল, ১৯৯৪ হতে ডিসেম্বর, ১৯৯৭	ছাঁঃ ৯৫.২৫ বৈঃ ১৮৩.৯১ মোঃ ২৭৯.১৬	ছাঁঃ ১০০.৪২ বৈঃ ১৪৯.০০ মোঃ ২৪৯.৪২	জিওবি: ১০০.৪২ আইডিএ: ১৪৯.০০
২.২	জিটিসিএল-টুইনিং প্রকল্প	জুন, ১৯৯৬ হতে মে, ১৯৯৯	ছাঁঃ ০.৬৫ বৈঃ ৮.০০ মোঃ ৮.৬৫	ছাঁঃ ১.৬২ বৈঃ ৫.৭৬ মোঃ ৭.৩৮	আইডিএ: ৫.৭৬ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ১.৬২
২.৩	বিয়ানী বাজার-কৈলাশটিলা প্রকল্প	জুন, ১৯৯৭ হতে সেপ্টেম্বর, ২০০১	ছাঁঃ ২৯.১৫ বৈঃ ০.০০ মোঃ ২৯.১৫	ছাঁঃ ২৭.১৫ বৈঃ ০.০০ মোঃ ২৭.১৫	হাইড্রো-কার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড এবং কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.৪	রশিদপুর-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (প্রথম পর্যায়)	জুলাই, ১৯৯৭ হতে মে, ২০০২	ছাঁঃ ১৯৪.২০ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৯৪.২০	ছাঁঃ ১৭৭.১২ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৭৭.১২	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.৫	স্কাডা-টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	জুলাই, ১৯৯৫ হতে নভেম্বর, ২০০৩	ছাঁঃ ২৭.৯৬ বৈঃ ১৬১.৭৫ মোঃ ১৮৯.৭১	ছাঁঃ ২৭.৯৬ বৈঃ ১৬১.৭৫ মোঃ ১৮৯.৭১	জিওবি: ২৭.৯৬ ডিএফআইডি গ্র্যান্ট: ১৬১.৭৫
২.৬	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	জুলাই, ১৯৯৭ হতে জুন, ২০০৫	ছাঁঃ ২১৭.৯৫ বৈঃ ৮১.০৫ মোঃ ২৯৯.০০	ছাঁঃ ২৮৫.১৪ বৈঃ ০.২৪ মোঃ ২৮৫.৩৮	জিওবি: ২৮৫.১৪ আইডিএ: ০.২৪
২.৭	রশিদপুর-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (দ্বিতীয় পর্যায়)	জুলাই, ২০০২ হতে মে, ২০০৫	ছাঁঃ ১১৩.৪৭ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১১৩.৪৭	ছাঁঃ ৯৫.৫৫ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৯৫.৫৫	জিওবি
২.৮	নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	জুলাই, ২০০৩ হতে জুন, ২০০৬	ছাঁঃ ৭৯.৩১ বৈঃ ৪৫.০০ মোঃ ১২৪.৩১	ছাঁঃ ৫৮.২৩ বৈঃ ৪০.৩৩ মোঃ ৯৮.৫৬	জিওবি
২.৯	আশুগঞ্জ মনোহরদী উচ্চ চাপ গ্যাস সঞ্চালন লুপ লাইন প্রকল্প	জুলাই, ২০০৩ হতে জুন, ২০০৭	ছাঁঃ ১৯০.৩৪ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৯০.৩৪	ছাঁঃ ১৭৯.৫৪ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৭৯.৫৪	জিওবি
২.১০	ধনুয়া-সাভার হাই প্রেশার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্পের আওতায় নির্মিত জিটিসিএল অংশ)	জুলাই, ২০০২ হতে জুন, ২০০৮	ছাঁঃ ১০১.৬৭ বৈঃ ১৪২.৯৪ মোঃ ২৪৪.৬১	ছাঁঃ ১০০.১৬ বৈঃ ১৪০.৮৫ মোঃ ২৪১.০১	জিওবি: ১০০.১৬ এডিবি: ১৪০.৮৫
২.১১	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত ২৪ ব্যাসের ৮ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	জানুয়ারি, ২০০৯ হতে ডিসেম্বর, ২০১২	ছাঁঃ ৭১.৭৩ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৭১.৭৩	ছাঁঃ ৭১.৭৩ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৭১.৭৩	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.১২	শ্রীকাইল গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-২) থেকে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	অক্টোবর, ২০১২ হতে মার্চ, ২০১৩	ছাঁঃ ১৩.৫৪ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৩.৫৪	ছাঁঃ ১৩.১২ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৩.১২	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.১৩	মনোহরদী-ধনুয়া ও এলেঙ্গা-বঙ্গবন্ধু সেতুর পূর্ব প্রান্ত পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	জুলাই, ২০০৬ হতে জুন, ২০১৪	ছাঁঃ ১৭৯.৩০ বৈঃ ২৭১.৫৫ মোঃ ৪৫০.৮৫	ছাঁঃ ১৭৩.২৩ বৈঃ ২৩৯.৭৪ মোঃ ৪১২.৯৭	জিওবি: ১৬৯.৬৩ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ৩.৬০ এডিবি: ২৩৯.৭৪
২.১৪	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	জুলাই, ২০০৬ হতে ডিসেম্বর, ২০১৪	ছাঁঃ ৯৪.৭৮ বৈঃ ৮৮.৭৬ মোঃ ১৮৩.৫৪	ছাঁঃ ৭৮.১৩ বৈঃ ৭৩.৬৪ মোঃ ১৫১.৭৬	জিওবি: ৭৩.১৬ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ৪.৯৭ এডিবি: ৭৩.৬৪
২.১৫	তিতাস গ্যাসফিল্ডস (লোকেশন সি-বি- এ) টু তিতাস-এবি আন্তঃসংযোগ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	এপ্রিল, ২০১৩ হতে জুন, ২০১৫	ছাঁঃ ৪২.৫৫ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৪২.৫৫	ছাঁঃ ৪০.৬০ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৪০.৬০	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.১৬	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	এপ্রিল, ২০১১ হতে জুন, ২০১৫	ছাঁঃ ১৭০৯.৭৭ বৈঃ ০০.০০ মোঃ ১৭০৯.৭৭	ছাঁঃ ১৫৫১.৫৬ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৫৫১.৫৬	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.১৭	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	জুলাই, ২০০৭ হতে ডিসেম্বর, ২০১৫	ছাঁঃ ৪২৮.৫৫ বৈঃ ৪৭৫.২৬ মোঃ ৯০৩.৮১	ছাঁঃ ৩৯৬.৪৭ বৈঃ ৪৩৫.৭৩ মোঃ ৮৩২.২০	জিওবি: ৩৯৬.৪৭ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ১.৯৩ এডিবি: ৪৩৫.৭৩

২.১৮	হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	জুলাই, ২০০৬ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬	ছাঃ ২৮৫.৯৯ বৈঃ ৪৫৩.১৪ মোঃ ৭৩৯.১৩	ছাঃ ২৬০.৮৭ বৈঃ ৪৫২.৪৫ মোঃ ৭১৩.৩২	জিওবি: ২৪১.৬৫ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ১৯.২১ এডিবি: ৪৫২.৪৫
২.১৯	শেরেবাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ তের তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প।	জুলাই, ২০১২ হতে জুন, ২০১৭	ছাঃ ১০৮.৪৮ বৈঃ ০০.০০ মোঃ ১০৮.৪৮	ছাঃ ১০৬.১৭ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১০৬.১৭	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.২০	তিতাস গ্যাস ফিল্ড কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপ লাইন প্রকল্প।	জানুয়ারি, ২০১৬ হতে মার্চ, ২০১৭	ছাঃ ১২.৭৮ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১২.৭৮	ছাঃ ১১.৫৬ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১১.৫৬	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.২১	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ।	জানুয়ারি, ২০১০ হতে ডিসেম্বর, ২০১৭	ছাঃ ৫১৩.৪৬ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৫১৩.৪৬	ছাঃ ৪৯৫.৬৫ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৪৯৫.৬৫	জিওবি: ২১৯.০৩ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ২৭৬.৬২
২.২২	আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প।	জানুয়ারি, ২০০৬ হতে জুন, ২০১৮	ছাঃ ৫৪৩.৪৬ বৈঃ ৮৮৭.১৩ মোঃ ১৪৩০.৫৯	ছাঃ ৫১৯.৭৭ বৈঃ ৮১০.৮১ মোঃ ১৩৩০.৫৮	জিওবি: ৪৮১.১৯ এডিবি: ৮১০.৮১ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ৩৮.৫৮
২.২৩	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০১৮	ছাঃ ১০৩৯.৬৭ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১০৩৯.৬৭	ছাঃ ৮৯৪.৩৯ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৮৯৪.৩৯	জিওবি: ৫৭৯.২৩ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ৩১৫.১৬
২.২৪	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	জুলাই, ২০০৭ হতে ডিসেম্বর, ২০১৮	ছাঃ ২৭৫.৩৮ বৈঃ ৫৭৪.৩২ মোঃ ৮৪৯.৭০	ছাঃ ২৫১.৪৬ বৈঃ ৫০০.২৭ মোঃ ৭৫১.৭৩	জিওবি: ২২৮.৬৭ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ২২.৭৯ বিশ্ব ব্যাংক: ৫০০.২৭
২.২৫	রিহ্যাবিলিটেশন এন্ড এক্সপানশন অব এক্সিসটিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এন্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেড়ামারা কন্সট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)।	জানুয়ারি, ২০১৩ হতে ডিসেম্বর, ২০১৮	ছাঃ ৫০.৫৬ বৈঃ ১২৬.৪৩ মোঃ ১৭৬.৯৯	ছাঃ ৩৫.১৯ বৈঃ ১১০.৫৪ মোঃ ১৪৫.৭৩	জিওবি: ৩৫.১৯ এবং জাইকা: ১১০.৫৪
২.২৬	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	এপ্রিল, ২০১৬ হতে মার্চ, ২০২০	ছাঃ ৭৩৯.০৬ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৭৩৯.০৬	ছাঃ ৭২০.৯৯ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৭২০.৯৯	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.২৭	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	অক্টোবর, ২০১৮ হতে মার্চ, ২০২১	ছাঃ ৩০১.৭৭ বৈঃ ০.০০ মোঃ ৩০১.৭৭	ছাঃ ২৯০.৩৬ বৈঃ ০.০০ মোঃ ২৯০.৩৬	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.২৮	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	জুলাই, ২০১৬ হতে জুন, ২০২১	ছাঃ ১৩১৪.৭২ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১৩১৪.৭২	ছাঃ ১২৪৮.২৩ বৈঃ ০.০০ মোঃ ১২৪৮.২৩	কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল
২.২৯	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প।	জুলাই, ২০১৬ হতে ডিসেম্বর, ২০২১	ছাঃ ১৭৪৪.৫২ বৈঃ ৭৩৪.৮৯ মোঃ ২৪৭৯.৪১	ছাঃ ১৫৮৯.২৪ বৈঃ ৬৮৮.৬৪ মোঃ ২২৭৭.৮৮	জিওবি: ১৫৮৯.২০ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ০.০৪ এডিবি: ৫০৯.৬০ এআইআইবি: ১৭৯.০৫
২.৩০	ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধুসেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২২	ছাঃ ৪০৪.৪১ বৈঃ ৪২৪.১১ মোঃ ৮২৮.৫১	ছাঃ ৩৪১.৮৪ বৈঃ ৩১৭.৭৭ মোঃ ৬৫৯.৬১	জিওবি: ৩৪০.৭২ কোম্পানীর নিজস্ব তহবিল: ১.১২ জাইকা: ৩১৭.৭৭

৩। কোম্পানির আওতাধীন চলতি প্রকল্পসমূহের বিস্তারিত বিবরণ ঃ

প্রতিবেদন কাল ঃ ডিসেম্বর ২০২৩

৩.১। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

৩.১.১	প্রকল্পের পাইপলাইন এর দৈর্ঘ্য	ঃ ৩০" ব্যাসের ১৫০ কিঃ মিঃ।
৩.১.২	প্রকল্প এলাকা	ঃ বগুড়া, গাইবান্ধা, রংপুর, নিলফামারী।
৩.১.৩	প্রকল্প বাস্তবায়ন কাল	ঃ অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন, ২০২৩(সংশোধিত)
৩.১.৪	ডিপিপি অনুমোদনের তারিখ	ঃ ০৪.১১.২০১৮।
৩.১.৫	প্রকল্পের অর্থের উৎস	ঃ জিওবি এবং জিটিসিএল।
৩.১.৬	দাতা সংস্থা কর্তৃক ঋণ কার্যকরের তারিখ	ঃ নাই।
৩.১.৭	প্রকল্পের উদ্দেশ্য	* দেশের উত্তর জনপদে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা। * গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩০" ব্যাসের ১৫০ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা। * দেশে গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং শিল্প প্রতিষ্ঠান নির্মাণে সুযোগ সৃষ্টিসহ বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা পূরণ করা।

৩.১.৮। প্রকল্প ব্যয় ঃ

(লক্ষ টাকায়)

				মূল ডিপিপি	১ম সংশোধিত ডিপিপি
(ক)	স্থানীয় মুদ্রা	জিওবি	ঃ	১৩৬৮৫২.০০	-
		নিজস্ব অর্থায়ন	ঃ	১০০৩.০০	-
(খ)	বৈদেশিক মুদ্রা (প্রকল্প সাহায্য)	ঃ	-	-	
(গ)	মোট ব্যয়	ঃ	১৩৭৮৫৫.০০	-	

৩.১.৯। প্রকল্পের আর্থিক বিবরণী ঃ

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	মোট টাকা	স্থানীয় মুদ্রা		বৈদেশিক মুদ্রা	বাস্তব /আর্থিক অগ্রগতির হার(%)
			জিওবি	জিটিসিএল		
৩.১.৯.১	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত ব্যয়	১১১৩৯৭৮.৮১	১১০৮১২.৮৪	৫৮৪.৯৬	-	-
৩.১.৯.২	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত অবমুক্তি	১৭৫৪৯.৫৬	১৭২০৭.৫৯	১১৭.১৭	-	-
৩.১.৯.৩	চলতি অর্থ বৎসরে অবমুক্তি (২০২৩-২৪)	০.০০	০.০০	০.০০	-	-
৩.১.৯.৪	চলতি অর্থ বৎসরে এডিপি বরাদ্দ (২০২৩-২৪)	১৪৩৩০.০০	১৪২১১.০০	১১৯.০০	-	-
৩.১.৯.৫	চলতি মাসে আর্থিক অগ্রগতি	৮.০৩	০.০০	৮.০৩	-	-
৩.১.৯.৬	চলতি অর্থ বৎসরে ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি	৩৬০৩.৮০	০.০০	৩৬০৩.৮০	-	-
৩.১.৯.৭	এডিপি বরাদ্দের উপর চলতি মাস পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					২৫.১৫%
৩.১.৯.৮	জুন ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					৭৪.৭৬%
৩.১.৯.৯	চলতি অর্থ বৎসরে বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					২.৪২%
৩.১.৯.১০	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					৭৭.১৮%
৩.১.৯.১১	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত মোট প্রকল্প ব্যয়ের উপর ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					৭৭.১৮%

৩.২। জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্ট গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পঃ

৩.২.১	প্রকল্পের আওতায় স্টেশন স্থাপন	ঃ ০৩ টি সিজিএস, ০১টি টিবিএস, ০৭টি আরএমএস, ০৩ মিটারিং স্টেশন স্থাপন এবং ০৪ টি মডিফিকেশন ও ৬টি হট ট্যাপিং ওয়ার্কস।
৩.২.২	প্রকল্প এলাকা	ঃ ঢাকা, হবিগঞ্জ, কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, বগুড়া ও ঈশ্বরদী।
৩.২.৩	প্রকল্প বাস্তবায়ন কাল	ঃ জুলাই ২০২১ হতে জুন, ২০২৪
৩.২.৪	ডিপিপি অনুমোদনের তারিখ	ঃ ০২-০৯-২০২১।
৩.২.৫	প্রকল্পের অর্থের উৎস	ঃ জিটিসিএল, টিজিটিডিএসএল, কেজিডিএসএল, বিজিডিএসএল, জেজিডিএসএল, পিজিডিএসএল।
৩.২.৬	দাতা সংস্থা কর্তৃক ঋণ কার্যকরের তারিখ	ঃ নাই।
৩.২.৭	প্রকল্পের উদ্দেশ্য/	ঃ (ক) সাধারণ উদ্দেশ্য ঃ প্রাকৃতিক গ্যাস এর সৃষ্টি ব্যবহার, গ্যাস পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা এবং জবাবদিহিতা নিশ্চিত কল্পে জিটিসিএল এর গ্রীড হতে বিভিন্ন ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্পন্ন গ্যাস সরবরাহ করা। (খ) বিশেষ উদ্দেশ্য ঃ ৩৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি, ২৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি, ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ৭টি অর্থাৎ মোট ১১টি (সিজিএস/টিবিএস/ আরএমএস) ও ৩০০, ২৫০ ও ১৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি মিটারিংস্টেশনস্থাপন, ৬টি হট ট্যাপিং এবং ৪টি স্টেশনে মডিফিকেশন কার্য সম্পাদন।

৩.২.৮। প্রকল্প ব্যয় ঃ

(লক্ষ টাকায়)

