



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্র নং ০.০৩.০১.১৪১.০০১.৭২০২ . ৮০৬
তারিখঃ ২০-০৩-১৮ খ্রি.

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগিলেটরী কমিশন
চিসিবি ভবন(৪র্থ তলা)
১, কাওরান বাজার
ঢাকা-১২১৫।

বিষয়ঃ গ্রাহক পর্যায়ে মূল্য ও কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে।

মহোদয়,
উপর্যুক্ত বিষয়ে আপনার অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, উচ্চ মূল্যে জ্বালানী আমদানী ঘাটতি এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের প্রকৃত ক্রয় মূল্য বিবেচনায় নিয়ে গ্রাহক পর্যায়ে মূল্য ও কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুণঃনির্ধারণের একটি প্রস্তাবনা প্রস্তুত করা হয়েছে।

উক্ত প্রস্তাবনা অনুমোদনের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার অনুগত,

..... 20/3/20

(থেকো. মীর মসিউর বহুমান)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক(চলতি দায়িত্ব)

| বাংলাদেশ এনার্জি রেগিলেটরী কমিশন | |
|----------------------------------|------------------------------------|
| ভাইরী নং: ১৭১৮ | তারিখ: ২০/৩/২০ |
| সম্মত (পেট্রোলিয়াম) | ১। নথিতে উপর্যুক্ত কর্তব্য |
| সম্মত (অধিসন ও অর্দ্ধ) | ২। পরীক্ষাত ব্যক্তিগত পেশ করার |
| সম্মত (প্রাস) | ৩। এ সন্দর্ভে একটি অভিযোগ পেশ করার |
| সম্মত (বিস্তৃত) | ৪। Please attend |
| সম্মত | |
| একজন সম্মত | |
| চেয়ারম্যান | |

সংযুক্তঃ

- প্রস্তাবনা -১ সেট।
- পে-অর্ডার নং ৪৩৯৫২৭৩, তারিখঃ ২০-০৩-১৮, টাঙ্ক ২,০০,০০০.০০।

১৭১৮/৩/২০
২০/৩/২০

পেট্রোলিয়াম (৪৩৯৫৩)

১৮/৩/২০

গ্রাহক পর্যায়ে মূল্য ও কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে।

১। ভূমিকাঃ

১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এও ডিপ্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানীর মূল উদ্দেশ্য হল তিতাস অধিভূত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করা। এ লক্ষ্যে গ্যাস পরিবহন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইনসহ অন্যান্য আনুষাঙ্গিক গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যাবলী এ কোম্পানীর দায়িত্ব। ২০০৮ সালের জুনের পূর্ব পর্যন্ত এ কোম্পানী ১০০% সরকারী মালিকানাধীন ছিল। ২০০৮ সালের জুন মাসে পুজিবাজারে নিবন্ধনের মাধ্যমে সাধারণ বিনয়োগকারীদের নিকট সরকারের ২৫% শেয়ার হস্তান্তর করা হয়। বর্তমানে এ কোম্পানীর অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন যথাত্রমে ২,০০০ কোটি টাকা ও ৯৮৯.২২ কোটি টাকা। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনের নির্ধারিত মূল্যে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহক যেমন-বিদ্যুৎ, বে-সরকারী বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, সিএনজি, ক্যাপ্টিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট গ্যাস বিক্রয় করে থাকে। গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাস বিক্রয় মূল্যের অন্তর্ভুক্ত ডিপ্রিবিউশন চার্জ অত্র কোম্পানীর আয়ের প্রধান উৎস।

