জালালাবাদ গ্যাসের গৌরবোজ্জ্বল ২৫ বছর
উত্তম গ্রাহক সেবার সেরা স্বাক্ষর

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.
পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী (A Company of Petrobangla)

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
ডায়েরী নং: ২৫৫
তারিখ: ২৭/৩
১। সদস্য (পেট্রোলিয়াম)
২। সদস্য (প্রশাসন ও অর্থ)
৩। সদস্য (গ্যাস)
৪। সদস্য (বিদ্যুৎ)
সচিব
উপ সচিব
১। সভাতে উপস্থাপন করুন
২। পরীক্ষান্তে মতামতসহ পেশ করুন
৩। এ সম্পর্কে একটি প্রতিবেদন পেশ করুন
৪। Please attend
জরুরী
চেয়ারম্যান

সূত্রঃ ২৮.১৬.৯১০০.০১০.০২.০০১.১৮.৬৮ তারিখ : ২১শে মার্চ ২০১৮

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন
টিসিবি ভবন (৪র্থ তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ
ঢাকা - ১২১৫।

বিষয়:- ভোক্তা পর্যায়ে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার পুনঃনির্ধারণ প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

উপর্যুক্ত বিষয়ের প্রেক্ষিতে জানানো যাচ্ছে যে, ক্রমহ্রাসমান দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন এবং দেশে গ্যাসের উত্তরোত্তর চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে বিভিন্ন খাতে নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ে একটি সভা অনুষ্ঠিত হয়। এ উদ্দেশ্যে দেশে বিদ্যমান গ্যাসের ঘাটতি নিরসনের নিমিত্ত এপ্রিল ২০১৮-এ ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল হতে জাতীয় গ্রীডে গ্যাস সরবরাহ হবে মর্মে সভায় আলোচনা হয়। 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 যার মধ্যে ১০০০ এমএমসিএফডি আমদানিতব্য) প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের বিক্রয়মূল্য দাঁড়ায় ১২.৮০ টাকা। চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদনের সাথে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এল এন জি) আমদানীর প্রেক্ষিতে মূল্য সমন্বয়ের জন্য জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিঃ নিম্নোক্তভাবে প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার সমন্বয়ের প্রস্তাব করছে:-

গ্রাহক শ্রেনি	ব্যবহারের শতকরা হার	বর্তমান মূল্য (প্রতি ঘনমিটার)	ব্যবহারের শতকরা হার (প্রস্তাবিত)	প্রস্তাবিত মূল্য (প্রতি ঘনমিটার)	বৃদ্ধির হার
বিদ্যুৎ	৫৯.০০%	৩.১৬	৬০.০০%	১০.০০	২০৬%
সার	১২.০০%	২.৭১	১০.২৫%	১২.৮০	৩৭২%
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৬.০০%	৯.৬২	৬.৫০%	১৬.০০	৬৬%
শিল্প	৮.৭০%	৭.৭৬	৯.০০%	১৫.০০	৯৩%
বানিজ্যিক	০.৭৫%	১৭.০৪	০.৭৫%	১৭.০৪	০%
সিএনজি (ফিড গ্যাস)	৪.৪০%	৩২.০০	৪.৫০%	৪০.০০	২৫%
গৃহস্থালি	৮.১৫%	৯.১০	৮.০০%	৯.১০	০%
চা	১.০০%	৭.৪২	১.০০%	১২.৮০	৭৩%
ভারিত গড় মূল্য	১০০%	৫.৭৯	১০০%	১২.৪৯	১১৬%

প্রসঙ্গত উল্লেখ্য যে, পেট্রোবাংলার পত্র নং ২৮.০০.০০০০.০২৬.০২.০৫০.১৮ (অংশ-৮)/৪০০, তারিখঃ ১৮.০২.২০১৮ অনুযায়ী শাহজালাল ফার্টিলাইজার কোম্পানী লিঃ এ গ্যাস সরবরাহের জন্য ১১.০২.২০১৮ তারিখ হতে প্রতি ঘনমিটার গ্যাসের ৯.৫৫ টাকা করে মূল্য নির্ধারণ করা হয়েছে।