			মূল ডিপিপি	১ম সংশোধিত ডিপিপি	২য় সংশোধিত ডিপিপি
(ক)	স্থানীয় মুদ্রা	জিওবি	ঃ -	-	-
		নিজস্ব অর্থায়ন	ঃ ৬৬৭৪২.০০	-	-
(খ)	বৈদেশিক মুদ্রা (প্রকল্প সাহায্য)	ঃ	-	-	-
(গ)	মোট ব্যয়	ঃ	৬৬৭৪২.০০	-	-

৩.২.৯। প্রকল্পের আর্থিক বিবরণী ঃ

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	মোট টাকা	স্থানীয় মুদ্রা		বৈদেশিক মুদ্রা	বাস্তব /আর্থিক অগ্রগতির হার (%)
			জিওবি	জিটিসিএল		
৩.২.৯.১	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত ব্যয়	৩৪১৪.৭৬	-	৩৪১৪.৭৬	-	-
৩.২.৯.২	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত অবমুক্তি	০.০০	-	০.০০	-	-
৩.২.৯.৩	চলতি অর্থ বৎসরে অবমুক্তি (২০২২-২৩)	০.০০	-	০.০০	-	-
৩.২.৯.৪	চলতি অর্থ বৎসরে এডিপি বরাদ্দ (২০২২-২৪)	৩০০০০.০০	-	৩০০০০.০০	-	-
৩.২.৯.৫	চলতি মাসে আর্থিক অগ্রগতি	৮৯৭৯.৪৮	-	৮৯৭৯.৪৮	-	-
৩.২.৯.৬	চলতি অর্থ বৎসরে ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি	১০৮০০.৯৫	-	১০৮০০.৯৫	-	-
৩.২.৯.৭	এডিপি বরাদ্দের উপর চলতি মাস পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					৩৬.০০%
৩.২.৯.৮	জুন ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতির হার					৫.১২%
৩.২.৯.৯	চলতি অর্থ বৎসরে বাস্তব কাজের ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতির হার					১৬.১৮%
৩.২.৯.১০	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতির হার					২১.৩০%
৩.২.৯.১১	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত মোট প্রকল্প ব্যয়ের উপর ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					২১.৩০%

৩.৩। বাখরাবাদ- মেঘনাঘাট- হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

৩.৩.১	প্রকল্পের পাইপলাইন এর দৈর্ঘ্য	ঃ ৪২" ব্যাসের ৫০ কিঃ মিঃ।
৩.৩.২	প্রকল্প এলাকা	ঃ কুমিল্লা, মুন্সিগঞ্জ, নারায়নগঞ্জ।
৩.৩.৩	প্রকল্প বাস্তবায়ন কাল	ঃ জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৪।
৩.৩.৪	ডিপিপি অনুমোদনের তারিখ	ঃ ১৫.০৯.২০২১।
৩.৩.৫	প্রকল্পের অর্থের উৎস	ঃ জিওবি ও পেট্রোবাংলা, জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল ও বিজিডিসিএল।
৩.৩.৬	দাতা সংস্থা কর্তৃক ঋণ কার্যকরের তারিখ	ঃ নাই।
৩.৩.৭	প্রকল্পের উদ্দেশ্য	ঃ (ক) সাধারণ উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে মেঘনাঘাট পাওয়ার হাব এলাকায় এবং হরিপুর, সিদ্ধিরগঞ্জ ও আড়াইহাজার এলাকায় স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, অর্থনৈতিক অঞ্চল, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বানিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা (খ) বিশেষ উদ্দেশ্য : মেঘনাঘাট পাওয়ার হাব এলাকায় সরকারী/বেসরকারী খাতে নির্মিতব্য ৭৫০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ৫৮৩ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ৫৮৪ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ৪০০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, ৪৫০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ৬০০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র অর্থাৎ মোট ৬টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে প্রায় ৫৫০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহসহ গজারিয়া, হরিপুর, সিদ্ধিরগঞ্জ ও আড়াইহাজার এলাকার বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প, বানিজ্য ও অন্যান্য গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কুমিল্লা জেলার বাখরাবাদ হতে নারায়নগঞ্জ জেলার মেঘনাঘাট হয়ে হরিপুর পর্যন্ত ৪২" ব্যাসের x ৫০ কি.মি. দীর্ঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন (দৈনিক সর্বোচ্চ ১০০০ এমএমসিএফডি সঞ্চালন ক্ষমতাসম্পন্ন) পাইপলাইন নির্মাণ।

৩.৩.৮। প্রকল্প ব্যয় ঃ

(লক্ষ টাকায়)

			মূল ডিপিপি	১ম সংশোধিত ডিপিপি
(ক)	স্থানীয় মুদ্রা	জিওবি	ঃ ৫১২৫৯.০০	-
		নিজস্ব অর্থায়ন (জিটিসিএল, পেট্রোবাংলা)	ঃ ৭৯২০৩.০০	-
(খ)	বৈদেশিক মুদ্রা (প্রকল্প সাহায্য)		ঃ -	-
(গ)	মোট ব্যয়		ঃ ১৩০৪৬২.০০	-

৩.৩.৯। প্রকল্পের আর্থিক বিবরণী ঃ

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	মোট টাকা	স্থানীয় মুদ্রা		বৈদেশিক মুদ্রা	বাস্তব / আর্থিক অগ্রগতির হার (%)
			জিওবি	জিটিসিএল		
৩.৩.৯.১	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত ব্যয়	৩২১০০.৯৬	১৪২৪৮.০০	১৭৮৫২.৯৬	-	-
৩.৩.৯.২	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত অবমুক্তি	০.০০	-	০.০০	-	-
৩.৩.৯.৩	চলতি অর্থ বৎসরে অবমুক্তি (২০২৩-২৪)	০.০০	০.০০	০.০০	-	-
৩.৩.৯.৪	চলতি অর্থ বৎসরে এডিপি বরাদ্দ (২৩-২৪)	৪৯৭২২.০০	২৬৯৬৫.০০	২২৭৫৭.০০	-	-
৩.৩.৯.৫	চলতি মাসে আর্থিক অগ্রগতি	৬৭৭৯.৪৫	০.০০	৬৭৭৯.৪৫	-	-
৩.৩.৯.৬	চলতি অর্থ বৎসরে ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি	৬৭৮১.৬২	০.০০	৬৭৮১.৬২	-	-
৩.৩.৯.৭	এডিপি বরাদ্দের উপর চলতি মাস পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					১৩৫.৬৩%
৩.৩.৯.৮	জুন ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					১১.৯৪%
৩.৩.৯.৯	চলতি অর্থ বৎসরে বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					২২.৮০%
৩.৩.৯.১০	প্রকল্পের শুরু ডিসেম্বর থেকে ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					৩৪.৭৪%
৩.৩.৯.১১	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত মোট প্রকল্প ব্যয়ের উপর ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					৩৪.৭৪%

৩.৪। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পঃ

৩.৪.১	প্রকল্পের পাইপলাইন এর দৈর্ঘ্য	ঃ ৩৬" ব্যাসের ১০ কিঃ মিঃ।
৩.৪.২	প্রকল্প এলাকা	ঃ টাঙ্গাইল, সিরাজগঞ্জ।
৩.৪.৩	প্রকল্প বাস্তবায়ন কাল	ঃ জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৫।
৩.৪.৪	ডিপিপি অনুমোদনের তারিখ	ঃ ২২.০৯.২০২১।
৩.৪.৫	প্রকল্পের অর্থের উৎস	ঃ জিটিসিএল।
৩.৪.৬	দাতা সংস্থা কর্তৃক ঋণ কার্যকরের তারিখ	ঃ নাই।
৩.৪.৭	প্রকল্পের উদ্দেশ্য	ঃ (ক) সাধারণ উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বানিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা। (খ) বিশেষ উদ্দেশ্য : টাঙ্গাইল জেলার ইব্রাহিমাবাদে স্থাপিত বঙ্গবন্ধু বহুমুখী সেতুর পূর্বপাড়ে ভাল স্টেশন হতে “বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান সেতু নির্মাণ (১ম সংশোধিত) প্রকল্পের আওতায় বাস্তবায়নাত্মক রেলওয়ে সেতু হয়ে সিরাজগঞ্জ জেলার সায়দাবাদে স্থাপিত বঙ্গবন্ধু বহুমুখী সেতুর পশ্চিমপাড়া ভাল স্টেশন পর্যন্ত ৩৬" ব্যাসের ১০ কিঃমিঃ দীঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টি করা।

৩.৪.৮। প্রকল্প ব্যয়ঃ

(লক্ষ টাকায়)

			মূল ডিপিপি	১ম সংশোধিত ডিপিপি
(ক)	স্থানীয় মুদ্রা	জিওবি	-	-
		নিজস্ব অর্থায়ন	২৯৭৩৯.০০	-
(খ)	বৈদেশিক মুদ্রা (প্রকল্প সাহায্য)	ঃ	-	-
(গ)	মোট ব্যয়	ঃ	২৯৭৩৯.০০	-

৩.৪.৯। প্রকল্পের আর্থিক বিবরণীঃ

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	মোট টাকা	স্থানীয় মুদ্রা		বৈদেশিক মুদ্রা	বাস্তব /আর্থিক অগ্রগতির হার (%)
			জিওবি	জিটিসিএল		
৩.৪.৯.১	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত ব্যয়	৩৫৫১.৯৫	-	৩৫৫১.৯৫	-	-
৩.৪.৯.২	জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত অবমুক্তি	০.০০	-	০.০০	-	-
৩.৪.৯.৩	চলতি অর্থ বৎসরে অবমুক্তি (২০২৩-২৪)	০.০০	-	০.০০	-	-
৩.৪.৯.৪	চলতি অর্থ বৎসরে এডিপি বরাদ্দ (২০২৩-২৪)	৫০০০.০০	-	৫০০০.০০	-	-
৩.৪.৯.৫	চলতি মাসে আর্থিক অগ্রগতি	০.৪৭	-	০.৪৭	-	-
৩.৪.৯.৬	চলতি অর্থ বৎসরে ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি	২.১৭	-	২.১৭	-	-
৩.৪.৯.৭	এডিপি বরাদ্দের উপর চলতি মাস পর্যন্ত ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					০.০৪২৮%
৩.৪.৯.৮	জুলাই ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					১১.৯৪%
৩.৪.৯.৯	চলতি অর্থ বৎসরে বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					০.০৭%
৩.৪.৯.১০	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত বাস্তব কাজের ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতির হার					১২.০১%
৩.৪.৯.১১	প্রকল্পের শুরু থেকে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত মোট প্রকল্প ব্যয়ের উপর ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতির হার					১২.০১%

৪। কোম্পানির ই-গভর্নেন্স সংক্রান্ত তথ্যঃ

৪.১	কর্মকর্তা ৫১৬ জন	কর্মচারী ১১৮ জন	মোট জনবল ৬৩৪ জন
৪.২	PC ব্যবহারকারী কর্মকর্তা ৫০০ জন	PC ব্যবহারকারী কর্মচারী ৭০ জন	PC ব্যবহারকারী মোট জনবল ৫৭০ জন
৪.৩	কোম্পানিতে ইআরপি/ইআরএম সিস্টেম এর মাধ্যমে কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে।		

i. PC - এর সংখ্যা ৩৫০ টি	vii. Printer- এর সংখ্যা ২২১ টি
ii. Server- এর সংখ্যা ৩০টি	viii. Scanner- এর সংখ্যা ১০৯ টি
iii. Plotter -এর সংখ্যা ১টি	ix. Modem -এর সংখ্যা ৪১ টি
iv. Digital/Web Camera -এর সংখ্যা ৯ টি	x. Multimedia Projectors- এর সংখ্যা ৮ টি
v. Laptop Computer- এর সংখ্যা ৯০ টি	xi. System Intregrated PC -৩৫০ টি
vi. SCADA LAN PC - ১৬ টি	xii. Router, Switch and Others-১৬৬ টি

৪.৪। কোম্পানির **Website Address: www.gtcl.gov.bd**

৪.৫। কোম্পানির **Facebook Page: www.facebook.com/gtcl.gov.bd**

৪.৬। কোম্পানিতে ব্যবহৃত **E-mail Address :**

ক্রমিক নং	ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/প্রকল্প এর নাম	E-mail Address
৪.৬.০১	ব্যবস্থাপনা পরিচালকের দপ্তর	md@gtcl.gov.bd
৪.৬.০২	অপারেশন ডিভিশন	gm.opr@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৩	পরিকল্পনা ডিভিশন	gm.plan@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৪	ডিজাইন এন্ড ডেভেলপমেন্ট ডিভিশন	gm.dd@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৫	ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ডিভিশন	gm.es@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৬	ট্রান্সমিশন ডিভিশন (ইস্ট)	gm.tre@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৭	ট্রান্সমিশন ডিভিশন (ওয়েস্ট)	gm.trw@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৮	কম্প্রসার ডিভিশন	gm.cpr@gtcl.gov.bd
৪.৬.০৯	কোয়ালিটি এন্ড সেফটি এস্যুরেন্স ডিভিশন	gm.qsa@gtcl.gov.bd
৪.৬.১০	ফাইন্যান্স ডিভিশন	gm.fin@gtcl.gov.bd/d.fin@gtcl.gov.bd
৪.৬.১১	একাউন্টস ডিভিশন	gm.acc@gtcl.gov.bd
৪.৬.১২	সেক্রেটারিয়েট ডিভিশন	gm.sec@gtcl.gov.bd
৪.৬.১৩	এ্যাডমিনিস্ট্রেশন ডিভিশন	gm.adm@gtcl.gov.bd
৪.৬.১৪	হিউম্যান রিসোর্স ডিভিশন	gm.hr@gtcl.gov.bd
৪.৬.১৫	জেনারেল সার্ভিসেস ডিভিশন	gm.gs@gtcl.gov.bd
৪.৬.১৬	এমআইএস ডিপার্টমেন্ট	dgm.fin.mis@gtcl.gov.bd
৪.৬.১৭	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ প্রকল্প	gtclcfb@gmail.com
৪.৬.১৮	ধনুয়া-এলেঙ্গা- নলকা প্রকল্প	gtclgrp@gmail.com
৪.৬.১৯	বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর প্রকল্প	gtclbrs@gmail.com
৪.৬.২০	বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর প্রকল্প	bmhgcl@gmail.com
৪.৬.২১	অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে মিটারিং স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	gtcl.otms@gmail.com
৪.৬.২২	বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে পাইপলাইন স্থাপন প্রকল্প	gtclbrs@gmail.com

৪.৭	ইন্টারনেটের সাথে সংযোগকৃত PC এর সংখ্যা ৩৫০ টি
৪.৮	কোম্পানীর ইন্টারনেট সংযোগের ধরণ- ব্রডব্যান্ড।
৪.৯	ই-মেইল ব্যবহারকারী কর্মকর্তার সংখ্যা ১৮৮ জন (জিটিসিএল ডোমেইন gtcl@gov.bd ব্যবহারকারী ইউজার)।
৪.১০	কোম্পানীতে LAN (Local Area Net Work) ব্যবস্থা ৩২০ টি কম্পিউটার এর সংযোগ এর মাধ্যমে কার্যক্রম চলিতেছে।
৪.১১	Desktop PC -ও ক্ষেত্রে কোম্পানীতে (ক) Windows 2007 (খ) Windows 2010 ব্যবহার করা হচ্ছে।
৪.১২	কোম্পানিতে ব্যবহৃত Application Programme গুলি হচ্ছে (ক) MS Office (খ) Pipeline Studio (গ) GIS (ঘ) AutoCAD (ঙ) ZOOM (চ) Whatsapp
৪.১৩	কোম্পানিতে বাস্তবায়িত ERP/EAM System এর FICO, HRM, MM, PS, এবং PM মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। কোম্পানির Accounting System পরিচালনার জন্য ERP/EAM System এর সাথে Parallel ভাবে Financial Software Solution - Dheeraj™ ব্যবহৃত হচ্ছে।
৪.১৪	ই-নথির মাধ্যমে কোম্পানির নথিসমূহ নিষ্পত্তি করা হচ্ছে এবং সম্ভব শতভাগ স্থানীয় দরপত্র ই-জিপির মাধ্যমে আহবান করা হচ্ছে।
৪.১৫	কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদেরকে সরকারী, আধা সরকারী ও প্রাইভেট প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বিভিন্ন Software ব্যবহার প্রশিক্ষণ দেওয়া হচ্ছে।

৫। অপারেশন ডিভিশন

৫.১ঃ কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন গ্যাস ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের বিবরণঃ

