

Приложение I
к Правилам утверждения
предельного уровня тарифов
(цен, ставок сборов) и тарифных
смет на регулируемые услуги
(товары, работы) субъектов
естественных монополий

Отчетный период 2017 г.

Наименование субъекта: ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»

Индекс ИТС-1

Сведения об исполнении тарифной сметы на регулируемую услугу: транспортировка товарного газа по магистральному газопроводу за 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2017 год	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	23 265 784	15 996 474	69%	
	в том числе					
1	Материальные затраты, всего	-/-	586 161	231 002	39%	
	в том числе					
1.1	Газ из собственных нужд и потери	-/-	520 052	218 673	42%	Отклонение связано с тем, что фактические объемы транспортировки газа в отчетном периоде были меньше запланированных. Так же при строительстве газопровода были применены передовые технологии, что позволило снизить расходы газа на СНП.
1.2	ГСМ (Генератор и авто)	-/-	66 109	12 329	19%	Отклонение связано с переносом сроков ввода в эксплуатацию объектов строительства, для эксплуатации которых предусмотрены резервные генераторы, работающие на дизельном топливе.
2	Расходы на оплату труда, всего	-/-	221 070	117 308	53%	
	в том числе					
2.1	Заработная плата производственного персонала	-/-	201 155	109 034	54%	Отклонение объясняется меньшей фактической численностью производственного персонала (13 д.) в сравнении с утвержденной уполномоченным органом (46 сл.), ввиду переноса сроков ввода в эксплуатацию производственных объектов.
2.2	Социальные налоги	-/-	19 914	8 275	42%	По причине отклонения по зарплатной плате.
3	Амортизация	-/-	15 449 970	12 567 042	81%	Отклонение связано с пересмотром графика ввода в эксплуатацию производственных объектов: РЭУ и ВП Аксуат, Шормы, Сахасудыс, Караган, линейная часть 2 этапа (0-11 км), ГИС Бейнеу.
4	Страхование	-/-	290 534	445 176	153%	В данной статье наибольший удельный вес занимает подстатья "Страхование рисков операционного периода" (договор страхования на этап эксплуатации в отношении эксплуатируемой части газопровода, стоимость которого зависит от доллара США, курс которого вырос в 2015-2016 по отношению к национальной валюте).
5	Затраты на эксплуатацию газопровода	-/-	5 787 415	1 957 164	34%	Экономия в результате переноса сроков ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также за счет подстатьей, как «Эксплуатация и техническое обслуживание газопровода», «ЭнгТО компрессорные станции», «Обслуживание систем СКАДА и ТКО», «Работы по гидротехническим (переходам через водные преграды)», «Затраты на содержание средств охранно-пожарной сигнализации пожарной сигнализации».
6	Налоги и платежи	-/-	288	284	99%	
7	Прочие затраты, всего	-/-	733 975	624 893	85%	
	в том числе					
7.1	Авиалатруированис	-/-	125 024	31 920	26%	Отклонение связано с меньшей стоимостью и интенсификацией работ, связанных с облетами газопровода.

7.2	Проверка средств измерений (услуги метрологии и стандартизации)	-/-	18 261	83 250	456%	Отклонение в связи с возникшей необходимостью проведения калибровки и юстировки по причине несоответствия metrologических характеристик счетчиков требованиям действующего нормативного документа – ГОСТ – 8.611-2013 по скоростям звука между отдельными каналами. Операции по калибровке и юстировке этих показателей возможны только на стенде и оборудовании завода изготовителя счетчиков. Также в связи с необходимостью транспортировки счетчиков для ТИС «Акбулак» из Нидерландов в Германию для проведения работ по калибровке и юстировке на заводе-изготовителе потребовало включения затрат по транспортировке счетчиков из Нидерландов в Германию и обратно.
7.3	Охрана газопровода (вневедомственная и пожарная охрана)	-/-	458 731	486 025	106%	Отклонение в связи с необходимостью увеличения расходов в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 862 «Об утверждении Правил осуществления деятельности негосударственных противопожарных служб».
7.4	Командировочные затраты	-/-	130 914	7 761	6%	Отклонение связано с меньшей фактической численностью производственного персонала (13 ед.) в сравнении с утвержденной полномоченным органом (46 ед.), ввиду переносов сроков ввода в эксплуатацию производственных объектов: ЛЧ 2, РЭУ и ВП, ТИС, КС, а также с меньшим количеством командировок в связи с эксплуатацией и обслуживанием газопровода силами АО «Интергаз Центральная Азия».
7.5	Подготовка кадров		1 044	1 050	101%	
8	Другие расходы, всего	-/-	196 372	53 604	27%	Отклонение за счет подстатьи: «Расходы на разработку, приобретение, подписку НТД и технической литературы», что связано с претензионными вопросами к выполненной работе, «Расходы по земле в период эксплуатации магистрального газопровода», что связано с экономией при заключении договоров, «Расходы на землю и земельные участки» и «Услуги вспомогательного персонала», что связано с переносом сроков ввода в эксплуатацию РЭУ и ВП.
II	Расходы периода, всего	-/-	4 611 704	11 009 492	239%	
	в том числе					
9	Общие и административные расходы, всего	-/-	1 007 204	2 495 101	248%	
	в том числе					
9.1	Заработка плата административного персонала	-/-	499 621	1 042 244	209%	Отклонение объясняется большим количеством выплат по сравнению с ТС, в которой не были исключены премиальные выплаты, праздничные премии, а также материальная помощь к отпуску, выплачиваемая работнику в соответствии с положением Коллективного договора.
9.2	Социальный налог	-/-	49 462	99 184	201%	По причине отклонения по заработной плате.
9.3	Амортизация	-/-	50 936	43 488	54%	Отклонение объясняется тем, что в отчетном периоде приобретено и введено в эксплуатацию меньше ОС и НМА, чем предусмотрено в ТС. Кроме того в I квартале были списаны ОС (компьютеры, ноутбуки и т.д.) и НМА (исторические затраты принятые от АО «КазТрансГаз»), т.о. итоги начислялись на меньшее количество ОС и НМА.
9.4	Затраты по аренде офиса, в т.ч. содержание	-/-	149 889	148 092	99%	
9.5	Услуги сторонних организаций	-/-	28 195	20 869	74%	Данная статья содержит расходы по обслуживанию компьютерного, серверного, гелеком, оборудования. При заключении контрактов, по итогам тендера, по данной статье образовалась экономия.