জাতীয় রাজস্ব বোর্ড কর্তৃক এস,আর, ও নং ১৯২-আইন/আয়কর/২০১৫, তারিখ ৩০ জুন ২০১৫ এর মাধ্যমে অত্র কোম্পানীর বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস বিলের উপর ৩% হারে উৎসে আয়কর কর্তনের বিধান করা হয়েছে। গ্রাহক কর্তৃক কর্তনকৃত উৎসে কর আয়কর কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নিরূপিত করদায়ের সাথে সমন্বয় করা হয়ে থাকে। ২০১৪-১৫ অর্থ বছর পর্যন্ত গ্রাহক কর্তৃক উৎসেকর কর্তন/জমা এবং চুড়ান্ত হিসাবের মাধ্যমে নিরূপিত আয়কর দায়ের মধ্যে সামঞ্জস্য বজায় ছিল। BERC কর্তৃক ভোক্তা পর্যায়ে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি করায় মূল্যবৃদ্ধির অনুপাতে গ্রাহক কর্তৃক কর্তনকৃত উৎসে করের পরিমাণও বৃদ্ধি পাবে। অপরদিকে কমিশন কর্তৃক বিতরণ মার্জিন হ্রাস করার কারণে মুনাফা হ্রাসের মাধ্যমে প্রদেয় আয়করের পরিমাণ হ্রাস পাবে। এরূপ কর্তনকৃত অতিরিক্ত পরিশোধিত কর কোন ক্রমেই আয়কর কর্তৃপক্ষ হতে ফেরত পাওয়া সম্ভব হবে না। বিষয়টি কোম্পানীর আর্থিক তারল্যের উপর নেতিবাচক প্রভাব ফেলবে। তাতে দেখা যায় কর্তনকৃত উৎসে করের ক্ষেত্রে ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন ছাড়াও অন্যান্য মার্জিনের অর্থ কর্তন হয়ে পেট্রোবাংলা ও পেট্রোবাংলার অন্যান্য কোম্পানী সমুহের মার্জিন

Head Office : Gas Bhaban, Mendibagh, Sylhet-3100, Post Box No-51, Bangladesh. Tel : 0821-712194, 714232, Fax : 880-821-716964, 716291
Liaison Office : Apartment-1D (1st Floor), House No.-23/A, Road No-02, Old DOHS, Bonani, Dhaka-1212, Tel : 02-9832149, Fax : 02-9832147
E-mail : md@jalalabadgas.org.bd; jgtdslho@gmail.com; jgtdsldlo@gmail.com Website No. www.jalalabadgas.org.bd

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.
পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী (A Company of Petrobangla)

পরিশোধে তারল্য সংকট সৃষ্টি করবে। উল্লিখিত অবস্থা বিবেচনায় অত্র কোম্পানীর ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন প্রতি ঘনমিটারে ০.৩৮৩৯ (ভারিত গড়) টাকা করা হলে কোম্পানীর আর্থিক স্বাচ্ছলতা বজায় থাকবে (কপি সংযুক্ত)।

এমতাবস্থায়, মূল্যহার প্রস্তাব বিবেচনায় এনে আগামী এপ্রিল ২০১৮ মাস হতে বর্ধিত মূল্য কার্যকর করে বিভিন্ন শ্রেনীর গ্রাহকদের প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্যহার ও মার্জিন পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব সদয় অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

আপনার বিশ্বস্ত,

২২/০৩/১৮

(প্রকৌ. নিজাম শরিফুল ইসলাম)
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

ফোন নং ঃ ০২-৯৮৩২১৪৯, ০৮২১-৭১২১৯৪।

অনুলিপি ঃ
১। চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ - কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
২। পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ - কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
৩। মহাব্যবস্থাপক (অর্থ ও রাজস্ব), জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
৪। মহাব্যবস্থাপক (বিপণন উত্তর/পরিকল্পনা/ বিপণন দক্ষিণ), জালালাবাদ গ্যাস, সিলেট।
৫। দপ্তর নথি।

Jalalabad Gas T & D System Ltd.