২। গ্রাহক পর্যায়ে প্রস্তাবিত মূল্যঃ

অনবায়নযোগ্য এবং সীমিত মজুদের প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর শিল্প, বাণিজ্য, গৃহস্থালী ছাড়াও দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদনের প্রায় ৭৫% এবং ইউরিয়া সার উৎপাদনের ১০০% নির্ভরশীল। অত্যন্ত বুকিপূর্ণ ও ব্যয়বহুল প্রচেষ্টার মাধ্যমে আহরিত প্রাকৃতিক গ্যাসের বর্তমান মূল্য পার্শ্ববর্তী দেশসমূহের বিদ্যমান মূল্য এবং অন্যান্য বিকল্প জুলানীর মূল্যের চেয়ে অত্যন্ত কম হওয়ায় অনবায়নযোগ্য এ সম্পদের চাহিদা ব্যাপক হারে বৃদ্ধি এবং এ ধরণের অস্থাভাবিক কম মূল্যের কারণে গ্যাসের ঘোষণা ও অদক্ষ(inefficient) ব্যবহার বৃদ্ধি পাচ্ছে। উল্লেখ্য যে, ক্রমহাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরাবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস(এলএনজি) আমদানির সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে যা এপ্রিল ২০১৮ হতে ভাষ্মান এনএনজি টার্মিনাল হতে জাতীয় গ্রান্টে গ্যাস সরবরাহ শুরু হবে। এ অবস্থায় আমদানিতব্য এলএনজির মূল্য প্রতি হাজার ঘনফুট ৮.৫০ ডলার বিবেচনা করে দেশীয় উৎপাদিত গ্যাসের সাথে মিশ্রণ করা হলে(মিশ্রিত গ্যাসের মোট পরিমাণ ৩৬৯০ এমএমসিএফডি ঘার মধ্যে ১০০০ এমএমসিএফডি আমদানিতব্য) প্রতি ঘনফিটার গ্যাসের বিক্রয় মূল্য দাঁড়ায় ১২.৮০ টাকা। আইওসি গ্যাসের ক্রয়মূল্য, উৎপাদন, সংগ্রহণ ও বিতরণসহ এ খাতের কোম্পানীসমূহের প্রকৃত রাজস্ব ব্যয়ের চাহিদা এবং উচ্চ মূল্যে জুলানী আমদানির ঘাটতি মোকাবেলায় গ্রাহক পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার নিম্নলিপভাবে বৃদ্ধি করার প্রস্তাব করা হলঃ

| ক্রমিক নং | গ্রাহক শ্রেণী | প্রস্তাবিত মূল্য (টাকা প্রতি ঘ.মি.) | বর্তমান মূল্য (টাকা প্রতি ঘ.মি.) | বৃদ্ধির হার |
|-----------|---|--|-------------------------------------|----------------|
| | | | | |
| ১। | বিদ্যুৎ | ১০.০০ | ৩.১৬ | ২০৬% |
| ২। | সার | ১২.৮০ | ২.৭১ | ৩৭২% |
| ৩। | ক্যাপ্টিভ পাওয়ার | ১৬.০০ | ৯.৬২ | ৬৬% |
| ৪। | শিল্প | ১৫.০০ | ৭.৭৬ | ৯৩% |
| ৫। | বাণিজ্যিক | ১৭.০৮ | ১৭.০৮ | ০% |
| ৬। | সিএনজিঃ ক) ফিড গ্যাস | ৮০.০০ | ৩২.০০ | ২৫% |
| ৭। | গৃহস্থালীঃ ক) মিটারযুক্ত খ) এক বার্ণার গ) ডাবল বার্ণার | ৯.১০ ৭৫০.০০ ৮০০.০০ | ৯.১০ ৭৫০.০০ ৮০০.০০ | ০% ০% ০% |
| | ভারিত গড় মূল্য | ১২.৯৫ | ৭.৩৫ | ৭৫% |

(চলমান পাতা-২)

১৪

৩। প্রস্তাবিত মূল্যে কোম্পানীর রাজস্ব আয় :

প্রস্তাবিত গ্রাহক শ্রেণীভিত্তিক মূল্যের ভিত্তিতে কোম্পানির ২০১৮-১৯ আর্থিক বছরের প্রস্তাবিত বাজেট বিবেচনায় রাজস্ব আয়ের চিত্র নিম্নরূপ :

(কোটি টাকায় বর্ণিত)

| ক্র. নং | গ্রাহক শ্রেণী | প্রস্তাবিত রাজস্ব | বর্তমান রাজস্ব | বৃদ্ধির হার |
|---------|---------------------|-------------------|----------------|-------------|
| ১। | বিদ্যুৎ | ৬,৬৩৪.৬০ | ২,৬০৮.৮৮ | ১৫৪.৭৮% |
| ২। | সার | ১,২৬১.৯৮ | ২৬৭.১৮ | ৩৭২.৩২% |
| ৩। | ক্যাপ্টিভ পাওয়ার | ৬,৭৬২.৭৮ | ৩,৯২৮.২৯ | ৭২.১৬% |
| ৪। | শিল্প | ৬,২৫৯.২৬ | ৩,১৬৮.০৩ | ৯৭.৫৮% |
| ৫। | বাণিজ্যিক | ২৫২.১৬ | ২৫২.১৫ | ০% |
| ৬। | ফিড গ্যাস ফর সিএনজি | ৩,৮৫৭.৮৮ | ২,৭৬৫.৯৮ | ২৫.০০% |
| ৭। | গৃহস্থালী | ২,৯৫৮.৯৭ | ৩,৬৪১.৮১ | (১৮.৭৫%) |
| ৮। | মোট রাজস্ব | ২৭,৫৮৭.২০ | ১৬,৬২৭.৮৮ | ৬৫.৯১% |