প্রতিবেদন কালঃ ডিসেম্বর ২০২৩

ক্রমিক নং	পাইপলাইনের নাম	দৈর্ঘ্য (কিঃ মিঃ)	ব্যাস (ইঞ্চিঃ)	সঞ্চালন ক্ষমতা ও চাপ		মন্তব্য
				এমএমসিএফডি	পিএসআইজি	
	জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তরিত পাইপলাইনসমূহ					
১।	উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইন	১৭৫.০০	২৪"	৩৩০	১০০০	পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত
২।	বাখরাবাদ-ডেমরা পাইপলাইন	৬৮.৬৫	২০"	২৫০	১০০০	বিজিএসএল হতে প্রাপ্ত
৩।	বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম পাইপলাইন	১৭৪.৬৫	২৪"	৩০০	৯৬০	
৪।	আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা পাইপলাইন	১২৪.০০	২৪"	৩৩০	৯৬০	টিজিটিডিএসএল হতে প্রাপ্ত
	জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত পাইপলাইনসমূহ					
১।	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৫৮.৫০	৩০"	৪২৫	১০০০	
২।	পশ্চিমাঞ্চল পাইপলাইনঃ (ক) বঙ্গবন্ধু সেতু অংশ (খ) এলেঙ্গা-নলকা (গ) নলকা-বাঘাবাড়ী	৯.০০ ২৮.৫০ ৩৫.৫০	৩০" ২৪" ২০"	৩০০ ২৫০ ২৫০	১০০০ ১০০০ ১০০০	
৩।	বিয়ানীবাজার কৈলাশটিলা	১৮.০০	২০"	২৫০	১০০০	
৪।	রশিদপুর-আশুগঞ্জ প্রকল্পঃ (ক) আশুগঞ্জ-হবিগঞ্জ অংশ (খ) রশিদপুর- হবিগঞ্জ অংশ	৫৪.০০ ২৮.০০	৩০" ৩০"	৫০০ ৫০০	১০০০ ১০০০	
৫।	নলকা-বগুড়া গ্যাস পাইপলাইনঃ (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া	৬.০০ ৫৪.০০	৩০" ২০"	৪২৫ ২২৫	১০০০ ১০০০	
৬।	মনোহরদী-ধনুয়া এলেঙ্গা পাইপলাইন (প্রথম পর্যায়)	৫১.০০	৩০"	৭৫০	১০০০	
৭।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	৩৭.০০	৩০"	৪২৫	১০০০	
৮।	ঢাকা স্ট্রীল ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	৬০.০০	২০"	২২৫	১০০০	
৯।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	৫৩.০০	১২.৭৫"	৪৫	১০০০	
১০।	হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন (সেকশন "এ" ও "বি")।	৮৪.০০	৩০"	৪০০	১০০০	
১১।	তিতাস (লোকেশন-৭) হতে এবি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন পর্যন্ত ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৮ কিঃমিঃ পাইপলাইন।	৮.০০	২৪"	৩৩০	১০০০	
১২।	শ্রীকাইল গ্যাস স্ক্রেড (লোকেশন-২) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।	১.৫০	২০"	২৫০	১০০০	
১৩।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।	১৩৭.০০	৩৬"	৬৪০	১০০০	
১৪।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।	৬০.০০	৩০"	৪৫০	১০০০	
১৫।	তিতাস গ্যাসফিল্ডস (লোকেশন সি-বি-এ) টু তিতাস-এবি আন্তঃসংযোগ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	৭.৭০	১০"	২৫০	১০০০	
১৬।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ।	৬১.০০	৩০"	৪৫০	১০০০	
১৭।	তিতাস গ্যাস ফিল্ড কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	৩.৩০	২০"	২৫০	১০০০	
১৮।	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	১৬৩.০৩	২০"	২৫০	১০০০	
১৯।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৯১.০০	৩০"	৫০০	১০০০	
২০।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৩০.০০	৪২"	১০০০	১০০০	
২১।	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ- গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প।	১৮১.০০	৩৬"	৮০০	১০০০	
২২।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প।	৭৯.০০	৪২"	১০০০	১০০০	
২৩।	মহেশখালী-জিরো পয়েন্ট-সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প।	৭.০০	৪২"	১০০০	১০০০	
২৪।	ধনুয়া-নলকা-এলেঙ্গা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প।	৬৭.২০	৩০"	৫০০	১০০০	
২৫।	আশুগঞ্জ-ভিএস ৩ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	২.০০	২০"	২৫০	১০০০	
	সর্বমোট সঞ্চালন পাইপলাইন	২০১৭.৫৩	-	-	-	-

৫.২ কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন কনডেনসেট ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের বিবরণঃ

ক্রমিক নং	পাইপলাইনের নাম	দৈর্ঘ্য (কিঃ মিঃ)	ব্যাস (ইঞ্চিঃ)	অপারেটিং প্রেসার (পিএসআইজি)	দৈনিক সর্বোচ্চ পরিবহন ক্ষমতা (ব্যারেল)
১।	উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইন	১৭৫.০০	৬.৬২৫"	১৫০-২৫০	৫০০০.০০
২।	বিয়ানী বাজার - কৈলাশটিলা	১৮.০০	৪"	২৫০	২০০০.০০
	সর্বমোট কনডেনসেট পাইপলাইন	১৯৩.০০	-	-	-

৫.৩। বৎসর ভিত্তিক গ্যাস ইনটেক, ট্রান্সমিশন এবং সিস্টেম (লস)/গেইনের পরিসংখ্যান :

প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

পরিমাণ : এমএমসিএম

বৎসর	গ্যাস সঞ্চালন লক্ষ্যমাত্রা	গ্যাস ইনটেক			গ্যাস সঞ্চালন	(হ্রাস)/বৃদ্ধি	সিস্টেম (লস)
		আরএলএনজি	দেশীয় গ্যাস	মোট			
১৯৯৩-৯৪	৪৩৩.৫৪	-	৪৩৩.৫৪	৪৩৩.৫৪	৪৩৩.৫৪	-	
১৯৯৪-৯৫	১৮৪০.৩৭	-	১৬৯০.৮৫	১৬৯০.৮৫	১৬৯০.৮৫	-	
১৯৯৫-৯৬	২০০১.৬৮	-	১৮৫৭.৯৩	১৮৫৭.৯৩	১৮৫৭.৯৩	-	
১৯৯৬-৯৭	১৮৭৯.১৫	-	১৭৩৮.৩০	১৭৩৮.৩০	১৭৩৮.৩০	-	
১৯৯৭-৯৮	২৮৭৭.৫৯	-	২৮১২.৩৭	২৮১২.৩৭	২৮১২.৩৭	-	
১৯৯৮-৯৯	৩১৭৮.০০	-	৩২৫৭.২৫	৩২৫৭.২৫	৩২৫৭.২৫	-	
১৯৯৯-০০	৩৪৯৬.৩২	-	৩৪৯৯.৮৮	৩৪৯৯.৮৮	৩৪৯৯.৮৮	-	
২০০০-০১	৩৯৩৩.৭০	-	৪২৯৭.৯৮	৪২৯৭.৯৮	৪২৯৭.৯৮	-	
২০০১-০২	৪৮৪৫.১৫	-	৪৯৩৯.৩১	৪৯৩৯.৩১	৪৯৩৯.৩১	-	
২০০২-০৩	৫৩০৫.৩১	-	৫৬০৫.২৮	৫৬০৫.২৮	৫৬০৫.২৮	-	
২০০৩-০৪	৫১৯৮.০০	-	৬৬০২.৬৯	৬৬০২.৬৯	৬৬০২.৬৯	-	
২০০৪-০৫	৭৩৯৮.৫৬	-	৭৭২২.৩৩	৭৭২২.৩৩	৭৭২২.৩৩	-	
২০০৫-০৬	৭৯৮৯.৫০	-	৮৮৬৩.৯৪	৮৮৬৩.৯৪	৮৮৬৩.৯৪	-	
২০০৬-০৭	৮৯৮৯.০০	-	১০৫৮৩.০১	১০৫৮৩.০১	১০৫৮৩.০১	-	
২০০৭-০৮	১০৮৯৩.০০	-	১২৩২৮.০০	১২৩২৮.০০	১২৩২৮.০০	-	
২০০৮-০৯	১৩১১৬.০০	-	১৩২৫১.১৫	১৩২৫১.১৫	১৩২৫১.১৫	-	
২০০৯-১০	১৪৮১৭.৮২	-	১৩৭৭৮.০২	১৩৭৭৮.০২	১৩৭৭৮.০২	-	
২০১০-১১	১৪১৬৪.১৮	-	১৪১০৯.২১	১৪১০৯.২১	১৪১০৯.২১	-	
২০১১-১২	১৪৭৩৭.০০	-	১৫২৩৪.৩৮	১৫২৩৪.৩৮	১৫২৩৪.৩৮	-	
২০১২-১৩	১৬৭৩৭.১৩	-	১৬৭৯৪.০২	১৬৭৯৪.০২	১৬৭৯৪.০২	-	
২০১৩-১৪	১৭৫১৬.৩৪	-	১৭৪০৯.৯২	১৭৪০৯.৯২	১৭৪০৯.৯২	-	
২০১৪-১৫	১৯০১৪.৯০	-	১৯৬৪২.৬৬	১৯৬৪২.৬৬	১৯৬৪২.৬৬	-	
২০১৫-১৬	২২১৩৬.৯০	-	২১৭৩৪.০৭	২১৭৩৪.০৭	২১৭৩৪.০৭	-	
২০১৬-১৭	২০৩৬৪.৫০	-	২১৮৩১.১৮	২১৮৩১.১৮	২১৮৩১.১৮	-	
২০১৭-১৮	২১৪৫৩.০০	-	২১৯১১.৪৪	২১৯১১.৪৪	২১৯১১.৪৪	-	
২০১৮-১৯	২৪২৩৮.৮০	৩২৮১.৫৩	২১৫০৫.০২	২৪৭৮৬.৫৫	২৪৭৮৬.৫৫	-	
২০১৯-২০	২৬২৩০.০০	৫৭৪৪.৮৮	১৯৫৩১.৬৫	২৫২৭৬.৫৩	২৫২৭৬.৫৩	-	
২০২০-২১	২৬৪৯৩.০২	৬১১৯.২৪	১৯৪৭৭.৯৩	২৫৫৯৭.১৭	২৫৫৯৭.১৭	-	
২০২১-২২	২৪৮৭২.০০	৬৮১০.৩৮	১৭৬৪১.৮৮	২৪৪৫২.২৬	২৪৪৫২.২৬	-	
২০২২-২৩	২৪৬৫০.০০	৫৭৪৫.১৯	১৬৩৪৮.৭২	২২৯০৯.৯১	২১৭৬৯.০২	-	৩২৪.৮৯
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর ২৩ পর্যন্ত)	১০০৮২.৫০	৩৪০৮.৮১	৮১৫৫.৮৫	১১৫৬৪.৬৬	১১২৯৮.১৪	-	২৬৬.৫২

NB: $MMSCFD=0.0967*MMSCMY$

*Yearly Target (2023-24): 20165.00 MMCM

৫.৪। বৎসর ভিত্তিক কনডেনসেট ইনটেক, ট্রান্সমিশন এবং সিস্টেম (লস)/গেইনের পরিসংখ্যান :

পরিমাণ : লক্ষ লিটার

বৎসর	কনডেনসেট সঞ্চালন লক্ষ্যমাত্রা	কনডেনসেট ইনটেক	কনডেনসেট সঞ্চালন	(হ্রাস)/বৃদ্ধি	সিস্টেম (লস)/গেইন
১৯৯৩-৯৪	-	-	-	-	
১৯৯৪-৯৫	-	-	-	-	
১৯৯৫-৯৬	১১৫.০০	১০৯.৪৯	১০৯.৪৯	-	
১৯৯৬-৯৭	৪০২.৪১	৩৬০.৩০	৩৬০.৩০	-	
১৯৯৭-৯৮	৪৮০.০০	৫৩৫.০২	৫৩৫.০২	-	
১৯৯৮-৯৯	৭৩৭.১০	৬৬৫.৭০	৬৬৫.৭০	-	
১৯৯৯-০০	৯০৮.৬০	৯০৩.৭৭	৯০৩.৭৭	-	
২০০০-০১	৮১৫.৯০	৭৩৯.৮৮	৭৩৯.৮৮	-	
২০০১-০২	৭১৩.৪০	৬৭৮.৩৩	৬৭৮.৩৩	-	
২০০২-০৩	৮২৭.৫৯	৮৫৯.১৪	৮৫৯.১৪	-	
২০০৩-০৪	৮২০.০০	১১২৫.৪১	১১২৫.৪১	-	
২০০৪-০৫	১২৫৭.৮৯	১২৩২.৩৭	১২৩২.৩৭	-	
২০০৫-০৬	১২৬২.১২	১১১৬.২৪	১১১৬.২৪	-	
২০০৬-০৭	১০৯০.০০	১৪৬৪.৭৪	১৪৬৪.৭৪	-	
২০০৭-০৮	১১৫০.০০	২৩৩১.২০	২৩৩১.২০	-	
২০০৮-০৯	৩০৩৭.২৮	২৭৬৯.৯৬	২৭৬৯.৯৬	-	
২০০৯-১০	৩১৭৭.৬৭	২৮২৮.৬৭	২৮২৮.৬৭	-	
২০১০-১১	১৩৭৯.৮৯	১২২৩.৬২	১২২৩.৬২	-	
২০১১-১২	১২০০.০০	৭৯৯.৬৬	৭৯৯.৬৬	-	
২০১২-১৩	৯১৯.৯০	৮৩৯.৮৬	৮৩৯.৮৬	-	
২০১৩-১৪	৪৮০.৯৫	৫২৭.৩২	৫২৭.৩২	-	
২০১৪-১৫	৪৪৫.২০	৮৪১.২৭	৮৪১.২৭	-	
২০১৫-১৬	১৮০৪.৭৪	২১২৩.৭১	২১২৩.৭১	-	
২০১৬-১৭	২৫৩২.৩৫	৩২৭৩.১৫	৩২৭৩.১৫	-	
২০১৭-১৮	৩১৯১.৮৬	৩৩৮০.৩৭	৩৩৮০.৩৭	-	
২০১৮-১৯	২২৭৪.৪৭	২৪৯৫.৮৯	২৪৯৫.৮৯	-	
২০১৯-২০	২০০০.০০	২৩৩৬.৮১	২৩৩৬.৮১	-	
২০২০-২১	২৬৯০.৫৭	৩৬১৩.৩০	৩৬১৩.৩০	-	
২০২১-২২	২৮০০.০০	২৫১৮.৬৪	২৫১৮.৬৪	-	
২০২২-২৩	২৮০০.০০	১৬৪৬.০২	১৬৪৬.০২	-	
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর ২৩ পর্যন্ত)	৯৫০.০০	৯৩১.৫৫	৯৩১.৫৫	-	

যে পরিমাণ কনডেনসেট ইনটেক করা হয়, তা-ই সঞ্চালন করা হয় বিধায় কোন সিস্টেম লস নাই।

৫.৫। কোম্পানীর স্কাডা সিস্টেমের উপর সার-সংক্ষেপ :

জিটিসিএল এর আওতাধীন জাতীয় গ্যাস গ্রীড সূষ্ঠ ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের উদ্দেশ্যে যুক্তরাজ্য সরকারের দাতা সংস্থা ডিএফআইডি এর আর্থিক সহায়তায় স্কাডা-টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্পের কাজ জুলাই ১৯৯৫ তারিখে শুরু করা হয় এবং ২৮.১১.২০০৩ তারিখে সফলভাবে সমাপ্ত করা হয়। প্রকল্পের আওতায় প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত দুইটি স্কাডা কন্ট্রোল সেন্টার এর মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রীড এর সকল ইনটেক/অফটেক পয়েন্ট হতে গ্যাস উপাত্ত সংগ্রহপূর্বক দেশের গ্যাস চাহিদা ও বন্টন সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করা হচ্ছে। এছাড়া দেশের প্রায় সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও সার কারখানাকেও স্কাডা সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে এবং এর মাধ্যমে এসকল স্থাপনার নির্দিষ্ট চাপ ও পরিমাপ বজায় রেখে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা Monitor করা হচ্ছে। স্কাডা-টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম এর মাধ্যমে পেট্রোবাংলা ও এর নিয়ন্ত্রণাধীন কোম্পানীসমূহের মধ্যে মাইক্রোওয়েভ ব্যাকবোন ভিত্তিক একটি Integrated টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে যার মাধ্যমে পেট্রোবাংলা এবং এর অপরাপর কোম্পানীসমূহের মধ্যে একটি নিরবিচ্ছিন্ন যোগাযোগ ব্যবস্থা স্থাপিত হয়েছে।

স্কাডা-টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম স্থাপনের মাধ্যমে দেশের জাতীয় গ্যাস গ্রীড সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা ও পরিবেক্ষণে নতুন অধ্যায়ের সূচনা হয়েছে।

৫.৬। কোম্পানীর এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেইফটি বিষয়ক প্রতিবেদন ঃ

৫.৬.১। কোম্পানীর পরিবেশের উপর কার্যক্রম ঃ

সুন্দর ও স্বাস্থ্যকর পরিবেশ বজায় রাখার নিমিত্তে অত্র কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়, আঞ্চলিক কার্যালয় এবং পাইপলাইনের ভূ-উপরিস্থ স্থাপনা ও পাইপলাইন পথসত্ত্বের দৈনিক পরিচর্যাসহ প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষন কাজ ও বৃক্ষরোপণ সংক্রান্ত কর্মকান্ড স্থাপনায় কর্মরত কর্মকর্তাগণ নিয়মিত তদারকি করে থাকেন।