Calculation of Proposed Distribution Margin :

Taka in Crore.

Sl. No.	Description	2016-2017 (Actual)	2017-2018 (Budgeted)	Proposed asper Budget (2018-2019)
1	Purchase Cost	1,404.43	1,630.34	1,657.25
2	Total Distribution Asset in Service	500.77	524.36	576.44
3	Accumulated Depreciation	251.68	259.79	288.91
4	**Net Distribution Asset in Service (2-3)**	**249.09**	**264.57**	**287.53**
5	Regulatory working capital	100.58	129.40	123.52
6	**Total Rate Base (4+5)**	**349.67**	**393.97**	**411.05**
7	Rate of Return on Rate Base(%) [9/6]	**24.20%**	**20.60%**	**17.18%**
8	Return on Rate Base Calculation	-	-	-
9	**Return on Rate Base [9.1+9.2]**	**84.62**	**81.17**	**70.61**
9.1	Net Profit after Tax	82.62	79.33	68.89
9.2	Return on Debt (Interest) Operating Exp.	2.00	1.84	1.72
10	**Operation & Maintenance Expenses :**	**80.94**	**111.29**	**116.95**
10.1	Personnel Expenses	53.06	78.89	81.17
10.2	Office & Other Expenses	17.57	21.08	23.18
10.3	T&D (Repairs & Maintaince) Expenses	4.16	5.31	6.00
10.4	Petrobangla Cost recovery	5.31	5.01	5.50
10.5	Bad % Doubtful Debt provision	0.54	0.65	0.70
10.6	System Operation Fees for BERC	0.30	0.35	0.40
	Total Operation & Maintenance Expenses (10.1+....+10.6)	**80.94**	**111.29**	**116.95**
11	Depreciation (Yearly)	17.64	18.11	19.12
12	Taxes Other than corporate Tax	-	-	-
13	Provision for WPPF	6.69	6.42	5.57
14	**Total Operating expenses excluding corporate Taxes (10+11+12+13)**	**105.27**	**135.82**	**141.64**
15	Corporate income taxes	44.49	42.71	37.09
16	**Total Operating expenses including corp. tax but excluding cost of Gas (14+15)**	**149.76**	**178.53**	**178.73**
17	**Total Operating expenses including corp. tax but excluding cost of Gas (1+16)**	**1,554.19**	**1,808.87**	**1,835.98**
18	**Required Operating Revneue excluding corp. and cost Gas (9+16)**	**234.38**	**259.70**	**249.34**
19	**Required Operating Revneue excluding corp. and cost Gas (9+17)**	**1,638.81**	**1,890.04**	**1,906.59**
20	Current Operating Revenue :	-	-	-
20.1	Income from Gas Sales	1,518.69	1,741.41	1,768.84
20.2	Income from Gas Distribution Rate	73.53	76.85	78.66
20.3	Operationa Income	71.18	72.50	65.00
20.4	Other Income	5.30	4.90	4.50
20.5	Interest Income	43.64	44.35	38.00
20.6	Revenue from Gas Transmission	22.63	22.90	21.40
21	**Total Current Operating Revenue (20.1+...+20.6)**	**1,734.97**	**1,962.91**	**1,976.40**
22	**Net Maring required after deduction of Other Income (18-20.3-20.4-20.5-20.6)**	**91.63**	**115.05**	**120.44**
23	Amount of Gas Distribution/Sold (MMCM)	2,941.43	3,066.61	3,136.98
24	Margin (Weighted average) Required per CM(22/23)	**0.3115**	**0.3752**	**0.3839**