৪। বিতরণ মার্জিন হ্রাস/বৃদ্ধির ফলে কোম্পানীর বিক্রয়ের পরিমাণের উপর প্রভাবঃ

| গ্রাহক শ্রেণী | বিতরণ মার্জিন প্রতি ঘন মিটার | | | | বিক্রয়ের পরিমাণ আনুপাতিক হারে |
|---------------------|------------------------------|-------------------------------|----------|---------|--------------------------------|
| | আগস্ট'১৫ পর্যন্ত | সেপ্টেম্বর'১৫ হতে অদ্যাবধি | পার্থক্য | টাকা | |
| বিদ্যুৎ | ০.২২৫০ | ০.২৬৫০ | ০.০৮০০ | ১৭.৭৮% | ৩২.৭১% |
| সার | ০.১৫৫০ | ০.২৬৫০ | ০.১১০০ | ৭০.৯৭% | ৮.৮৬% |
| শিল্প | ০.৯৫৫০ | ০.২৪৫০ | (০.৭১০০) | -৭৪.৩৫% | ২০.৫৭% |
| ফিড গ্যাস ফর সিএনজি | ০.১৫৬০ | ০.১৫৫০ | (০.০০১০) | -০.৬৪% | ৮.২৬% |
| ক্যাপ্টিভ পাওয়ার | ০.৫৯১০ | ০.১৫৫০ | (০.৪৩৬০) | -৭৩.৭৭% | ২০.৮৩% |
| বাণিজ্যিক | ১.৭৩৫০ | ০.২৪৫০ | (১.৪৯০০) | -৮৫.৮৮% | ০.৯৩% |
| গৃহস্থালী | ০.৭২৫০ | ০.২৪৫০ | (০.৪৮০০) | -৮৬.২১% | ১৬.০৩% |

উপরের চিত্র হতে লক্ষ্য করা যায় যে, বিদ্যুৎ ও সার শ্রেণীতে বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি করা হয়েছে। অপরদিকে শিল্প, ক্যাপ্টিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীতে বিতরণ মার্জিন উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর মোট বিক্রয়ের মধ্যে বিদ্যুৎ ও সার শ্রেণীতে বিক্রয়ের পরিমাণ মাত্র ৩৭.৫৭%, অপরদিকে শিল্প, ক্যাপ্টিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীতে বিক্রয়ের পরিমাণ ৬২.৪৩%। বিদ্যুৎ ও সার শ্রেণীতে বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি এবং শিল্প, ক্যাপ্টিভ, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীতে উল্লেখযোগ্য হারে মার্জিন হ্রাস করায় অত্র কোম্পানীর স্থুল মুনাফা, করপূর্ব মুনাফা, কর পরবর্তী মুনাফা ও করদায় উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাচ্ছে।

৫। কোম্পানীর বর্তমান আর্থিক অবস্থা এবং প্রস্তাবিত মূল্য সমন্বয় পরবর্তী আর্থিক অবস্থাঃ

১। সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে বিদ্যুৎ ও সার শ্রেণীতে বিতরণ মার্জিন সামান্য বৃদ্ধি করা হলেও শিল্প, ক্যাপ্টিভ, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীতে উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস করায় কোম্পানীর করপূর্ব ও করোত্তর মুনাফা উভয়ই উত্তরোত্তর হ্রাস পেয়েছে। পরবর্তীতে দুই ধাপে গত ০১-০৩-২০১৭ ও ০১-০৬-২০১৭ হতে গ্যাসের দাম বৃদ্ধি করা হলেও বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি করা হয়নি। বিদ্যমান বিতরণ মার্জিন হারের ভিত্তিতে কোম্পানীর ২০১৬-১৭ আর্থবছরের অক্তৃত এবং ২০১৭-১৮ (বর্তমান মূল্য হারের ভিত্তিতে) ও ২০১৮-১৯ (প্রস্তাবিত মূল্য হারের ভিত্তিতে) আর্থবছরের আর্থিক চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

২৫

(কোটি টাকায় বর্ণিত)

| বিবরণ | ২০১৬-১৭(প্রকৃত) | ২০১৭-১৮(প্রাকলিত) | ২০১৮-১৯(প্রস্তাবিত) |
|------------------------|-----------------|-------------------|---------------------|
| গ্যাস বিক্রয় | ১২,৫৭০.৫৬ | ১৩,৯৯৪.৩৩ | ২৭,৫৮৭.১৯ |
| গ্যাস ক্রয় মূল্য | ১১,৮৪৪.৭৩ | ১৩,৭২৩.৩০ | ২৭,৬৭৮.৮৩ |
| স্থুল মুনাফা | ৭২৫.৮৩ | ২৭১.০৩ | (৮৭.২৮) |
| অন্যান্য আয় | ৮১৮.৯৬ | ৫২২.৬১ | ৫৩৪.০৭ |
| মোট আয় | ১,১৪৪.৭৯ | ৭৯৩.৬৪ | ৮৪৬.৮৩ |
| রাজস্ব ব্যয় | ৪৬৩.৮২ | ৫১২.৮২ | ৫২২.৭৯ |
| আয়কর পূর্ব মুনাফা | ৬৮১.৩৭ | ২৮০.৮২ | (৭৫.৯৬) |
| আয়কর সংবিত্তি | ১৭৪.৮৯ | ৭০.২০ | - |
| আয়কর পরবর্তী মুনাফা | ৫০৬.৮৮ | ২১০.৬২ | (৭৫.৯৬) |
| উৎসে আয়কর কর্তন | ৩৪৭.১৭ | ৩৭৫.৭৭ | ৭৩৮.৮৫ |
| স্থুল মুনাফার হার | ৫.৭৭% | ১.৯৩% | (০.৩২) |
| শেয়ার প্রতি আয়(টাকা) | ৫.১২ | ২.১৩ | (০.৭৬) |