৫.৬.২। কোম্পানীর সেইফটি বিষয়ের উপর গৃহীত কার্যক্রম ঃ

- ১। কোম্পানির সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে সশস্ত্র আনসার নিয়োজিত আছে। এছাড়াও কোম্পানীর বিভিন্ন পাইপলাইন এবং স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা রক্ষার নিমিত্তে ভাড়া ভিত্তিতে নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত আছে।
- ২। কোম্পানির কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে প্রবেশের সময় তল্লাশীর জন্য হ্যান্ড হেল্ড Metal Detector ব্যবস্থা চালু আছে।
- ৩। আনসারের মাধ্যমে রাত ১০:০০ ঘটিকা হতে ভোর ০৬:০০ ঘটিকা পর্যন্ত সশস্ত্র টহল ডিউটি ব্যবস্থা চালু আছে।
- ৪। রাত্রিকালে পর্যাপ্ত আলোকায়নের জন্য এরিয়া লাইটিং বিদ্যমান আছে এবং ১ক (১এ) শ্রেণীর কেপিআই হিসাবে নিচ্ছিন্ন নিরাপত্তার লক্ষ্যে স্থাপনার চারিদিকে বাউন্ডারী ওয়াল, পর্যবেক্ষণ টাওয়ার, সার্চ লাইট এবং মূল প্ল্যান্টের চারিদিকে ফেন্সিং দেওয়া আছে।
- ৫। অত্র কোম্পানীর নিয়ন্ত্রণাধীন ৬টি কেপিআই-এ কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের এনএসআই হতে ভেটিং কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- ৬। কেবলমাত্র কোম্পানীর অনুমোদিত ব্যক্তিবর্গ ও আইনপ্রয়োগকারী সংস্থার সদস্য ব্যতীত জনসাধারণের প্রবেশ নিষিদ্ধ করা হয়েছে। বিশেষ আবশ্যিক বিবেচনায় কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে বহিরাগতদের জন্য পাস পদ্ধতি ও তালিকা রেজিস্ট্রারে লিপিবদ্ধ করা হয়। বহিরাগতদের জন্য স্কট পদ্ধতি চালু আছে। মালামাল বাইরে নেওয়ার ক্ষেত্রে অনুমোদিত গেট পাসের ব্যবস্থা আছে।
- ৭। স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা রক্ষা এবং সেইফটি বিষয়ক নানা তথ্যাদি লিপিবদ্ধ করে প্রধান গেইটের বাহিরে এবং ভিতরে সতর্কীকরণ সাইনবোর্ড লাগানো রয়েছে।
- ৮। অগ্নি-দুর্ঘটনা হতে রক্ষার নিমিত্তে বিভিন্ন পাইপলাইনের ভূ-উপরিস্থ স্থাপনাসমূহের প্ল্যান্ট এরিয়া ছাড়াও অফিস ভবন, জেনারেটর ভবন, অফিসার্স ডরমেটরী, স্টাফ কোয়ার্টার, পাম্প হাউজ ও আনসার সেডে অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্র রয়েছে।
- ৯। ধূমপান ও তামাকজাত দ্রব্য ব্যবহার (নিয়ন্ত্রণ) আইন বাস্তবায়নের লক্ষ্যে যথাযথ ব্যবস্থা নেওয়া হচ্ছে।
- ১০। অত্র কোম্পানীর অধীনস্থ সকল গুরুত্বপূর্ণ কেপিআইসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা ইতোমধ্যেই নিবিড় ও জোরদার করা হয়েছে। কেপিআইসমূহে দায়িত্বরত সশস্ত্র আনসার বাহিনীকে বিশেষভাবে সতর্ক করা ছাড়াও সর্বদা স্থানীয় প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনের সার্বিক সহযোগিতা কামনা করা হচ্ছে।
- ১১। গ্যাস মেনিফোল্ড স্টেশন এবং সংশ্লিষ্ট কার্যালয়সমূহে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত আছে।
- ১২। স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি ছাড়াও কোম্পানীর উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ প্রায়শঃ নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির নিমিত্তে বিভিন্ন আঞ্চলিক কার্যালয় এবং কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ পরিদর্শন করে থাকেন।
- ১৩। পরিবেশ সংরক্ষণের জন্য কোম্পানীর বিভিন্ন কার্যালয়ে টবে রোপিত গাছসহ বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত ফলজ, বনজ, ঔষধি ও ফুলের গাছের পরিচর্যা ও রক্ষণাবেক্ষন নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে। পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষা এবং বৃক্ষরোপন কর্মসূচীতে আরও গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে বৃক্ষ রোপন মৌসুমে বিভিন্ন স্থাপনায় রোপিত নিম্ন গাছের নিয়মিত পরিচর্যা করা হচ্ছে।
- ১৪। প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে প্রকল্প ব্যবস্থাপনা কর্তৃক Environment & Safety বিষয়ক যথাযথ কার্যক্রম গ্রহণ করা হচ্ছে।

৫.৬.৩। দুর্ঘটনা সম্পর্কিত তথ্যাদি ঃ

- | | |
|---|---|
| ১। সংঘটিত দুর্ঘটনার সংখ্যা | ঃ প্রতিবেদনাবধি মাসে কোন প্রকার দুর্ঘটনা ঘটে নাই। |
| ২। অনুঘটনার ধরন | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৩। সংঘটিত দুর্ঘটনা/অনুঘটনার তারিখ ও সময় | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৪। দুর্ঘটনা/অনুঘটনা সম্পর্কিত তদন্ত প্রতিবেদন সংযোজন করণ (যদি থাকে) | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৫। আহত পক্ষীয় তথ্য | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৬। নিহত/আহত ব্যক্তির নিয়োগকর্তা (কোম্পানী/ঠিকাদার/তৃতীয়পক্ষ) | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৭। আঘাতের বর্ণনা/অসুস্থতা/ক্ষতি/নষ্ট | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৮। পরিবেশগত বিপদজনক দ্রব্যের ছিদ্রপথে নিঃসরণ/বের হওয়া/ বার | ঃ প্রযোজ্য নয়। |
| ৯। দুর্ঘটনা/অনুঘটনার জন্য গৃহীত কার্যক্রম | ঃ প্রযোজ্য নয়। |

৬। অর্থ ডিভিশন

পরিমাণ ঃ এমএমসিএম

মূল্য ঃ কোটি টাকায়

৬.১ কোম্পানীর ট্রান্সমিশন চার্জ সংক্রান্ত বিবরণী ঃ

কোম্পানীর নাম	বিগত মাস নভেম্বর ২০২৩		চলতি মাস ডিসেম্বর ২০২৩		বিগত বৎসরের মোট (২০২২-২০২৩) (প্রকৃত)		চলতি (২০২৩-২০২৪) অর্থ বৎসরের ক্রমপুঞ্জিত (ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত) (সাময়িক)		প্রারম্ভ হতে ক্রমপুঞ্জিত		চলতি (২০২৩-২০২৪) অর্থ- বৎসরে গ্যাস সঞ্চালনের লক্ষ্যমাত্রা (সংশোধিত)	
	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য	পরিমাণ	মূল্য
ক) ট্রান্সমিশন চার্জ												
১। তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডিঃ কোঃ লিঃ	১০৪৬.৫০	১০৬.৭৪	১০৫৭.৫০	১০৭.৮৬	১৩৪৪৪.৪৪	৬৪২.৩৮	৬৭৭৮.৬৫	৬৯১.৪২	২৬০৪২৮.৩৮	৮৮৬৮.৪১	১২৬০৬.০০	১২৮৫.৮১
২। জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি এস লিঃ	৯৩.০৩	৯.৪৯	১১৯.৩২	১২.১৭	১২৬৮.৬৭	৬০.৬২	৭৫১.৭২	৭৬.৬৭	১৯৮৭৪.৯৩	৭২২.৩৭	১৯৪০.০০	১৯৭.৮৮
৩। বাখরাবাদ গ্যাস ডিঃ কোঃ লিঃ	১৭৭.৩১	১৮.০৯	২১৩.৮৮	২১.৮২	২৫১৪.১৭	১২০.১৩	১২০০.৫১	১২২.৪৫	৪৬৫০৩.২৪	১৫৬৮.৫১	১৫০৫.০০	১৫৩.৫১
৪। কর্ণফুলি গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	২৫২.৩৩	২৫.৭৪	২৪৩.৮৫	২৪.৮৭	২৮৭১.২৩	১৩৭.১৯	১৫০৭.৩৫	১৫৩.৭৫	৩৪৭৪৬.৬০	১৩১০.৫৪	১০১৪.০০	১০৩.৪৩
৫। পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিঃ	৭১.০৩	৭.২৪	৬৩.৬৭	৬.৪৯	১৩৮০.৪৮	৬৫.৯৬	৫৭৪.৬৩	৫৮.৬১	২০৬৮০.৩৬	৭৩৬.৮১	৩০০০.০০	৩০৬.০০
৬। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ	০.৪৬	০.০৫	০.৩৬	০.০৪	২৯০.০৩	১৩.৮৬	৪৪০.৭৫	৫.০৫	২০৫৪৬.৪৭	৭২৩.১৬	১০০.০০	১০.২০
৭। পেট্রোবাংলা (শেভরন-মুচাই কম্প্রসর স্টেশন)	৪৪.৫৪	৩.২৩	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০	৪৪.৫৪	৩.২৩	৪৪.৫৪	৩.২৩	০০.০০	০০.০০
উপ-সমষ্টিঃ (ক)	১৬৮৫.২০	১৭০.৫৭	১৬৯৮.৫৮	১৭৩.২৫	২১৭৬৯.০২	১০৪০.১২	১১২৯৮.১৪	১১১১.১৯	৪০২৮২৪.৫২	১৩৯৩৩.০৪	২০১৬৫.০০	২০৫৬.৮৩
খ) কনভেনসেট (পরিমাণ লক্ষ লিটার)ঃ												
১। সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ	১৮.৪১	০.১৮	২২.৫২	০.২৩	২৪০.০৯	২.৪০	১১০.৬৬	১.১১	৯২৬১.৪৯	২৭.৩৩	২০০.০০	২.০০
২। পেট্রোবাংলা	৯৯.৯০	১.০০	১৫০.৪৮	১.৫০	১৪০৫.৯৩	১৪.০৬	৮২০.৮৯	৮.২১	৪২৮৪২.৩৯	৩৯১.১১	১৭০০.০০	১৭.০০
উপ-সমষ্টিঃ (খ)	১১৮.৩১	১.১৮	১৭৩.০০	১.৭৩	১৬৪৬.০২	১৬.৪৬	৯৩১.৫৫	৯.৩২	৫২১০৩.৮৮	৪১৮.৪৪	১৯০০.০০	১৯.০০
সর্বমোটঃ (ক+খ)		১৭১.৭৬		১৭৪.৯৮		১০৫৬.৫৮		১১২০.৫০		১৪৩৫১.৪৮		২০৭৫.৮৩

৬.৩। গ্রাহক/কোম্পানীওয়ারী বকেয়া পাওনার বিবরণী ঃ

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	কোম্পানীর নাম	বিগত মাসের শেষ দিন পর্যন্ত সমন্বিত বকেয়া পাওনা	চলতি মাস ডিসেম্বর ২০২৩		চলতি মাসের শেষ দিন পর্যন্ত বকেয়া পাওনা ৩১.১২.২০২৩	গড় মাসিক বিল	বকেয়া পাওনা কত মাসের গড় বিক্রয়ের সমতুল্য	বকেয়া পাওনার পরিমাণ (বৎসর অনুযায়ী)		বকেয়া আদায়ের পরিমাণ (বৎসর অনুযায়ী)		চলতি বৎসরের ক্রমপূঞ্জিত আদায় (২০২৩-২০২৪)
			বিক্রয়	আদায়				২০২২-২৩	২০২৩-২৪	২০২২-২৩	২০২৩-২৪	
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩
ক)	ট্রান্সমিশন ফি (গ্যাস) ঃ											
	১। তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোঃ লিঃ	৬৩৮.৫৯	১০৭.৮৬	১১৮.২৯	৬২৮.১৭	১১০.০৬	৫.৬৮	০.০০	৬২৮.১৭	৪৬৩.৩৩	৬৩.২৫	৫২৬.৫৮
	২। বাখরাবাদ গ্যাস ডি কোঃ লিঃ	২০২.১০	২১.৮২	০.০০	২২৩.৯১	২০.৪৫	১০.৯৫	১০১.৪৬	১২২.৪৫	৩২.৪১	০.০০	৩২.৪১
	৩। কর্ণফুলি গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ	১১১.২৭	২৪.৮৭	২৬.৫১	১০৯.৬৩	২৫.৭৪	৪.২৬	০.০০	১০৯.৬৩	৪১.১৯	৪৪.১২	৮৫.৩০
	৪। জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি এস লিঃ	৩৯.৫৫	১২.১৭	০.০০	৫১.৭২	১১.১০	৪.৬৬	০.০০	৫১.৭২	৩৮.৫৭	৭.৭৪	৪৬.৩১
	৫। পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিঃ	৬৯.১৫	৬.৪৯	০.০০	৭৫.৬৪	৮.৪০	৯.০১	১৭.০৩	৫৮.৬১	১৯.৩৮	০.০০	১৯.৩৮
	৬। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ	১১.১৪	০.০৪	০.০০	১১.১৮	০.০৫	২৪৭.২২	৬.১৩	৫.০৫	০.৬৮	০.০০	০.৬৮
	৭। পেট্রোবাংলা (শেভরন-মুচাই কম্প্রসর স্টেশন)								-			
	৮। পেট্রোবাংলা (সাপোর্ট ফর শর্টফল খাতে পাওনা)	১৯২.৮২	-	০.০০	১৯২.৮২			১৯২.৮২	১৯২.৮২			
	উপ-সমষ্টি ঃ (ক)	১২৬৪.৬২	১৭৩.২৫	১৪৪.৮০	১২৯৩.০৮	১৭৬.৩৬	৭.৩৩	৩১৭.৪৪	৯৭৫.৬৩	৫৯৫.৫৭	১১৫.১১	৭১০.৬৭
খ)	ট্রান্সমিশন ফি (কনডেনসেট) ঃ											
	১। সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ	৪.৩১	০.২৩	০.০০	৪.৫৪	০.২০	১৯.৫৯	৩.৪৭	১.১১	০.০০	০.০০	০.০০
	২। পেট্রোবাংলা ঃ	১৩৩.৯২	১.৫০	০.০০	১৩৫.৪২	১.৩১	১৩১.১২	১২৭.১৮	৮.২১	০.০০	০.০০	০.০০
	উপ-সমষ্টি ঃ (খ)	১৩৮.২৩	১.৭৩	০.০০	১৩৯.৯৬	১.৫১	৯২.৮৭	১৩০.৬৫	৯.৩২	০.০০	০.০০	০.০০
	সমষ্টি (ক+খ) ঃ	১৪০২.৮৫	১৭৪.৯৮	১৪৪.৮০	১৪৩৩.০৩	১৭৭.৮৭	৮.০৬	৪৪৮.০৯	৯৮৪.৯৫	৫৯৫.৫৭	১১৫.১১	৭১০.৬৭



ঃ ১৫ ঃ

প্রতিবেদন কাল ঃ ডিসেম্বর ২০২৩

(কোটি টাকায়)

৬.৪। রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অর্থ প্রদানের বিবরণী ঃ

ক্রমিক নং	বিবরণ	বিগত মাস নভেম্বর ২০২৩	চলতি মাস ডিসেম্বর ২০২৩	বিগত বৎসরের (২০২২-২০২৩) (প্রকৃত)	চলতি (২০২৩-২০২৪) বৎসরের ক্রমপুঞ্জিভূত অর্থ প্রদান (ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত) (সাময়িক)	শুরু হতে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিভূত অর্থ প্রদান
১	২	৩	৪	৫	৬	৭
ক)	প্রকৃত প্রদান ভিত্তিক ঃ					
	১। আবগারী শুল্ক/ভ্যাট ও সাপ্লিমেন্টারী কর	০.৫১১৮	১.৮৩২৮	০.০০০০	১৩.৫০৭৯	৬৭.৬০৬৮
	২. আয়কর ক. কর্মকর্তা/কর্মচারীর আয়কর	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	২০.৬৩৯৩
	খ. কোম্পানীর মুনাফার উপর আয়কর	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	১৯১.৪৪৩৫
	গ. কোম্পানীর বিল হইতে উৎস কর কর্তন	৮.৮৬১৬	০.৯৮৪০	৩০.৬০০০	১৭.৭৬৬৮	১১১৪.৬০৯৫
	ঘ. এসএনডি/এফডিআর হইতে উৎস কর	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	২.৪৪৯১
	৩. রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	০.০০০০	০.০০০০	২৪৪.০০০০	০.০০০০	১৬২১.৮৬৫৬
	৪. ভ্যাট-কাস্টম কর (সিডি-ভ্যাট)	১২.১৪০০	৪৭.৮০৩৪	১৪৭.৯০০০	৭২.৭৫৯৯	৩৪১৭.৫১৫৭
	৫. ডি,এস,এল	০.০০০০	০.০০০০	১১১.০৪০০	৯৮.৬২০০	৪৩৯৪.৩২১৬
	৬. ঋণ বা উদ্বৃত্ত অর্থ ফেরৎ/অন্যান্য (উদ্বৃত্ত তহবিল হতে প্রদান)	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	৭৯০৭.৮৫৩৯
	মোট (ক) (১+-----+৬)	২১.৫১৩৪	৫০.৬২০২	৫৩৩.৫৪০০	২০২.৬৫৪৬	৪৪৪৪.৯৪১৮
খ)	একরুয়াল ভিত্তিক ঃ			২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের বাজেট (সংশোধিত)	(ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত) বাজেট (সংশোধিত)	২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের বাজেট (সংশোধিত)
	১. আবগারী শুল্ক/ভ্যাট ও সাপ্লিমেন্টারী কর	১৫.৫৩৭৫	১৬.৬৬৬৭	১৪২.৬৮০০	১০০.০০০০	২০০.০০০০
	২. আয়কর (কোম্পানী/উৎস কর্তন)	০.৫৫০০	০.৪৫৮৩	৮.৬৬২৫	২.৭৫০০	৫.৫০০০
	৩. রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০
	৪. ভ্যাট-কাস্টম কর	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০
	৫. ডিএস,এল	৫২.১৩৫৩	৬০.৩২৮৫	৫৯৪.৪৩৮০	৩৬১.৯৭০৮	৭২৩.৯৪১৫
	৬. ঋন বা উদ্বৃত্ত অর্থ ফেরৎ/অন্যান্য	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০	০.০০০০
	মোট (খ) (১+-----+৬)	৬৮.২২২৯	৭৭.৪৫৩৫	৭৪৫.৭৮০৫	৪৬৪.৭২০৮	৯২৯.৪৪১৫