9.6	Командировочные услуги	-/-	69 115	124 112	180%	Отклонение связано с увеличением количества командировок в отчетном периоде.
9.7	Услуги банков	-/-	12 000	6 547	55%	Отклонение объясняется меньшим количеством использованных услуг и снижением их стоимости.
9.8	Услуги аудиторских организаций	-/-	35 492	26 650	75%	Отклонение связано с экономией при заключении договора на выполнение услуг.
9.10	Охрана офиса	-/-	10 810	6 717	62%	Отклонение обусловлено оптимизацией расходов по статье.
9.11	Налоги	-/-	1 383	15 007,56	1085%	Отклонение в основном связано с возникновением подоходного налога у источника выплаты с персоналом, не предусмотренного в ТС.
9.12	Услуги связи	-/-	20 115	7 682	38%	Отклонение обусловлено оптимизацией расходов.
9.13	Расходы на автотранспорт	-/-	34 915	29 261	84%	Отклонение обусловлено оптимизацией расходов.
9.14	Страхование	-/-	1 111	25 339	2281%	Отклонение связано с расходами по медицинскому страхованию работников.
9.15	Подготовка кадров	-/-	1 044	7 617	729%	Отклонение в связи с увеличением расходов на повышение квалификации сотрудников Госартиства.
9.17	Другие расходы	-/-	13 116	814 397	6209%	Отклонение связано с дополнительными затратами, связанными со строительством 1-го участка газопровода и вдольтрассового дорожного полотна, а также включением консультационных услуг, связанных с обслуживанием кредитного договора.
10	Расходы на выплату вознаграждений	-/-	3 604 500	8 514 391	236%	Отклонение связано с девальвацией национальной валюты по отношению к основным мировым валютам, т.к. данные расходы напрямую зависят от курса доллара США.
III	Всего затрат на предоставление услуг	-/-	27 877 488	27 005 966	97%	Связано в основном с отклонением по амортизации в связи с переносом сроков ввода в эксплуатацию производственных объектов: РЭУ и ВП Аксусат, Шорник, Саксульск, Киргозек, ЛЧ 2, ГИС Бейнеу, КС Бозой.
IV	Прибыль (РБА*СП)	-/-	51 995 614	52 090 682	100%	Связано с отклонением от плана транспортировки газа, который был сформирован на основании прогноза единственного потребителя услуги АО «КазТрансГаз».
VI	Всего доходов	-/-	79 873 102	79 096 648	99%	
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. м3	5 000 000	4 376 993	88%	В связи с меньшим объемом потребления услуг по транспортировке газа.
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/ 1000 м ³	15 975	18 071		

Наименование организаций

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»

Адрес

050000, г. Алматы, ул. Желтоксан, 96/98

Телефон

7(727) 330 66 21

Адрес электронной почты

info@bsgp.kz

Фамилия и телефон исполнителя

Казбеков Е.С. 8 (727) 330-68-83

Руководитель (Ф.И.О., подпись)

Руководитель

Шабдулхаримов С.Б.

Дата «28» апреля 2017 года