২০১৮-১৯ অর্থবছরের গ্যাস ক্রয় মূল্য প্রস্তাবিত হারে ১০০% গ্যাস ক্রয়ের উপর নির্ণয়পূর্বক উপস্থাপন করা হয়েছে এবং ২% পদ্ধতিগত ক্ষতি বিবেচনা করে বিক্রয় রাজস্ব নির্ণয় করা হয়েছে। উক্ত ২% পদ্ধতিগত ক্ষতি এবং বিদ্যমান হারে বিতরণ মার্জিন বিবেচনা করার ফলে ৮৭.২৪ কোটি টাকা স্থুল ক্ষতি হয়েছে। উল্লেখ্য যে, ২০১৫-১৬ অর্থবছরে পাশ্চাত্য অর্থ বিল অনুযায়ী গ্রাহক গ্যাসবিল পরিশোধকালে ৩% উৎসে আয়কর কর্তনের বিধান আরোপ করা হয়েছে। পর্যায়ক্রমে গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি এবং যে কোন পরিমাণ গ্যাস বিলের উপর বিদ্যমান আয়কর কর্তনের হার বলুৎ থাকায় কোম্পানীর উৎসে আয়কর কর্তনের পরিমাণ দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। প্রসঙ্গক্রমে আরোও উল্লেখ্য যে, প্রস্তাবিত মূল্যহার কার্যকর করা হলে বিদ্যমান আয়কর আইন অনুযায়ী উৎসে আয়কর কর্তনের পরিমাণ হবে ৭৩৮.৫৫ কোটি টাকা। অপরদিকে বিতরণ মার্জিন বৃদ্ধি না করায় কোম্পানীর আয়কর পরবর্তী নীট মুনাফা হ্রাস পাওয়ায় করদায়ের পরিমাণও ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাচ্ছে। এমতাবস্থায় আয়কর দায় ও উৎসে আয়কর কর্তনের মধ্যে অসামঞ্জস্যতা সৃষ্টির ফলে কোম্পানী আর্থিক তারল্যে নেতৃত্বাচক প্রভাব পড়ছে। ২০১৮-১৫ অর্থবছরে হতে ২০১৮-১৯ পর্যন্ত প্রকৃত করদায় ও উৎসে আয়কর কর্তনের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে দেখানো হলোঃ

(কোটি টাকায় বর্ণিত)

| অর্থবছর | কর পরবর্তী মুনাফা | কর দায় | উৎসে আয়কর কর্তন | কর/(অতিরিক্ত) পরিশোধিত | মন্তব্য |
|---------|----------------------|---------|---------------------|---------------------------|----------|
| ২০১৪-১৫ | ১,২১০.১৩ | ৩২১.৫২ | ২৮২.৮৬ | ৩৯.০৬ | প্রকৃত |
| ২০১৫-১৬ | ৭২৯.৩৯ | ২৪০.৮২ | ৩৩৮.০৫ | (৯৭.৬৩) | প্রকৃত |
| ২০১৬-১৭ | ৫০৬.৫৪ | ১৭৪.৮৯ | ৩৪৭.১৭ | (১৭২.২৮) | প্রকৃত |
| ২০১৭-১৮ | ২০১.৬২ | ৭০.২০ | ৩৭৫.৭৭ | (৩০৫.৫৭) | প্রাকলিত |
| ২০১৮-১৯ | (৭৫.৯৬) | - | ৭৩৮.৮৫ | (৭৩৮.৮৫) | প্রাকলিত |

৬।

অত্র কোম্পানীর পরিশোধিত মূলধনের ২৫% সাধারণ বিনিয়োগকারীদের নিকট ২০০৮ সালে অফলোড করা হয়। নিম্নে পুঁজিৰাজারে নিবন্ধনের পর ঘোষিত/প্রদত্ত লভ্যাংশের খতিয়ান উল্লেখ করা হলোঃ

(চলমান পাতা-৮)