প্রতিবেদন কালঃ ডিসেম্বর ২০২৩

পরিমাণঃ এমএমসিএম
হুইলিং চার্জঃ (কোটি টাকায়)

৬.৬। বৎসর ভিত্তিক কোম্পানি ওয়ারী গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ ও হুইলিং চার্জঃ

অর্থ বৎসর	তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোং লিঃ		বিজিডিসিএল		জালালাবাদ গ্যাস টিএন্ডডি সিস্টেম লিঃ		কর্ণফুলি গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোং লিঃ		পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানি লিঃ		সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিঃ		পেট্রোবাংলা (শেভরন-মুচাই কম্প্রেশর স্টেশন)		সর্বমোট	
	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা	পরিমাণ	টাকা
১৯৯৩-৯৪	৪৩৩.৫৪	৬.৯৫	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	৪৩৩.৫৪	৬.৯৫	
১৯৯৪-৯৫	১৫৯৯.৭০	৩৩.৭২	-	-	৯১.১৫	১.৭৫	-	-	-	-	-	-	-	১৬৯০.৮৫	৩৫.৪৭	
১৯৯৫-৯৬	১৬৮৩.৬৩	৩৭.০৪	-	-	১৭৪.৩০	৩.৮৩	-	-	-	-	-	-	-	১৮৫৭.৯৩	৪০.৮৭	
১৯৯৬-৯৭	১৪০৮.০৫	৩২.৪৪	১৬৫.৩৮	৩.৬৪	১৬৪.৮৭	৩.৬২	-	-	-	-	-	-	-	১৭৩৮.৩০	৩৯.৭০	
১৯৯৭-৯৮	১২৫২.৪৮	২৭.৫৬	১৪০১.৩০	৩০.৮৩	১৫৮.৫৯	৩.৪৮	-	-	-	-	-	-	-	২৮১২.৩৭	৬১.৮৭	
১৯৯৮-৯৯	২৩৯৮.৪৬	৫২.৭৬	৮০১.৭৩	১৭.৬৪	৫৭.০৬	১.২৫	-	-	-	-	-	-	-	৩২৫৭.২৫	৭১.৬৫	
১৯৯৯-০০	২৯১৬.৬৪	৬৪.১৮	৫৬১.৪১	১২.৩৫	৬.৫৪	০.১৪	-	-	১৫.২৯	০.৩৪	-	-	-	৩৪৯৯.৮৮	৭৭.০১	
২০০০-০১	৩২২৫.৫২	৭০.৯৭	৬১১.২৬	১৩.৪৫	৮১.২৮	১.৭৯	-	-	৩৭৯.৯২	৮.৩৫	-	-	-	৪২৯৭.৯৮	৯৪.৫৬	
২০০১-০২	৩৬১৮.৫১	৮৫.০১	৬৯৯.০৬	১৬.৫৩	১৬৩.৪২	৩.৮৩	-	-	৪৫৮.৩২	১০.৮৪	-	-	-	৪৯৩৯.৩১	১১৬.২১	
২০০২-০৩	৪৪৩৭.১৩	১১০.৯২	৫২৪.৮৭	১৩.১১	১৫১.৬৫	৩.৭৯	-	-	৪৯১.৬৩	১২.২৯	-	-	-	৫৬০৫.২৮	১৪০.১১	
২০০৩-০৪	৫১২৫.৮৬	১২৮.১৫	৭৬৫.৩২	১৯.১৩	১৫৬.৬৫	৩.৯১	-	-	৫৫৪.৮৬	১৩.৮৮	-	-	-	৬৬০২.৬৯	১৬৫.০৭	
২০০৪-০৫	৫৬১৩.৭৯	১৭৪.৩৬	১২৬৪.৭৪	৩৯.১৫	২২৫.৭১	৭.০৯	-	-	৬১৮.০৯	১৯.২০	-	-	-	৭৭২২.৩৩	২৩৯.৮০	
২০০৫-০৬	৬৮৫১.৯৬	২১৯.২৬	১১৮২.৬৯	৩৭.৮৫	৩২১.৩৫	১০.৩০	-	-	৫০৭.৯৪	১৬.২৫	-	-	-	৮৮৬৩.৯৪	২৮৩.৬৩	
২০০৬-০৭	৮০৭৩.২৩	২৫৮.৩৪	১৭০০.২২	৫৪.৪১	৩০৯.৯৭	৯.৯২	-	-	৪৯৯.৫৯	১৫.৯৮	-	-	-	১০৫৮৩.০১	৩৩৮.৬৬	
২০০৭-০৮	৯২৮৬.৬৫	২৯৭.১৭	২১১০.৬৭	৬৭.৫৪	৩১৮.০৬	১০.১৮	-	-	৬১২.৭১	১৯.৬১	-	-	-	১২৩২৮.০০	৩৯৪.৪৯	
২০০৮-০৯	৯৫৪২.৯৪	২৮১.৫২	২৩৬৭.৪১	৬৯.৮৫	৫৬৩.৬৩	১৬.৬২	-	-	৭৭৭.১৭	২২.৯৩	-	-	-	১৩২৫১.১৫	৩৯০.৯১	
২০০৯-১০	৯৯৭৪.৭১	৩০৬.৮৫	২৫৯৩.৮০	৭৯.৭৫	৪৮৪.২১	১৫.২৬	-	-	৭২৫.৩০	২২.৪২	-	-	-	১৩৭৭৮.০২	৪২৪.২৮	
২০১০-১১	১০০১০.০০	৩২০.৩৩	৬৩০.৮০	২০.১৭	৫১০.২৩	১৬.৩৩	২০৮০.৯৩	৬৬.৬০	৮৭৭.২৫	২৮.০৫	-	-	-	১৪১০৯.২১	৪৫১.৪৮	
২০১১-১২	১০১১২.০১	৩২৩.৫৮	১৬৯৪.১২	৫৪.২১	৬৬৭.৯৭	২১.৩৮	১৯৯৮.২৩	৬৩.৯৪	৭৬২.০৫	২৪.৩৯	-	-	-	১৫২৩৪.৩৮	৪৮৭.৫০	
২০১২-১৩	১১৩৫২.৮৫	৩৬৩.২৯	১৮৩৯.২৪	৫৮.৮৬	৬৫৮.৫৬	২১.০৭	১৯৫৪.৩৮	৬২.৫৪	৯৮৮.৯৯	৩১.৬৪	-	-	-	১৬৭৯৪.০২	৫৩৭.৪০	
২০১৩-১৪	১১৭৯৬.৭৪	৩৭৭.৪৯	১৭৪১.৭৫	৫৫.৭৩	৭৫০.৯৬	২৪.০৩	২০৮৩.৮৯	৬৬.৬৮	১০৩৬.৫৬	৩৩.১৭	-	-	-	১৭৪০৯.৯২	৫৫৭.১২	
২০১৪-১৫	১৩৩৮৭.৭৫	৪২৮.৪১	২০২৭.৪৮	৬৪.৮৮	৭৭৪.৫২	২৪.৭৮	২৪৮৪.৬৬	৭৯.৫১	৯৬৮.২৫	৩০.৯৮	-	-	-	১৯৬৪২.৬৬	৬২৮.৫৬	
২০১৫-১৬	১৪৫৯৪.২১	২৬৭.১৯	২৫২৬.৬৮	৪৬.২৯	৯৮৬.৮৬	১৭.৯১	২৫৫১.৩৪	৪৬.৮৪	১০৭৪.৯৫	১৯.৬৯	-	-	-	২১৭৩৪.০৭	৩৯৭.৯৮	
২০১৬-১৭	১৪৭৩৫.৫৬	২৮৩.৯৫	২৫০৬.১৯	৪৮.৫২	১২৫৯.৬০	২৫.০৭	২৪১০.৮৬	৪৬.৩৪	৮৪৭.৭৬	১৬.০৩	৭১.১৯	১.৮৯	-	২১৮৩১.১৮	৪২১.৮১	
২০১৭-১৮	১৪৭৮৬.৭২	৩৯২.৪৩	২৫২৫.৩০	৬৭.০২	১৫৯০.৮৮	৪২.২২	২১৪৮.০২	৫৭.০১	৫২৭.২০	১৩.৯৯	৩৩৩.৩২	৭.১২	-	২১৯১১.৪৪	৫৮১.৫২	
২০১৮-১৯	১৫৩৬৮.৩৬	৬০২.৮৪	২৭১৪.১১	১০৫.০০	১৮৮৫.৬৬	৭৩.৭৬	৩১৭৪.৭০	১২৬.৫৪	১২৪৮.৪৮	৪৯.৭৯	৩৯৫.২৫	১৪.৭৫	-	২৪৭৮৬.৫৫	৯৭২.৬৯	
২০১৯-২০	১৫৪৮৩.২৮	৬৫৫.৭২	২৬৮৩.৯৪	১১৩.৬৬	১৬৪৭.৬০	৬৯.৭৮	৩২৬৪.৫০	১৩৮.২৫	১৭২৯.০০	৭৩.২২	৪৬৮.২২	১৯.৮৩	-	২৫২৭৬.৫৩	১০৭০.৪৬	
২০২০-২১	১৫৯৬৬.৩৮	৬৭৬.১৮	২৬৩৮.১১	১১১.৭২	১৭০৫.৮৯	৭২.২৪	৩১৬৮.২৭	১৩৪.১৮	১৫৮৯.৫৯	৬৭.৩২	৫২৮.৯৪	২২.৪০	-	২৫৫৯৭.১৭	১০৮৪.০৪	
২০২১-২২	১৫৩৩০.০৩	৬৫৬.২১	২৫১৯.১৩	১০৭.৯২	১৬৯৭.৬৯	৭২.৫৮	৩০৯৫.২৮	১৩২.৫৫	১৪২২.৭৩	৬০.৯০	৩৮৭.৪১	১৬.৬১	-	২৪৪৫২.২৬	১০৪৬.৭৬	
২০২২-২৩	১৩৪৪৪.৪৪	৬৪২.৩৮	২৫১৪.১৭	১২০.১৩	১২৬৮.৬৭	৬০.৬২	২৮৭১.২৩	১৩৭.১৯	১৩৮০.৪৮	৬৫.৯৬	২৯০.০৩	১৩.৮৬	-	২১৭৬৯.০২	১০৪০.১২	
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	৬৭৭৮.৬৫	৬৯১.৪২	১২০০.৫১	১২২.৪৫	৭৫১.৭২	৭৬.৬৭	১৫০৭.৩৫	১৫৩.৭৫	৫৭৪.৬৩	৫৮.৬১	৪৯.৫০	৫.০৫	৪৪.৫৪	৩.২৩	১০৯০৬.৯০	১১১১.১৯

৬.৭। বৎসর ভিত্তিক কোম্পানিওয়ারী কনভেনসেট সম্বলনের পরিমান ও হুইলিং চার্জ ঃ

পরিমান ঃ লক্ষ লিটার
হুইলিং চার্জ ঃ (কোটি টাকায়)

অর্থ বৎসর	সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ		পেট্রোবাংলা / বিপিসি		মোট	
	পরিমান	টাকা	পরিমান	টাকা	পরিমান	টাকা
১৯৯৩-৯৪	-	-	-	-	-	-
১৯৯৪-৯৫	-	-	-	-	-	-
১৯৯৫-৯৬	১০৯.৪৯	০.৫৫	-	-	১০৯.৪৯	০.৫৫
১৯৯৬-৯৭	৩৬০.৩০	১.৮০	-	-	৩৬০.৩০	১.৮০
১৯৯৭-৯৮	৫৩৫.০২	২.৬৭	-	-	৫৩৫.০২	২.৬৭
১৯৯৮-৯৯	৪২০.৬৫	২.১০	২৪৫.০৫	১.২৩	৬৬৫.৭০	৩.৩৩
১৯৯৯-০০	৩১৫.৫৪	১.৫৮	৫৮৮.২৩	২.৯৪	৯০৩.৭৭	৪.৫২
২০০০-০১	১৪৭.৭৬	০.৭৩	৫৯২.১২	২.৯৬	৭৩৯.৮৮	৩.৬৯
২০০১-০২	১৩৫.৫৩	০.৬৮	৫৪২.৮০	২.৭১	৬৭৮.৩৩	৩.৩৯
২০০২-০৩	২৩৯.১৪	১.২০	৬২০.০০	৩.১১	৮৫৯.১৪	৪.৩১
২০০৩-০৪	১৮৯.৩৪	১.৮৯	৯৩৬.০৭	৯.৩৬	১১২৫.৪১	১১.২৫
২০০৪-০৫	১৭৭.৮০	১.৭৭	১০৫৪.৩৮	১০.৫৪	১২৩২.৩৭	১২.৩১
২০০৫-০৬	১৪৭.৩১	১.৪৭	৯৬৮.৯৩	৯.৬৯	১১১৬.২৪	১১.১৬
২০০৬-০৭	১৯৯.৫২	২.০০	১২৬৫.২২	১২.৬৫	১৪৬৪.৭৪	১৪.৬৫
২০০৭-০৮	৬৬.১৯	০.৬৭	২২৬৫.০৩	২২.৬২	২৩৩১.২২	২৩.৩১
২০০৮-০৯	১.০৯	০.০১	২৭৬৮.৮৭	২৭.৬৯	২৭৬৯.৯৬	২৭.৭০
২০০৯-১০	-	-	২৮২৮.৬৭	২৮.২৯	২৮২৮.৬৭	২৮.২৯
২০১০-১১	-	-	৩৫.১২	০.৩৫	১২২৩.৬২	১২.২৩
২০১১-১২	-	-	৭৯৯.৬৬	৭.৯৯	৬৫৬.৭০	৭.৯৯
২০১২-১৩	-	-	৮৩৯.৮৬	৮.৪০	৮৩৯.৮৬	৮.৪০
২০১৩-১৪	-	-	৫২৭.৩২	৫.২৭	৫২৭.৩২	৫.২৭
২০১৪-১৫	-	-	৮৪১.২৭	৮.৪১	৮৪১.২৭	৮.৪১
২০১৫-১৬	-	-	২১২৩.৭১	২১.২৩	২১২৩.৬৭	২১.২৩
২০১৬-১৭	-	-	৩২৭৩.১৫	৩২.৭৩	৩২৭৩.১৫	৩২.৭৩
২০১৭-১৮	-	-	৩৩৮০.৩৬	৩৩.৮০	৩৩৮০.৩৬	৩৩.৮০
২০১৮-১৯	-	-	২৪৯৫.৮৯	২৪.৯৬	২৪৯৫.৮৯	২৪.৯৬
২০১৯-২০	-	-	২৩৩৬.৮১	২৩.৩৭	২৩৩৬.৮১	২৩.৩৭
২০২০-২১	২৮৭.০০	২.৮৭	৩৩২৬.২৮	৩৩.২৬	৩৬১৩.২৮	৩৬.১৩
২০২১-২২	১৯০.২১	১.৯০	২৩২৮.৪৩	২৩.২৮	২৫১৮.৬৩	২৫.১৯
২০২২-২৩	২৪০.০৯	২.৪০	১৪০৫.৯৩	১৪.০৬	১৬৪৬.০২	১৬.৪৬
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	১১০.৬৬	১.১১	৮২০.৮৯	৮.২১	৯৩১.৫৫	৯.৩২

৬.৮। বৎসর ভিত্তিক গ্যাস ও কনডেনসেট সঞ্চালনের পরিমাণ ও হুইলিং চার্জ :