৩

পুঁজিবাজারে নিবন্ধনের পর ঘোষিত/প্রদত্ত লভ্যাংশ :

| অর্থবছর | লভ্যাংশের হার | লভ্যাংশ (কোটি টাকায়) | | |
|---------|-------------------|-----------------------|--------|--------|
| | | মোট | সরকার | পাবলিক |
| ২০০৭-০৮ | ২৫% নগদ | ২১৪.১২ | ১৬০.৫৯ | ৫৩.৫৩ |
| ২০০৮-০৯ | ২৭% নগদ | ২৩১.২৫ | ১৭৩.৮৮ | ৫৭.৮১ |
| ২০০৯-১০ | ২৫% নগদ ১০% বোনাস | ২৫৭.০২ | ১৯২.৭৭ | ৬৪.২৫ |
| ২০১০-১১ | ৩০% নগদ | ২৮.২৬ | ২১১.৯৭ | ৭০.৬৬ |
| ২০১১-১২ | ৩৫% নগদ | ৩২৯.৭৪ | ২৪৭.৩০ | ৮২.৮৮ |
| ২০১২-১৩ | ৩০% নগদ, ৫% বোনাস | ৩৪৬.২৩ | ২৫৯.৬৭ | ৮৬.৫৬ |
| ২০১৩-১৪ | ৩৮% নগদ | ৩৭৫.৯০ | ২৮১.৯২ | ৯৩.৯৮ |
| ২০১৪-১৫ | ১৫% নগদ | ১৪৮.৩৮ | ১১১.২৯ | ৩৭.০৯ |
| ২০১৫-১৬ | ২০% নগদ | ১৯৭.৮৮ | ১৪৮.৩৮ | ৪৯.৪৬ |
| ২০১৬-১৭ | ২২% নগদ | ২১৭.৬৩ | ১৬৩.২২ | ৫৪.৪১ |

উল্লেখ্য যে, কোম্পানী পরিশোধিত মূলধনের ২৫% শেয়ার সাধারণ বিনিয়োগকারীদের নিকট অবমুক্তকালে উভয় ষষ্ঠক এবং চেঞ্জে কোম্পানীর সকল পরিচালকগণের স্বাক্ষরিত একটি Due Diligence Certificate দাখিল করেছে(কপি সংযুক্ত)। যার এতদসংশ্লিষ্ট শর্ত নিম্নরূপ :

“ We shall Comply with the regulation and relevant securities laws as form time to time enacted by appropriate authority in this regard in disposing our shares in the market in a transparent way and shall not involve in any means that may have impact on the price of the shares and impairs the interest of the investors and capital market at large.”

ইতোমধ্যে বিইআরসি কর্তৃক বিতরণ মার্জিন হ্রাস করায় সাধারণ বিনিয়োগকারীগণ ব্যাপক ক্ষতিগ্রস্ত হয়েছে।

৭।

এমতাবস্থায়, ১লা সেপ্টেম্বর'১৫ হতে কোম্পানীর বিতরণ মার্জিন পুনঃনির্ধারণের পরিপ্রেক্ষিতে কোম্পানীর করপূর্ববর্তী ও করপরবর্তী মুনাফা হ্রাস, অধিক পরিমাণ উৎসে আয়কর কর্তন, কোম্পানীর ২৫% শেয়ার সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের বিনিয়োগ, কোম্পানীর ভবিষ্যত উন্নয়নমূলক কার্যক্রমে অর্থ যোগান ইত্যাদি বাস্তব বিষয়াদি বিবেচনাপূর্বক বিতরণ মার্জিন নিরূপণ করা হয়েছে। ২০১৬-১৭ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবকে ভিত্তি বছর ধরে ২০১৮-১৯ অর্থবছরের থাক্কলিত আয়-ব্যয় বিবেচনায় নিয়ে নিরপিত/চাহিদাকৃত বিতরণ মার্জিনের পরিমাণ প্রতি ঘনমিটারে ০.৪৯৮৭ টাকা, যার বিস্তারিত নিম্নরূপ :

(কোটি টাকায় বর্ণিত)

| Description | Calculation of Margin per CM | | |
|--|------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|
| | 2016-17 (Actual) | 2017-18 (Budgeted) | Proposed as per Budget 2018-19 |
| Purchase cost | 11,844.73 | 13,723.30 | 27,674.30 |
| Total Distribution Asset in Service | 2,659.84 | 3,113.07 | 3,763.04 |
| Accumulated Depreciation | 1,466.29 | 1,557.29 | 1,649.29 |
| Net Distribution Asset in Service(2-3) | 1,193.55 | 1,555.78 | 2,113.75 |
| Regulatory Working Capital | 116.27 | 126.42 | 139.68 |
| Total Rate Base (4+5) | 1,309.82 | 1,682.20 | 2,253.43 |
| Rate of Return on Rate Base (%) [9/6] | | 9.00% | 10.34% |

(চলমান পাতা-৫)

| | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|
| Return on Rate Base Calculation: | - | 149.88 | 244.50 |
| Return on Rate Base [9.1+9.2] | 510.43 | 605.54 | 742.72 |
| Net Profit after Tax/Return on Equity | 506.54 | 593.18 | 722.29 |
| Return on Debt (Interest) | 3.89 | 12.37 | 20.44 |
| Operating Expenses: | | | |
| Operation & Maintenance Expenses: | | | |
| Personnel Expenses | 227.54 | 255.17 | 266.39 |
| Office & Other Expenses | 37.44 | 74.48 | 68.79 |
| T&D (Repairs & Maintenance) Expenses | 14.81 | 16.33 | 15.62 |
| Petrobangla Service Charge | 10.82 | 25.00 | 26.00 |
| Bad & Doubtful Debt provision | 26.17 | 32.00 | 32.50 |
| System Operation Fees for BERC | 1.71 | 1.79 | 1.88 |
| Total Operation & Maintenance Expenses (10.1+...+10.6) | 318.47 | 404.77 | 411.18 |
| Depreciation (Yearly) | 88.03 | 91.00 | 92.00 |
| Taxes Other than Corporate Tax | | | |
| Provision for WPPF | 35.86 | 41.63 | 50.69 |
| Total Operating Expenses excluding Corporate Taxes(10+11+12+13) | 442.36 | 537.39 | 553.86 |
| Corporate Income Taxes | 174.89 | 197.73 | 240.76 |
| Total Operating Expenses including corp. Tax but excluding cost of Gas(14+15) | 617.25 | 735.11 | 794.62 |
| Total Operating Expenses including corp. and cost of Gas(1+16) | 12,461.98 | 14,458.42 | 28,468.92 |
| Required Operating Revenue excluding cost of Gas(9+16) | 1,127.69 | 1340.66 | 1537.35 |
| Required Operating Revenue including cost of Gas(9+17) | 12,972.42 | 15063.96 | 29,211.65 |
| Current Operating Revenue: | | | |
| Income from Gas Sales | 12,426.96 | 13,994.33 | 27,587.20 |
| Income from Gas Distribution Rate | - | - | - |
| Operational Income | 143.60 | 181.09 | 193.08 |
| Other Income | 28.34 | 18.61 | 19.82 |
| Interest Income | 367.82 | 333.88 | 309.28 |
| Revenue from Gas Transmission | 16.10 | 11.82 | 11.89 |
| Total Current Operating Revenue (20.1+...+20.6) | 12,982.83 | 14,539.74 | 28,121.27 |
| Net Margin required after deduction of other income(18-20.3-20.4-20.5-20.6) | 571.82 | 795.26 | 1003.27 |
| Amount of Gas Distributed/Sold (MMCM) | 17,019.00 | 16,686.50 | 20,284.00 |
| Margin(weighted average) required per CM(22/23) | 0.3360 | 0.4796 | 0.4987 |

- ১৪
- ৮। **Return on Equity :** International Accounting Standard (IAS)/Bangladesh Financial Reporting Standard(BFRS) অনুযায়ী Paid up Capital, Deposit for Share, Capital Reserve, General Reserve & Retained Earning Equity-এর অন্তর্ভুক্ত IAS/BFRS অনুযায়ী ২০১৬-১৭ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে অত্র কোম্পানীর Equity এর পরিমাণ নিম্নরূপঃ

(Fig. in Crore)

| Sl No. | Particulars | 2016-17 | 2017-18 |
|--------|-------------------|----------|----------|
| 1 | Share Capital | 989.22 | 989.22 |
| 2 | Deposit for Share | 9.70 | 9.70 |
| 3 | Capital Reserve | 120.66 | 120.66 |
| 4 | Revenue Reserve | 5,358.74 | 5,655.15 |
| | Total | 6,478.32 | 6,774.73 |