গ্যাস : এমএমসিএম

কনডেনসেট : লক্ষ লিটার, হুইলিং চার্জ : কোটি টাকায়

বৎসর	গ্যাস সঞ্চালন		কনডেনসেট সঞ্চালন		মোট টাকা
	পরিমাণ	হুইলিং চার্জ (টাকা)	পরিমাণ	হুইলিং চার্জ (টাকা)	
১৯৯৩-৯৪	৪৩৩.৫৪	৬.৯৫	-	-	৬.৯৫
১৯৯৪-৯৫	১৬৯০.৮৫	৩৫.৪৭	-	-	৩৫.৪৭
১৯৯৫-৯৬	১৮৫৭.৯৩	৪০.৮৭	১০৯.৪৯	০.৫৫	৪১.৪২
১৯৯৬-৯৭	১৭৩৮.৩০	৩৯.৭০	৩৬০.৩০	১.৮০	৪১.৫০
১৯৯৭-৯৮	২৮১৭.৪৭	৬১.৮৭	৫৩৫.০২	২.৬৭	৬৪.৫৪
১৯৯৮-৯৯	৩২৬২.৪৮	৭১.৬৫	৬৬৫.৭০	৩.৩৩	৭৪.৯৮
১৯৯৯-০০	৩৪৯৯.৮৮	৭৭.০১	৮৯২.৪৬	৪.৫২	৮১.৫৩
২০০০-০১	৪২৯৭.৯৮	৯৪.৫৬	৭৩৯.৮৮	৩.৬৯	৯৮.২৫
২০০১-০২	৪৯৩৯.৩১	১১৬.২১	৬৭৮.৩৩	৩.৩৯	১১৯.৬০
২০০২-০৩	৫৬০৫.২৮	১৪০.১১	৮৫৯.১৪	৪.৩১	১৪৪.৪২
২০০৩-০৪	৬৬০২.৬৯	১৬৫.০৭	১১২৫.৪১	১১.২৫	১৭৬.৩২
২০০৪-০৫	৭৭২২.৩৩	২৩৯.৮০	১২৩১.৯৮	১২.৩১	২৫২.১১
২০০৫-০৬	৮৮৬৩.৯৪	২৮৩.৬৬	১১১৬.২৪	১১.১৬	২৯৪.৮১
২০০৬-০৭	১০৫৮৩.০১	৩৩৮.৬৬	১৪৬৪.৭৩	১৪.৬৫	৩৫৩.৩১
২০০৭-০৮	১২৩২৮.০০	৩৯৪.৫০	২২৬৫.০৪	২৩.৩১	৪১৭.৮১
২০০৮-০৯	১৩২৫১.১৫	৩৯০.৯১	২৭৬৮.৮৭	২৭.৭০	৪১৮.৬১
২০০৯-১০	১৩৭৭৮.০২	৪২৪.২৮	২৮২৮.৬৭	২৮.২৯	৪৫২.৫৭
২০১০-১১	১৪১০৯.২১	৪৫১.৪৮	১২২৩.৬২	১২.২৩	৪৬৩.৭১
২০১১-১২	১৫২৩৪.৩৮	৪৮৭.৫০	৭৯৯.৬৬	৭.৯৯	৪৯৫.৪৯
২০১২-১৩	১৬৭৯৪.০২	৫৩৭.৪০	৮৩৯.৮৬	৮.৪০	৫৪৫.৮০
২০১৩-১৪	১৭৪০৯.৯২	৫৫৭.১২	৫২৭.৩২	৫.২৭	৫৬২.৩৯
২০১৪-১৫	১৯৬৪২.৬৬	৬২৮.৫৬	৮৪১.২৭	৮.৪১	৬৩৬.৯৭
২০১৫-১৬	২১৭৩৪.০০	৩৯৭.৯৮	২১২৩.৬৭	২১.২৩	৪১৯.২১
২০১৬-১৭	২১৮৩১.১৮	৪২১.৮১	৩২৭৩.১৫	৩২.৭৩	৪৫৪.৫৪
২০১৭-১৮	২১৯১১.৪৪	৫৮১.৫৩	৩৩৮০.৩৭	৩৩.৮০	৬১৫.৩৩
২০১৮-১৯	২৪৭৮৬.৫৫	৯৭২.৬৯	২৪৯৫.৮৯	২৪.৯৬	৯৯৭.৬৫
২০১৯-২০	২৫২৭৬.৫৩	৬৫৫.৭২	২৩৩৬.৮১	২৩.৭৩	১০৯৩.৮৩
২০২০-২১	২৫৫৯৭.১৭	১০৮৪.০৪	৩৬১৩.৩০	৩৬.১৩	১১২০.১৭
২০২১-২২	২৪৪৫২.২৩	১০৪৬.৭৬	২৫১৮.৬১	২৫.১৯	১০৭১.৯৫
২০২২-২৩	২১৭৬৯.০২	১০৪০.১২	১৬৪৬.০২	১৬.৪৬	১০৫৬.৫৮
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	১০৯০৬.৯০	১১১১.১৯	৯৩১.৫৫	৯.৩২	১১২০.৫০

৬.৯। কোম্পানীর ধার্যকৃত ট্রান্সমিশন চার্জ সংক্রান্ত তথ্য :

৬.৯.১। গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ :

গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ কার্যকরের সময়	প্রতি ঘনমিটার গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ এর মূল্য
০১ মার্চ ১৯৯৪ - ৩১ ডিসেম্বর ২০০১	৮ ০.২২
০১ জানুয়ারি ২০০২ - ৩০ জুন ২০০৪	৮ ০.২৫
০১ জুলাই ২০০৪ - ৩১ ডিসেম্বর ২০০৪	৮ ০.৩০
০১ জানুয়ারি ২০০৫ - ৩০ জুন ২০০৮	৮ ০.৩২
০১ জুলাই ২০০৮ - ৩১ ডিসেম্বর ২০০৯	৮ ০.২৯৫
০১ জানুয়ারি ২০১০ - ৩১ আগস্ট ২০১৫	৮ ০.৩২
০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ - ৩০ এপ্রিল ২০১৭	৮ ০.১৫৬৫
০১ মে ২০১৭ - ১৭ সেপ্টেম্বর ২০১৮	৮ ০.২৬৫৪
১৮ সেপ্টেম্বর ২০১৮ - ৩১ মে ২০২২	৮ ০.৪২৩৫
০১ জুন ২০২২-৩১ জানুয়ারি ২০২৩	৮ ০.৪৭৭৮
০১ ফেব্রুয়ারি ২০২৩-৩০ জুন ২০২৩	৮ ০.৪৭৭৮
০১ জুলাই ২০২৩- বর্তমান	৮ ১.০২০০

৬.৯.২। কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ :

কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ কার্যকরের সময়	প্রতি লিটার কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ এর মূল্য
০১ ফেব্রুয়ারি ১৯৯৫ - জুন ২০০৩	৮ ০.৫০
০১ জুলাই ২০০৩ - বর্তমান	৮ ১.০০

৬.১০। মূলধন সংক্রান্ত তথ্যাদি ঃ

৬.১০.১। মূলধনের পরিমান ঃ

১।	অনুমোদিত মূলধন ঃ প্রতিটি শেয়ার ১০.০০ টাকা মূল্যের ১০০০ কোটি শেয়ার	ঃ	১০,০০০.০০ (দশ হাজার) কোটি টাকা
২।	পরিশোধিত মূলধনঃ ইস্যুকৃত প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের মোট ১৭৮,৮০,৮০,৬০০ টি শেয়ারের বিপরীতে মোট পরিশোধিত মূলধন	ঃ	১৭৮৮.০৮০৬ (একহাজার সাতশত আটশি কোটি আট লক্ষ ছয় টাকা)

৬.১০.২। ঋণ এবং মূলধনের পরিমান ও অনুপাত ঃ (Standard Ratio 60:40)

(কোটি টাকায়)

বৎসর	ঋণ (Debt)	মূলধন (Equity)	মোট বিনিয়োগকৃত মূলধন (Total Capital Employed)	ঋণ ও মূলধনের অনুপাত (Debt & Equity Ratio)
১৯৯৩-৯৪	৩০৫.৬৫	৮৬.৪১	৩৯২.০৬	৭৮ ঃ ২২
১৯৯৪-৯৫	৩১৪.০৭	১৭৬.৭৬	৪৯০.৮৩	৬৪ ঃ ৩৬
১৯৯৫-৯৬	৪২১.১৫	১৭৪.৩৭	৫৯৫.৫২	৭১ ঃ ২৯
১৯৯৬-৯৭	৫২৩.৪৬	১৬৯.০০	৬৯২.৪৬	৭৬ ঃ ২৪
১৯৯৭-৯৮	৫৯৮.৮০	১৭৩.৭২	৭৭২.৫২	৭৮ ঃ ২২
১৯৯৮-৯৯	৬৬৬.১১	২১১.২৯	৮৭৭.৪০	৭৬ ঃ ২৪
১৯৯৯-০০	৭২৯.৪৭	২৬৯.০১	৯৯৮.৪৮	৭৩ ঃ ২৭
২০০০-০১	৭৯২.৭১	৩০০.৭১	১০৯৩.৪২	৭২ ঃ ২৮
২০০১-০২	৭৯২.৪৬	৩৫৯.১০	১১৫১.৫৬	৬৯ ঃ ৩১
২০০২-০৩	৮৮১.৫৪	৩৮৯.৬৬	১২৭১.২০	৬৯ ঃ ৩১
২০০৩-০৪	৮৯৫.৮২	৭৩৩.৩৮	১৬২৯.২০	৫৫ ঃ ৪৫
২০০৪-০৫	৯৩৮.৩৪	৮৮৩.৯৬	১৮২২.৩০	৫১ ঃ ৪৯
২০০৫-০৬	৯৬০.৫৭	১০৮৯.৭৬	২০৫০.৩৩	৪৭ ঃ ৫৩
২০০৬-০৭	৮৬৬.৬৬	১২৮০.৫০	২১৪৭.১৬	৪০ ঃ ৬০
২০০৭-০৮	৮২৬.৮৭	১৫৭৬.৯০	২৪০৩.৭৭	৩৪ ঃ ৬৬
২০০৮-০৯	৮২৩.২২	১৮২২.৮৫	২৬৪৬.০৭	৩১ ঃ ৬৯
২০০৯-১০	১৩৩৪.৭৯	২৩১৯.১৮	৩৬৫৪.০০	৩৭ ঃ ৬৩
২০১০-১১	১৪৫৭.৬৬	২৭২৮.৩৩	৪১৮৫.৯৯	৩৫ ঃ ৬৫
২০১১-১২	১৭৯২.৯৭	৩২৬৮.৫৫	৪৮৮৭.৪৩৫৭	৩৭ ঃ ৬৩
২০১২-১৩	৩১৮২.৭৫	৩৬৫৫.২৩	৬৮৩৭.৯৮৬৭	৪৮ ঃ ৫২
২০১৩-১৪	৪২১২.২৮	৩৭৫৩.১৮	৭৯৬৫.৪৬৪৮	৫৩ ঃ ৪৭
২০১৪-১৫	৪৪৮৬.৩৪	৩৯৩৪.৫২	৮৪২০.৮৬	৫৩ ঃ ৪৭
২০১৫-১৬	৪৭৮৫.১৮	৪৫১৩.১৯	৯২৯৮.৩৭	৫১ ঃ ৪৯
২০১৬-১৭	৫১৪৫.১৫	৪৬৫৩.৬১	৯৭৯৮.৭৬	৫৩ ঃ ৪৭
২০১৭-১৮	৬৬০০.০৬	৫১৬৪.৩১	১১৭৬৪.৩৭	৫৬ ঃ ৪৪
২০১৮-১৯	৮০২৫.৭৫	৫২৯৫.৬২	১৩৩২১.৩৭	৬০ ঃ ৪০
২০১৯-২০	৮৬১৯.৬৫	৫৭১০.৮০	১৪৩৩০.৪৫	৬০ ঃ ৪০
২০২০-২১	৮৫০৮.৪৬	৬১৫৫.৮১	১৪৬৬৪.২৭	৫৮ ঃ ৪২
২০২১-২২	৮৩৯৮.৯০	৬১০০.৮৪	১৪৪৯৯.৭৪	৫৮ ঃ ৪২
২০২২-২৩	৮৮৯৭.৮২	৫১১১.১৬	১৪০০৮.৯৮	৬৪ ঃ ৩৬

৬.১১। দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ ও ডিএসএল পরিশোধের পরিসংখ্যান :

প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

৬.১১.১। দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ ও গ্র্যান্ট:

(কোটি টাকায়)

অর্থ বৎসর	ঋণ এবং গ্র্যান্ট এর বিবরণ			মোট
	বৈদেশিক ঋণ	গ্র্যান্ট	স্থানীয় ঋণ	
১৯৯৩-৯৪	৩০৩.৩৮	১৯.৯০	২.২৭	৩২৫.৫৫
১৯৯৪-৯৫	২৮৫.৮৫	২৮.৯২	২৮.২২	৩৪২.৯৯
১৯৯৫-৯৬	৩৫৫.৩৩	২৮.৯২	৬৫.৮২৭	৪৫০.০৭
১৯৯৬-৯৭	৪৪০.৮৫	২৯.০৩	৮২.৬১	৫৫২.৪৯
১৯৯৭-৯৮	৪৬৫.৫২	৩৬.৮৭	১৩৩.২৮	৬৩৫.৬৭
১৯৯৮-৯৯	৪৭৯.২২	৮৩.১১	১৮৬.৮৯	৭৪৯.২২
১৯৯৯-০০	৪৭২.৩৫	১৩১.৪৬	২৫৭.১২	৮৬০.৯৩
২০০০-০১	৪৯৩.৮৫	১৩১.৪৬	২৯৮.৮৬	৯২৪.১৭
২০০১-০২	৪৭১.৩৩	১৩১.৪৬	৩২১.১৩	৯২৩.৯২
২০০২-০৩	৫৬৩.১৭	১৪৬.১৫	৩১৮.৩৭	১০২৭.৬৯
২০০৩-০৪	৪৯৮.৮২	১৭৪.০৯	৩৯৭.০০	১০৬৯.৯১
২০০৪-০৫	৪৪৮.১২	১৭৪.০৯	৪৯০.২২	১১১২.৪৩
২০০৫-০৬	৪৬৫.০৫	১৭৪.০৯	৪৯৫.৫২	১১৩৪.৬৬
২০০৬-০৭	৪০০.৬৫	১৭৪.০৯	৪৬৬.০১	১০৪০.৭৫
২০০৭-০৮	৩৮৮.৮২	১৭৪.০৯	৪৩৮.০৬	১০০০.৯৭
২০০৮-০৯	৪২০.৬৬	১৭৪.০৯	৪০২.৫৬	৯৯৭.৩১
২০০৯-১০	৯৪১.১৪	১৭৪.০৯	৩৯৩.৬৪	১৫০৮.৮৭
২০১০-১১	১০৮৮.৪৪	১৭৪.০৯	৩৬৯.২২	১৬৩১.৭৫
২০১১-১২	১৪৪৩.৪০	১৭৪.০৯	৩৪৯.৫৮	১৯৬৭.০৭
২০১২-১৩	১৮১১.৩৭	১৭৪.০৯	১৩৭১.৩৮	৩৩৫৬.৮৪
২০১৩-১৪	২১৮৭.৯৩	১৭৪.০৯	২০২৪.৩৫	৪২১২.২৮
২০১৪-১৫	২১৯৪.৬১	১৭৪.০৯	২২৯১.৭৩	৪৬৬০.৪৩
২০১৫-১৬	২২৫৫.৪৪	১৭৪.০৯	২৫২৯.৭৩	৪৯৫৯.২৬
২০১৬-১৭	২৬১৫.৪০	১৭৪.০৯	২৫২৯.৭৪	৫৩১৯.২৩
২০১৭-১৮	২৯২২.৩৬	১৭৪.০৯	৩৬৭৭.৭১	৬৭৭৪.১৬
২০১৮-১৯	৩৫৩১.৩৯	-	৪৪৯৪.৩৭	৮০২৫.৭৬
২০১৯-২০	৩৫৯২.৯৭	-	৫০২৬.৬৭	৮৬১৯.৬৫
২০২০-২১	৩৫১৬.৮৯	-	৪৯৯১.৫৭	৮৫০৮.৪৬
২০২১-২২	৩৬০১.৭৭	-	৪৭৯৭.১৩	৮৩৯৮.৯০
২০২২-২৩	৪০৬০.০৯	-	৪৮৩৭.৭৩	৮৮৯৭.৮২

৬.১১। দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ ও ডিএসএল পরিশোধের পরিসংখ্যান :

প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

৬.১১.২। ডিএসএল পরিশোধ (সংস্থা ও আন্তঃ কোম্পানি সহ):

(কোটি টাকায়)