প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ট্যারিফ প্রবিধানমালা অনুযায়ী ৩.৪.৩.২ অনুযায়ী ২০১৭-১৮ অর্থবছরের অত্র কোম্পানীর Return on Equity ভারিত গড় এর হার ৯% ও করপরবর্তী মুনাফার পরিমাণ ৫৯৩.১৮ কোটি টাকা (সংযুক্ত পাতা-১) এবং ২০১৮-১৯ অর্থবছরের অত্র কোম্পানীর Return on Equity ভারিত গড় এর হার ১০.৩৪% ও করপরবর্তী মুনাফার পরিমাণ ৭২২.২৯ কোটি টাকা (সংযুক্ত পাতা-২)। উল্লেখ্য যে, বিগত ১০ অর্থবছরে কোম্পানীর পরিশোধিত মূলধনের উপর গড়ে ২৮.২০% হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদান করা হয়েছে। এ ধারাবাহিকতায় ২০১৭-১৮ ও ২০১৮-১৯ অর্থবছরে ঘোষিতব্য লভ্যাংশের পরিমাণ ধরা হয়েছে যথাক্রমে ৩০% ও ৩৫%। বর্ণিত অর্থবছরদ্বয়ে Return on Equity নির্ধারণে পরিশোধিত মূলধনের উপর উক্ত লভ্যাংশ বিবেচনা করা হয়েছে। অবশিষ্ট Equity এর উপর ২০১৭-১৮ অর্থবছরের জন্য বাংলাদেশ ব্যাংকের ট্রেজারি বঙ্গের বিগত মাসের নিলাম রেট ৫.৮০ বিবেচনা করা হয়েছে এবং ২০১৮-১৯ অর্থবছরের জন্য ব্যাংক সুদের হারের উর্দ্ধগতি বিধায় নিলাম রেট ৬.৫০ বিবেচনা করা হয়েছে। প্রসংগক্রমে আরও উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর মূলধন বিনিয়োগের তুলনায় স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ অত্যাধিক কম হওয়ায় Return on Equity এর ভারিত গড় হার অনুযায়ী রেট বেইজ এর উপর রিটার্ন প্রস্তাবিত লভ্যাংশের পরিমাণ অপেক্ষা কম হয়। এ পেক্ষিতে মোট মুনাফার পরিমাণকে বিবেচনায় নিয়ে বিতরণ মার্জিন নির্ধারণ করা হয়েছে।

- ৯। **Income Tax Provision :** অর্থ বিল ২০১৫-১৬ অনুযায়ী সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস বিলের বিপরীতে গ্রাহক কর্তৃক বিল পরিশোধকালে ৩% উৎসে কর কর্তনের বিধান আরোপ করা হয়েছে। প্রস্তাবনায় গ্রাহক পর্যায়ে বর্ধিত মূল্যহার বিবেচনায় কোম্পানীর বিক্রয় রাজস্বের উপর (মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত) আয়কর কর্তনের পরিমাণ এবং কোম্পানীর স্থায়ী অমানতের উপর অর্জিত সুদের বিপরীতে কর কর্তনের পরিমাণসহ মোট করদায় বিবেচনা করা হয়েছে।
- ১০। **Bad Debts Provision :** তিতাস গ্যাস টি এড ডি কোং লিঃ একটি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান। মূলত: এ কোম্পানী গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের মাধ্যমে বাণিজ্যিক কার্যক্রম করছে। কোম্পানীর গ্রাহকের ৩ মাসের বিলের সমপরিমাণ অর্থ (সিএনজি গ্রাহকের ক্ষেত্রে ১ মাস) গ্রাহকের নিকট হতে জামানত হিসাবে গ্রহণ করে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়ে থাকে। গ্যাস সংযোগ প্রদানের পরবর্তীতে গ্রাহকের মাসিক গ্যাস ব্যবহারের ভিত্তিতে বিলিং প্রক্রিয়া সম্পন্নের পর আদায়কাল নূন্যতম ২ মাস। গ্রাহকের বিল প্রদানের ব্যর্থতায় গ্যাস সংযোগ বিছিন্নসহ অর্থ আদায় কার্যক্রম গ্রহণে অনেক সময় খেলাপি গ্রাহকের ক্ষেত্রে ৩ মাসের অধিক গ্যাস বিল পাওনা হয়ে থায়। যেহেতু উক্ত কোম্পানী ধারে গ্যাস বিক্রয় করে থাকে, এ পরিস্থিতিতে কতিপয় বাস্তবতায় গ্রাহকের নিকট থেকে বকেয়া পাওনা অর্থ আদায়ের অনিশ্চয়তা ও কোম্পানীর ভবিষ্যৎ আর্থিক সচ্ছলতা/তারলতার ধারা অব্যাহত রাখার স্বার্থে হিসাব বিজ্ঞানের রীতিনীতি অনুযায়ী বছর শেষে নন-বাস্ক গ্রাহকদের সংশ্লিষ্ট বছরে বর্ধিত পাওনার উপর কোম্পানীর বোর্ডের সিদ্ধান্তক্রমে ৫% হারে Bad Debts Provision বিচেনা অধিকতর বাস্তবসম্মত হবে বিধায় উক্ত Bad Debts Provision থাতে খরচের বিবেচনা করা হয়েছে।

(চলমান পাতা-৭)