অর্থ বছর	পরিশোধযোগ্য ডিএসএল			পরিশোধিত ডিএসএল			
	ঋণের আসল	ঋণের সুদ	মোট	ঋণের আসল	ঋণের সুদ	মোট	বকেয়া
১৯৯৩-৯৪	-	৯২.৮৬	৯২.৮৬	-	-	-	
১৯৯৪-৯৫	-	২০.৯৭	২০.৯৭	-	২৭.৬৩	২৭.৬৩	
১৯৯৫-৯৬	-	২৭.১৫	২৭.১৫	-	৩১.৩৮	৩১.৩৮	
১৯৯৬-৯৭	-	৩৫.৫১	৩৫.৫১	-	৬৩.০২	৬৩.০২	
১৯৯৭-৯৮	২৭.৪৯	৩৮.৬৮	৬৬.১৭	২৫.১৬	৪০.৪৫	৬৫.৬১	
১৯৯৮-৯৯	৩১.৬৩	৪৬.১৯	৭৭.৮২	৩৮.৭৪	৩০.২৫	৬৮.৯৯	
১৯৯৯-০০	৩৬.৯৫	৪৪.৬৯	৮১.৬৪	৩৩.৯৩	৫০.৬০	৮৪.৫৩	
২০০০-০১	৫১.৭৯	৫২.৪৬	১০৪.২৫	৩৪.৫৮	২০.২৭	৫৪.৮৫	
২০০১-০২	২৬.৫২	৫০.২৩	৭৬.৭৫	৩৪.৭২	৫১.৯৯	৮৬.৭১	
২০০২-০৩	৩১.০৭	৫১.১৯	৮২.২৬	৬৬.০০	৫২.৮৩	১১৮.৮৩	
২০০৩-০৪	২৭.৭২	৫১.৩৭	৭৯.০৯	৪৫.৫৬	৫৭.৩৪	১০২.৯০	
২০০৪-০৫	৫১.৫৮	৩৪.১২	৮৫.৭০	৬৫.৯০	৪২.২১	১০৮.১১	
২০০৫-০৬	৮৪.০৩	৩৬.৫৩	১২০.৫৬	১১৫.৫৪	৪৪.৮৫	১৬০.৩৯	
২০০৬-০৭	১৩২.৬৬	৩০.১৫	১৬২.৮১	১৩২.৬৬	৪৩.৫০	১৭৬.১৬	
২০০৭-০৮	১৩৮.৯৩	৩০.৪৩	১৬৯.৩৬	১৩৮.৯৩	৪৫.৪৩	১৮৪.৩৬	
২০০৮-০৯	১১১.৬৮	৬৮.৩৩	১৮০.০১	১১১.৬৮	৫৩.৩৩	১৬৫.০১	
২০০৯-১০	৭৭.৯৬	৪২.০১	১১৯.৯৭	৮৫.০৪	৪৪.২৯	১২৯.৩৩	
২০১০-১১	৯৪.০৫	৬৬.৮১	১৬০.৮৬	৭০.৫৩	৪২.২৪	১১২.৭৭	
২০১১-১২	৭৭.৫৬	৭৬.১১	১৫৩.৬৭	৭৭.৫৭	২৩.৭৭	১০১.৩৪	
২০১২-১৩	৮০.৭৪	৯৪.৬৬	১৭৫.৪০	৮০.৭৬	২০.৮৮	১০১.৬৪	
২০১৩-১৪	৮৮.৬২	১৭.৯২	১০৬.৫৪	৮৮.৬২	১৭.৯২	১০৬.৫৪	
২০১৪-১৫	৮৫.৩৩	১৮.৮৪	১০৪.১৭	৮৫.৩৩	১৪.৮২	১০০.১৫	
২০১৫-১৬	৫৪.৬০	৫৮.৮৩	১১৩.৪৩	৫৪.৬০	৫৮.৮৩	১১৩.৪৩	
২০১৬-১৭	৪০.০৯	১৩৭.০৬	১৭৭.১৫	৪০.০৯	১৩৭.০৬	১৭৭.১৫	
২০১৭-১৮	৩৮.৫৪	৪৮.২০	৮৬.৭৪	১৬৭.৪২	১৮১.১২	৩৪৮.৫৪	
২০১৮-১৯	১৭৭.৪৯	১৭৮.৯৭	৩৫৬.৪৬	৫২.২৯	৩৭৩.৯০	৪২৬.১৯	
২০১৯-২০	১৯৬.১৩	৩৩৩.৮৭	৫৩০.০০	৭০.৯৪	৩৮৫.০২	৪৫৬.৯৬	
২০২০-২১	২৯১.১৭	৭৯.৯৮	৩৭১.১৫	২৮৬.৫০	২৫০.৮৩	৫৩৭.৩৩	
২০২১-২২	৩০৭.৫০	১৭৬.০৯	৪৮৩.৬০	৪৭৭.১২	২৪৬.১২	৭২৩.২৪	
২০২২-২৩	৬৮৮.৬৬	৬৬৭.৩৩	১৩৫৫.৯৯	৩৬৪.৬৬	৫৭.৩৩	৪২১.৯৯	৯৩৪.০০
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	৪৬৭.৩৭	৩৪৭.১৪	৮১৪.৫১	১৬৯.৩৪	১০.৪৫	১৭৯.৭৮	৬৩৪.৭৩

**মোট পরিশোধযোগ্য ডিএসএল (২০২৩-২৪): আসল-৯৩৪.৭৩ কোটি, সুদ-৬৯৪.২৮।

৬.১২। বৎসর ভিত্তিক বকেয়া পাওনার পরিসংখ্যান :

(কোটি টাকায়)

অর্থ বৎসর	মোট বকেয়া (প্রারম্ভিক)	সময় (During the Financial Year)	মোট বিক্রয়	মোট আদায়	মোট বকেয়া (Cumulative)	যত মাসের বিলের সমান বকেয়া
১৯৯৩-৯৪			৬.৯৫	-	৬.৯৫	৩.০০
১৯৯৪-৯৫	৬.৯৫		৩৫.৪৭	৩৫.৩৪	৭.০৮	২.৪০
১৯৯৫-৯৬	৭.০৮		৪১.৪২	৩৭.৩৮	১১.১২	৩.২২
১৯৯৬-৯৭	১১.১২		৪১.৫০	৪১.০১	১১.৬১	২.৯১
১৯৯৭-৯৮	১১.৬১		৬৪.৫৪	৬১.৬৫	১৪.৫০	২.৪৪
১৯৯৮-৯৯	১৪.৫০		৭৪.৯৮	৬০.৪৭	২৯.০১	৪.১১
১৯৯৯-০০	২৯.০১		৮১.৫৩	৮১.৬৫	২৮.৮৯	২.৯৯
২০০০-০১	২৮.৮৯		৯৮.২৫	৭৫.৪৫	৫১.৬৯	৪.৮৪
২০০১-০২	৫১.৬৯		১১৯.৬০	১০১.৩৩	৬৮.০৪	৫.৭৯
২০০২-০৩	৬৮.০৪		১৪৪.৪২	১৩৭.৩০	৭৭.০৮	৫.৩৯
২০০৩-০৪	৭৭.০৮		১৭৬.৩২	১৫৯.৩৮	৯৪.০২	৫.৮৮
২০০৪-০৫	৯৪.০২		২৫২.১২	২০৭.০০	১৩৯.১৪	৫.৯৩
২০০৫-০৬	১৩৯.১৪		২৯৪.৮১	৩২৭.৯৯	১০৫.৯৬	৩.৯৪
২০০৬-০৭	১০৫.৯৬		৩৫৩.৩০	৩০৩.৪৩	১৫৬.৬৮	৪.৫৮
২০০৭-০৮	১৫৬.৬৮		৪১৭.৭৭	৩৮৯.৭৯	১৮৪.৭১	৫.০৬
২০০৮-০৯	১৮৪.৭১		৪১৬.৯৭	৩৯৩.৭২	২০৯.০৪	৫.৮০
২০০৯-১০	২০৯.০৪		৪৫২.৫৭	৪৬১.৯৮	১৭৩.৬৩	৪.৪০
২০১০-১১	১৭৩.৬৩		৪৬৩.৭১	৪৬৭.৮৩	১৯৭.৬৯	৫.১৯
২০১১-১২	১৯৭.৬৯		৪৯৫.৪৯	৪৫৮.৫৯	২১২.৯৫	৪.৮৩
২০১২-১৩	২১২.৯৫		৫৪৫.৮০	৫৬০.৪৪	১৯৮.৩১	৪.৪০
২০১৩-১৪	১৯৮.৩১		৫৬২.৩৯	৫৭২.০০	১৮৮.৯৬	৩.৯৬
২০১৪-১৫	১৮৮.৯৬		৬৩৬.৯৭	৬০০.৬৩	২০০.২৫	৩.৪৭
২০১৫-১৬	২০০.২৫		৪১৯.২২	৪৯৮.৭৫	১১৮.৪৫	২.৯০
২০১৬-১৭	১১৮.৪৫		৪৫৪.৫৪	৩৪১.৮৮	২১১.৯৭	৫.৬০
২০১৭-১৮	২১১.৯৭		৬১৫.৩৩	৫১৫.৫২	৩১৩.৭৪	৬.৬৫
২০১৮-১৯	৩১৩.৭৪		৯৯৭.৬৫	৬৬৮.৬৭	৫৯৩.০১	৬.৩৯
২০১৯-২০	৫৯৩.০১		১০৯৩.৮৩	৭৪৯.১২	৭৭৫.৪০	৯.১০
২০২০-২১	৭৭৫.৪০		১১২০.১৭	১১০৩.৫১	৭৫৮.০৭	৮.০৭
২০২১-২২	৭৫৮.০৭	৪.২৮	১০৭১.৯৫	১০১৩.৪৮	৮১২.২৬	৯.০৮
২০২২-২৩	৮১২.২৬	-	১০৫৬.৫৮	৮৪২.৪১	১০২৬.৪৩	১১.৫৫
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	১০২৬.৪৩	৩.২৩	১১২০.৫০	৭১০.৬৭	১৪৩৩.০৩	৮.০৬

৬.১৩। বৎসর ভিত্তিক কোম্পানীর আর্থিক মানদণ্ডের (Financial Indicator) অনুপাত সমূহ ঃ

অর্থ বছর	Rate of Return (ROR)	Current Ratio	Liquidity Ratio	Debt Service Coverage
১৯৯৩-৯৪	০.৯৫%	০.৪১ ঃ ১.০০	০.৪১ ঃ ১.০০	০.০৭৫%
১৯৯৪-৯৫	৩.১৬%	০.৬৩ ঃ ১.০০	০.৬৩ ঃ ১.০০	০.৩৭৮%
১৯৯৫-৯৬	৩.৯৯%	১.০১ ঃ ১.০০	১.০১ ঃ ১.০০	০.৪৮০%
১৯৯৬-৯৭	৩.৭০%	১.০০ ঃ ১.০০	০.৭০ ঃ ১.০০	০.৬৭৯%
১৯৯৭-৯৮	৫.৬৮%	১.৭৮ ঃ ১.০০	১.২২ ঃ ১.০০	০.৭২৭%
১৯৯৮-৯৯	৫.৪৮%	০.৯৫ ঃ ১.০০	০.৭৯ ঃ ১.০০	০.৭৩৭%
১৯৯৯-০০	৫.৫০%	১.০২ ঃ ১.০০	১.০৩ ঃ ১.০০	০.৮০%
২০০০-০১	৫.৪৪%	০.৮৫ ঃ ১.০০	০.৭৭ ঃ ১.০০	০.৬৭%
২০০১-০২	৬.৭১%	০.৯২ ঃ ১.০০	০.৮৪ ঃ ১.০০	০.৭৫%
২০০২-০৩	৭.৩২%	০.৮৪ ঃ ১.০০	০.৭৬ ঃ ১.০০	০.৬৩%
২০০৩-০৪	৬.২৭%	১.৫৭ ঃ ১.০০	১.২১ ঃ ১.০০	০.৮১%
২০০৪-০৫	৯.৩৩%	১.৬০ ঃ ১.০০	১.৩৩ ঃ ১.০০	১.০২%
২০০৫-০৬	১১.৪০%	১.৭৪ ঃ ১.০০	১.৬৫ ঃ ১.০০	১.২০%
২০০৬-০৭	১৪.২৪%	২.২৫ ঃ ১.০০	২.১৪ ঃ ১.০০	১.৪৬%
২০০৭-০৮	১৬.৬৫%	৩.২২ ঃ ১.০০	২.৯৫ ঃ ১.০০	১.৪৬%
২০০৮-০৯	১৫.৬০%	২.৬০ ঃ ১.০০	১.৮৯ ঃ ১.০০	২.২৮%
২০০৯-১০	১৬.৬০%	১.৭১ ঃ ১.০০	১.৫৭ ঃ ১.০০	৩.০৮%
২০১০-১১	১৭.৩৯%	১.৯১ ঃ ১.০০	১.৭৯ ঃ ১.০০	৩.৯৯%
২০১১-১২	১৮.৮৩%	২.২৭ ঃ ১.০০	২.১৫ ঃ ১.০০	৪.৪২%
২০১২-১৩	২১.২২%	১.৯৩ ঃ ১.০০	১.৮৩ ঃ ১.০০	৪.২৯%
২০১৩-১৪	২২.৪৩%	১.৭৮ ঃ ১.০০	১.৬৮ ঃ ১.০০	৪.৯৯%
২০১৪-১৫	১৬.৭৫%	১.৬৯ ঃ ১.০০	১.৫০ ঃ ১.০০	৭.২৪%
২০১৫-১৬	৩.১৩%	১.৪৮ ঃ ১.০০	১.২৭ ঃ ১.০০	৩.৩০%
২০১৬-১৭	১.৬৩%	১.৪১ ঃ ১.০০	০.৯৭ ঃ ১.০০	০.৮১%
২০১৭-১৮	৪.৩৮%	১.২৯ ঃ ১.০০	১.১৫ ঃ ১.০০	১.৩১%
২০১৮-১৯	৫.৫৮%	১.০৫ ঃ ১.০০	০.৯৪ ঃ ১.০০	১.১৮%
২০১৯-২০	৪.৭৩%	১.৮৬ ঃ ১.০০	১.৬৯ ঃ ১.০০	১.৫৩%
২০২০-২১	৩.৭৬%	১.৩৯ ঃ ১.০০	১.২৪ ঃ ১.০০	০.৯৫%
২০২১-২২	২.৭২%	১.০২ ঃ ১.০০	০.৯১ ঃ ১.০০	০.১৪%
২০২২-২৩	-১.৭২%	০.৮০ ঃ ১.০০	০.৭৩ ঃ ১.০০	০.১২%



প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

ঃ ২৫ ঃ

৬.১৫। বৎসর ভিত্তিক সরকারী কোষাগারে জমাকৃত অর্থের পরিমাণ ঃ

(কোটি টাকায়)

অর্থ বছর	ডিএসএল (আজ্ঞা কোম্পানি ব্যাতিত)	সিডি-ভ্যাট/ আবগারী শুল্ক/কাষ্টমস্ কর	কোম্পানির আয়কর	লভ্যাংশ	কোম্পানীর বিল হইতে উৎস কর কর্তন	অন্যান্য কর/ উদ্বৃত্ত তহবিল হতে প্রদান	এডিপি'র উদ্বৃত্ত অর্থ ফেরৎ	মোট অর্থ জমা
১৯৯৩-৯৪	-	-	-	-	-	-	-	-
১৯৯৪-৯৫	২৭.৬৩	-	-	-	-	-	-	২৭.৬৩
১৯৯৫-৯৬	৩১.৩৮	৩৬.৮৮	-	-	-	২.৪২	-	৭০.৬৮
১৯৯৬-৯৭	৬৩.০২	০.৩৪	-	-	-	২.৬৯	-	৬৫.৯১
১৯৯৭-৯৮	৬৫.৬১	৪.৩৩	-	০.৮৮	-	১.৭৯	-	৭২.৭৫
১৯৯৮-৯৯	৬৮.৯৯	১৭.২৭	-	-	-	১.৬২	-	৮৭.৮৮
১৯৯৯-০০	৮৪.৫৭	৮.৯৮	২.৪০	-	-	০.৩৫	-	৯৬.৩০
২০০০-০১	৫২.২০	০.১৫	৩.৯০	-	-	০.১১	-	৫৬.৩৬
২০০১-০২	৮৬.৭১	২৯.৯৬	৪.৭৫	৪.৪৪	০.২১	০.২৬	১১.৫৬	১৩৭.৮৯
২০০২-০৩	১১৮.৮৩	১.০৮	১.০০	৭.৭৩	২.১৮	০.২২	৫.৭৭	১৩৬.৮১
২০০৩-০৪	১০২.৮২	২৭.৫২	০.৫০	০.৪৮	৪.৩৩	০.২১	৩.৯৯	১৩৯.৮৫
২০০৪-০৫	১০৮.১১	২৮.২৪	-	৩৩.৭৯	৩.৩৪	১.৬৭	২২.৬৮	১৯৭.৮৩
২০০৫-০৬	১৬৭.৩৮	১৮.১৬	-	৩১.৫৯	১১.০১	০.৪৩	-	২২৮.৫৬
২০০৬-০৭	১৭৬.১৬	০.৪৮	-	৩৮.৫২	১০.২৯	-	-	২২৫.৪৫
২০০৭-০৮	১৮৪.৩৬	০.৭৯	-	৪৮.৬৭	১৪.২৫	০.১৫	-	২৪৮.২২
২০০৮-০৯	১৮০.০০	০.৫৮	-	২৯.৮০	১৬.৬১	০.১২	-	২২৭.১১
২০০৯-১০	১২৯.৩৩	১৬৮.০৮	-	৪৩.২৬	২১.৯৩	০.২০	-	৩৬২.৮০
২০১০-১১	১১২.৭৭	৩৭.৯৩	-	৭৫.০০	-	২.০২	-	২২৭.৭২
২০১১-১২	১০১.৩৪	৭৩.৭৫	-	১০০.০০	৩৩.৬২	০.৩৬	-	৩০৯.০৭
২০১২-১৩	১০১.৬৪	৩৬৪.১৩	-	১৫০.০০	২৯.৪০	০.০০	-	৬৪৫.১৭
২০১৩-১৪	১০৬.৫৪	৫৬.০৩	-	১৩৯.৭২	২৮.০০	০.০০	-	৩৩০.২৯
২০১৪-১৫	১০০.১৫	২৪.০২	-	১৪৪.৭৮	৩০.০৫	-	-	২৯৯.০১
২০১৫-১৬	১২৩.৭৭	১০৬.৫৪	-	১৩৬.৮০	২৭.৭৮	-	-	৩৯৪.৮৯
২০১৬-১৭	১৭৭.১৫	৭৫.৫২	-	-	১৯.৪৯	-	-	২৭২.১৫
২০১৭-১৮	৩৪৮.৫৪	১৩৫.৪৭	-	-	১৯.৫৮	-	-	৫০৩.৫৯
২০১৮-১৯	৪২৬.১৯	২১০.৫১	৯.৬৮	৭৫.০০	৩১.১৯	৫.৩১	-	৭৫৮.৮৮
২০১৯-২০	৪৫৬.৯৬	৬৫.৯৫	-	৬০.০০	৬২.৬০	০.০০	-	৬৪৫.৯৯
২০২০-২১	৫৩৭.৩৩	১৪২.৮৪	-	৩৫.০০	৩৮.০০	-	-	৭৫৩.১৭
২০২১-২২	৪৩০.৬১	২২.৬৭	-	৩০.০০	২৮.৬৫	-	-	৫১১.৯৩
২০২২-২৩	১১১.০৪	১৪৭.৯০	-	২৪৪.০০	৩০.৬০	-	-	৫৩৩.৫৪
২০২৩-২৪ (ডিসেম্বর পর্যন্ত)	৯৮.৬২	৮৬.২৭	-	-	১৭.৭৭	-	-	২০২.৬৫



৭.০১ কোম্পানীর ভবিষ্যৎ প্রকল্পের বিবরণী (Future Plan) :

প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	মোট প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়) (প্রাক্কলিত)	প্রকল্প বাস্তবায়নের সম্ভাব্য সময়	পাইপলাইনের বিবরণ	মন্তব্য
১।	সাতক্ষীরা(ভোমরা)-খুলনা (আড়ংঘাটা) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	-	জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৮	৩০" ব্যাসের ৬৫ কিঃ মিঃ	প্রস্তাবিত প্রকল্পটি H- Energy কর্তৃক বাস্তবায়িত হবে।
২।	গোপালগঞ্জ- লাঙ্গলবন্দ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	২৮১৪৮৭০.০০	জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৯	৩৬" ব্যাসের ১১০ কিঃ মিঃ	
৩।	কুয়াকাটা-পায়রা-বরিশাল - গোপালগঞ্জ - ফকিরহাট-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	-	জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৯	৪২" ব্যাসের ১৯০ কিঃ মিঃ (কুয়াকাটা- গোপালগঞ্জ) ৩০" ব্যাসের ৬০ কিঃ মিঃ (গোপালগঞ্জ- খুলনা)	প্রস্তাবিত প্রকল্পটি Excelerate Energy কর্তৃক বাস্তবায়িত হবে।
৪।	ভোলা- বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	২৬২৬২৪.০০	জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৮	২৪" ব্যাসের ৯৬ কিঃ মিঃ	
৫।	মহেশখালী/মাতাবাড়ি-বাখরাবাদ তৃতীয় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	-	জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৯	-	ফিজিবিলিটি স্ট্যাডি কার্যাদি সম্পাদনের নিমিত্তে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের কাজ চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। ফিজিবিলিটি স্ট্যাডি কার্যাদি সম্পাদন সাপেক্ষে পাইপলাইনের ব্যাস, দৈর্ঘ্য প্রাক্কলিত ব্যয় নিয়ম করা সম্ভব হবে।

৮। উন্নয়ন ডিভিশন :

ঃ ২৭ ঃ

৮.০১। পূর্ত নির্মাণ সংক্রান্ত বিবরণী :

ক্রমিক নং	চলমান পূর্ত নির্মাণ কাজের বিবরণ	কার্যাদেশ মূল্য (টাকা)	কাজ শুরুর তারিখ	কাজ সমাপ্তির তারিখ	প্রতিবেদনকালীন মাসে অগ্রগতির %		ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতির %		মন্তব্য
					বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব	আর্থিক	
রাজস্ব খাত :									
১।	Civil Maintenance Works at Baghabari CGS and Construction of Security Posts, Observation Tower & Fire Extinguisher Sheds at Different Stations of Bheramara-Khulna Pipeline & Dhonua-Elenga Pipeline.	৳৯৮,৫৪,৯২৮.০৯৫ তাং: ২৮-০৬-২০২২	০৪-০৮-২০২২	০১-০৪-২০২৩	--	--	১০০%	৪৯.২৭%	চূড়ান্ত বিল প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
২।	Repair & Maintenance works (Civil) of Kodda VS & Kodda Off-Take Point at Gazipur and Dhanua-Savar Pipeline ROW at Aminbazar, Dhaka.	৳১,২১,৯৫,৯৮৬.৪০৬ তাং: ১৯-০৩-২০২৩	২৯-০৩-২০২৩	২৪-০৯-২০২৩	--	--	৭০%	৪৪.৩৩%	চুক্তির আওতায় আমিনবাজার সাইটটি পানিতে নিমজ্জিত থাকায় ঠিকাদারকে সাইট হস্তান্তর সম্ভব হয়নি।
৩।	Civil Maintenance Works at Hatikumrul Scrapper Trap Station, Saidabad & Nolka Valve Stations and Elenga-Baghabari Pipeline Right of Way.	৳৪১,৫৬,৫৩০.৪৫৫ তাং: ১৬-১০-২০২৩	২৮-১০-২০২৩	২৫-০৩-২০২৪	৫%	--	৫%	--	
প্রকল্প খাতঃ									
১।	Land Development Works at Nizkunjara, Chagolnaiya, Feni and Gararan, Sreepur, Gazipur under Installation and Modification of Gas Stations at Off-Transmission Points of GTCL Project.	৳৬৭,৫৬,৩৮৪.০০০ তাং: ২৯-১২-২০২২	২৪-০৮-২০২৩	--	১৫%	২৬.৬৪%	৬০%	৪৫.৫৫%	দুইটি সাইটের মধ্যে একটি সাইট গত ২৪-০৮-২০২৩ তারিখ এবং অপর সাইট গত ০৭-১২-২০২৩ তারিখে হস্তান্তর করা হয়েছে।
২।	Land Development Works & Construction of Retaining Wall at Gouripur, Daudkandi, Cumilla under Installation and Modification of Gas Stations at Off-Transmission Points of GTCL Project.	৳১,৬৮,৯৪,২১৭.৯১৪ তাং: ২৯-১২-২০২২	২৬-০৮-২০২৩	২১-০২-২০২৪	২০%	--	৬০%	২৪.৯১%	গত ২০-০৮-২০২৩ তারিখে সাইট হস্তান্তর করা হয়েছে।
৩।	Land Development Works and Construction of Retaining & Boundary Wall at Pirganj TBS, Rangpur under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project.	৳৩,৮৯,১২,০২০.৩৫৭ তাং: ৩১-০৮-২০২২	০৫-০২-২০২৩	০১-১২-২০২৩	৩%	--	৯৫%	৭৬.০০%	
৪।	Land Development Works and Construction of Retaining & Boundary Wall at Rangpur TBS, Rangpur Sadar under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project.	৳৩,৩৫,৬৯,৯৯৯.৯৯৮ তাং: ৩১-০৮-২০২২	৬-০৩-২০২৩	৩০-১২-২০২৩	১০%	--	৬৫%	৩২.৪৬%	
৫।	Land Development Works and Construction of Retaining & Boundary Wall at Saidpur CGS, Saidpur, Nilphamari under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project.	৳৩,২৯,৩৯,৯৯৯.৯৯৭ তাং: ৩১-০৮-২০২২	২৫-০৯-২০২২	২১-০৭-২০২৩	--	--	১০০%	৬৭.৫১%	চূড়ান্ত বিল প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

৯। প্রশাসন ডিভিশন

৯.০১। জনশক্তি পরিসংখ্যান (নিয়মিত/স্থায়ী) :

ক্রমিক নং	জাতীয় বেতনস্কেল, ২০১৫	সংখ্যা		মন্তব্য
		কর্মকর্তা	কর্মচারী	
১	৭৮,০০০ নির্ধারিত	-	-	
২	৬৬,০০০-৭৬৪৯০	০৩		
৩	৫৬,৫০০-৭৪,৪০০	১৪		
৪	৫০,০০০-৭১,২০০	৫৭		
৫	৪৩,০০০-৬৯৮৫০	১০০		
৬	৩৫,৫০০-৬৭,০১০	১২৭		
৭	২৯,০০০-৬৩,৪১০	০১		
৮	২৩,০০০-৫৫,৪৭০	০২	০২	
৯	২২,০০০-৫৩০৬০	১১৪	০৪	
১০	১৬,০০০-৩৮,৬৪০	৯৮	০১	
১১	১২,৫০০-৩০,২৩০		১২	
১২	১১,৩০০-২৭,৩০০		৩৩	
১৩	১১,০০০-২৬,৫৯০		৩২	
১৪	১০,২০০-২৪,৬৮০		২০	
১৫	৯,৭০০-২৩,৪৯০		-	
১৬	৯,৩০০-২২,৪৯০		১২	
১৭	৯,০০০-২১,৮০০		-	
১৮	৮,৮০০-২১,৩১০		০২	
১৯	৮,৫০০-২০,৫৭০		-	
২০	৮,২৫০-২০,০১০		-	
২১	প্রেষণে পेट্রোবাংলা এবং অন্যান্য কোম্পানিতে কর্মরত			কর্মকর্তা -০১, কর্মচারী ০১
	মোট	৫১৬	১১৮	
	সর্বমোট (কর্মকর্তা + কর্মচারী)		৬৩৪	

বিঃ দ্রঃ চুক্তিভিত্তিক ও অস্থায়ী কর্মকর্তা এবং কর্মচারীর সংখ্যা উপরোক্ত তালিকায় উল্লেখ করা হয় নি।

৯.০২। অন্যান্য কর্মকর্তা/কর্মচারীর পরিসংখ্যান:

বিবরণ	রিটেইনার (চিকিৎসক)	গাড়ী চালক	গার্ড কমান্ডার	নিরাপত্তা গার্ড	পেট্রোলম্যান	ক্লিনার	এ্যাটেনডেন্ট	গার্ডেনার	প্লামবার	কুক	পিসি	এপিসি	আনসার	কমিউনিটি পুলিশ	মোট
জনবলের সংখ্যা	২	১০০	৫৭	৫৫৭	৪০০	৫৯	৭১	২২	০২	০১	১৬	১২	২১৬	০৪	১৫১৯



প্রতিবেদন কাল : ডিসেম্বর ২০২৩

৯.০৩। প্রশিক্ষণ :

ঃ ২৯ ঃ

৯.০৩.০১। স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর নাম	প্রশিক্ষণের মেয়াদ	উদ্যোগী সংস্থা/এজেন্সীর নাম	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা
জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমি (এনএপিডি)'র বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) ২০২৩-২৪ অর্থবছরে অংশীজনের সঙ্গে মতবিনিময় সভা	২৬ ডিসেম্বর, ২০২৩	এনএপিডি	১ জন
এনএসডিআই প্রকল্প বাস্তবায়নে ওয়ার্কিং গ্রুপের সদস্যদের সমন্বয়ে Management and Utilization of NSDI Portal কর্মশালা	২০ ডিসেম্বর, ২০২৩	বাংলাদেশ জরিপ অধিদপ্তর	১ জন
iBAS++ এর বাজেট প্রণয়ন মডিউলে ডাটা এন্ট্রি বিষয়ে অনুষ্ঠেয় প্রশিক্ষণে	২৮ ডিসেম্বর,	অর্থ বিভাগ	২ জন
বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট) এর কেমিক্যাল ইঞ্জিনিয়ারিং ডিপার্টমেন্ট এর ডায়মন্ড জুবিলি (হীরকজয়ন্তী) উদযাপন অনুষ্ঠানে অংশগ্রহণ	২২ ডিসেম্বর, ২০২৩	জিটিসিএল	৮ জন
“Current Advancements in Gas Pipeline Leak Detection” শীর্ষক কারিগরি সেমিনার	১৯ ডিসেম্বর, ২০২৩	বিইপিআরসি	৪ জন
Cisco Certified Network Associate (CCNA) -শীর্ষক প্রশিক্ষণ	৩০ ডিসেম্বর, ২০২৩ তারিখ হতে প্রতি শনিবার ০৪ ঘন্টা করে মোট ৭২ ঘন্টা	জিটিসিএল	৬ জন
ইআরপি সংক্রান্ত Management Workshop	১৮ ডিসেম্বর, ২০২৩	জিটিসিএল	৪০ জন
বার্ষিক গোপনীয় অনুবেদন (ACR) বিষয়ক প্রশিক্ষণ	১৮ ডিসেম্বর, ২০২৩	পেট্রোবাংলা	ব্যবস্থাপক ও তদুর্ধ্ব পর্যায়ের সকল কর্মকর্তা
জিটিসিএল চাকুরী প্রবিধানমালা ও বাংলাদেশ সার্ভিস রুল বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে	১৩ ডিসেম্বর, ২০২৩	জিটিসিএল	২৯ জন
First Aid এবং First Aid Box বিষয়ে প্রশিক্ষণ	১১ ডিসেম্বর, ২০২৩	জিটিসিএল	১০০ জন
1st International Energy Conference: National and Global Issues (ENCON23) এ অংশগ্রহণ	১৪-১৫ ডিসেম্বর, ২০২৩	বাংলাদেশ প্রকৌশল ও প্রযুক্তি বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট)	৩ জন
Cyber Security (3rd batch)	০৩-২৭ ডিসেম্বর, ২০২৩	জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমি (এনএপিডি)	৪ জন
"Energy Scenario of Bangladesh FY 2022-23"	৩১ ডিসেম্বর, ২০২৩	হাইড্রোকার্বন ইউনিট	১ জন
দুর্নীতি প্রতিরোধ বিষয়ক সেমিনার	১৭ ডিসেম্বর, ২০২৩	পেট্রোবাংলা	১ জন

৯.০৩.০২। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ঃ নাই

প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর নাম	প্রশিক্ষণের মেয়াদ	উদ্যোগী সংস্থা/এজেন্সীর নাম	অংশগ্রহণকারীর
১	২	৩	৪

৯.০৪। বৎসর ভিত্তিক কোম্পানির মোট জনবলের (পরিসংখ্যান) ঃ

অর্থ বছর	কর্মকর্তা	কর্মচারী	মোট জনবল	মন্তব্য
১৯৯৩-৯৪	৬	-	৬	
১৯৯৪-৯৫	৩৭	৩৭	৭৪	
১৯৯৫-৯৬	৫৯	৬৮	১২৭	
১৯৯৬-৯৭	৮০	৭৮	১৫৮	
১৯৯৭-৯৮	৭৯	৭৬	১৫৫	
১৯৯৮-৯৯	১৩৯	৬১	২০০	
১৯৯৯-০০	১২১	৫৮	১৭৯	
২০০০-০১	১১৪	৮২	১৯৬	
২০০১-০২	১২৭	৮২	২০৯	
২০০২-০৩	১৫১	৮৩	২৩৪	
২০০৩-০৪	১৫৭	৮০	২৩৭	
২০০৪-০৫	২১৪	১২৬	৩৪০	
২০০৫-০৬	২২৯	১২৬	৩৫৫	
২০০৬-০৭	২৫৫	১১৮	৩৭৩	
২০০৭-০৮	২৬৬	১১৬	৩৮২	
২০০৮-০৯	২৭০	১১০	৩৮০	
২০০৯-১০	২৬৬	১২৯	৩৯৫	
২০১০-১১	২৯৭	১২৩	৪২০	
২০১১-১২	৩৪১	১২১	৪৬২	
২০১২-১৩	৩৭৩	১২৭	৫০০	
২০১৩-১৪	৩৬৯	১৩৬	৫০৫	
২০১৪-১৫	৩৬১	১৩৫	৪৯৬	
২০১৫-১৬	৩৬০	১৩৮	৪৯৮	
২০১৬-১৭	৪০৬	১৪০	৫৪৬	
২০১৭-১৮	৪০০	১৩৩	৫৩৩	
২০১৮-১৯	৪৫৮	১৩২	৫৯০	
২০১৯-২০	৪৫৭	১২৮	৫৮৫	
২০২০-২১	৪৩৮	১৩৮	৫৭৬	
২০২১-২২	৪৩৫	১৩৬	৫৭১	
২০২২-২৩	৫২৫	১৩১	৬৫৬	
২০২৩-২৪	৫১৬	১১৮	৬৩৪	

বিঃ দ্রঃ মেম সাংগঠনিক কাঠামো (পুনঃ সংশোধিত) অনুযায়ী অনুমোদিত চুক্তিভিত্তিক, শ্রেণি এবং পিআরএল ভোগরত কর্মকর্তা ও কর্মচারী উক্ত তালিকায় অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে উল্লেখ করা হয়েছে।

১০। বিবিধ তথ্য :১০.০১। বোর্ড সংক্রান্ত কার্যাবলী :

(ক)	পরিচালকমন্ডলীর ক্রমপুঞ্জিত সভার সংখ্যা	৪৮৬ টি
(খ)	ক্রমপুঞ্জিত বার্ষিক সাধারণ সভার সংখ্যা	২৯ টি
(গ)	ক্রমপুঞ্জিত কোম্পানীর মাসিক সমন্বয় ও পর্যালোচনা সভার সংখ্যা	৬৯ টি

১১। কোম্পানির অডিট সংক্রান্ত তথ্য :

(কোটি টাকায়)

অধিদপ্তর	মোট অডিট আপত্তি		ব্রডশীট জবাবের সংখ্যা (পুনঃজবাব সহ)	মোট নিষ্পত্তি		অডিট আপত্তির জের
	অডিট আপত্তির সংখ্যা	টাকার পরিমান		নিষ্পত্তির সংখ্যা	টাকার পরিমান	
১						
বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অডিট	৫১০	১৪১৭৫.০১	৫১০	৪২৫	১৩০৫০.৭২	৮৫
বৈদেশিক সাহায্যপুঁজি প্রকল্প অডিট	৫২২	২৭৪২.০৮	৫২২	৪৬৪	১৮১৯.৫০	৫৬
মোট	১০৩২	১৬৯১৭.০৯	১০৩২	৮৯১	১৪৮৭০.২২	১৪১