১১। বিতরণ মার্জিন পুনঃবিবেচনা না করার আর্থিক প্রভাবঃ

কোম্পানীর কর দায় অপেক্ষা আয়কর কর্তন অধিক হওয়ায় তারল্য সংকটে পড়ছে। এতে কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে পুরাতন পাইপ লাইনের সংক্ষারসহ বিভিন্ন উন্নয়ন কার্যক্রমে ব্যাঘাত হবে। ফলে নিরবিচ্ছিন্ন গ্রাহক সেবা প্রদান করা সম্ভব হবে না। করপরবর্তী মুনাফা হ্রাসের কারণে অধিক হারে লভ্যাংশ প্রদান করা সম্ভবপর হবে না। ফলে কোম্পানীর সাধারণ বিনিয়োগকারীগণ ক্ষতিগ্রস্ত হবে এবং সরকারী কোষাগারে অত্র কোম্পানীর আর্থিক যোগান হ্রাস পাবে। সর্বোপরি জুলানী খাতে বেসরকারী বিনিয়োগ বাধাগ্রস্ত হবে।

১২। প্রস্তাবনা :

অত্র কোম্পানীর আর্থিক তারল্য, বেসরকারী বিনিয়োগকারীদের স্বার্থরক্ষা, করদায় সংকূলান ও নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন করার লক্ষ্যে ভারিত গড়ে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিতরণ মার্জিন ০.৪৯৮৭ টাকা পুনঃবিবেচনা।

(প্রকৌ. মীর মসিউর রহমান)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক(চলতি দায়িত্ব)

তিতাস গ্যাস টি এণ্ড ডি কোং লিঃ

2

Annexer-1

Calculations for 2017-18

(Taka in Crore)

$$1. \quad \text{Return on equity}(\%) = \frac{(\text{Paid-up Capital} \times \text{Dividend}\%) + (\text{Non stock equity} \times \text{Non stock rate})}{\text{Paid-up Capital} + \text{Non stock equity}}$$

Here: $\text{Paid-up Capital/Common Stock} = 989.22$

Non stock equity/Revenue Reserve:

| | |
|-----------------|--------|
| Capital Reserve | 120.66 |
|-----------------|--------|

| | |
|-------------------|------|
| Deposit for Share | 9.70 |
|-------------------|------|

| | |
|-----------------|----------|
| Revenue Reserve | 5,358.74 |
|-----------------|----------|

| | |
|---|----------|
| Total Non stock equity/Revenue Reserve: | 5,489.10 |
|---|----------|

| | |
|-------------------------------|-----------------|
| Total Capital Employed | 6,478.32 |
|-------------------------------|-----------------|

| | |
|----------|-----|
| Dividend | 30% |
|----------|-----|

| | |
|----------------------------|-------|
| Return on Non Stock Equity | 5.40% |
|----------------------------|-------|

| | |
|--|--------|
| Net Profit after Tax/Return on Equity | 593.18 |
|--|--------|

2. Net Profit Before Tax:

| | |
|---------------------------------------|--------|
| Net Profit after Tax/Return on Equity | 593.18 |
|---------------------------------------|--------|

| | |
|------------------|--------|
| Add: Tax Payable | 197.73 |
|------------------|--------|

| | |
|---|---------------|
| Net Profit before Tax/Return on Equity | 790.90 |
|---|---------------|

3. Net Profit Before Tax and WPPF:

| | |
|--|--------|
| Net Profit before Tax/Return on Equity | 790.90 |
|--|--------|

| | |
|-----------|-------|
| Add: WPPF | 41.63 |
|-----------|-------|

| | |
|---------------------------------------|---------------|
| Net Profit Before Tax and WPPF | 832.53 |
|---------------------------------------|---------------|

(M) Dhan
20/6/2018

20/6/2018

2

Annexer-2

Calculations for 2018-19

(Taka in Crore)

$$1. \quad \text{Return on equity(%)} = \frac{(\text{Paid-up Capital} \times \text{Dividend\%}) + (\text{Non stock equity} \times \text{Non stock rate})}{\text{Paid-up Capital} + \text{Non stock equity}}$$

| | | |
|-----------------------------------|---|-----------------|
| Here: | Paid-up Capital/Common Stock = | 989.22 |
| Non stock equity/Revenue Reserve: | | |
| | Capital Reserve | 120.66 |
| | Deposit for Share | 9.70 |
| | Revenue Reserve | 5,655.15 |
| | Total Non stock equity/Revenue Reserve: | 5,785.51 |
| Total Capital Employed | | 6,774.73 |
| Dividend | | 35% |
| Return on Non Stock Equity | | 6.50% |

| | |
|--|---------------|
| Net Profit after Tax/Return on Equity | 722.29 |
|--|---------------|

2. Net Profit Before Tax:

| | |
|---|---------------|
| Net Profit after Tax/Return on Equity | 722.29 |
| Add: Tax Payable | 240.76 |
| Net Profit before Tax/Return on Equity | 963.05 |

3. Net Profit Before Tax and WPPF:

| | |
|--|-----------------|
| Net Profit before Tax/Return on Equity | 963.05 |
| Add: WPPF | 50.69 |
| Net Profit Before Tax and WPPF | 1,013.73 |

(M) *[Signature]*
20/09/20

[Signature]
20/09/20