



от 12 апреля 2013 года

№ 14-ПР

г. Казань

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Члены Правления:

Штром А.Л., первый заместитель председателя;

Симкачев Д.А., заместитель председателя;

Трегубенко Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гайнуллина Т.В., начальник отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

Русских Д.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Хабибуллина Л.В., начальник отдела тарифов и цен организаций коммунального комплекса;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Повестка дня:

1. Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск.

Выступающий – Т.В.Гайнуллина

2. Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым акционерным обществом «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта».

Выступающий – Т.В.Гайнуллина

3. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение.

(МО «город Казань»: ИП Шаматов И.К., Филиал ЗАО «Пивоварня Москва-Эфес»; Елабужский МР: ООО Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»)).

Выступающий – Л.В.Хабибуллина

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой».

Выступающий – Д.А.Русских

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто».

Выступающий – Д.А.Русских

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой».

Выступающий – Д.А.Русских

7. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП».

Выступающий – Д.А.Русских

8. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга».

Выступающий – Д.А.Русских

9. Разное.

Рассмотрели:

1. Слушали:

Гайнуллина Т.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск».

В Госкомитет с заявлением по вопросу об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Промтранс-А» (далее - тарифы) обратилось **ООО «Промтранс-А»** г. Альметьевск (далее – предприятие).

Уполномоченный по делу № 22/8 об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Промтранс-А», назначенный приказом Госкомитета от 25.03.2013 №63, Халилуллова Л.Ш. при подготовке экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», с изменениями;

- Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами в Республике Татарстан, утвержденными приказом Комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.06.2009 № 98 (далее – Методика).

Местонахождение ООО «Промтранс»: 423458, РТ, г. Альметьевск, п. Техснаб – 8, а/я 197.

Генеральный директор – Гордеев Андрей Викторович.

ООО «Промтранс-А» не оказывает услуги бюджетным организациям и населению. Регулирование тарифов данного предприятия не предполагает компенсаций из бюджета Республики Татарстан.

Общая развернутая длина путей ООО «Промтранс-А» составляет – 95 497 п.м. Предприятие имеет на своем балансе 5 тепловозов серии ТЭМ-2, 2 тепловоза серии М-62 и арендует у Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» 2 тепловоза серии 2М-62У и 1 тепловоз серии ТЭМ-2. Данными локомотивами осуществляется подача вагонов по грузовым фронтам обслуживаемых предприятий, маневровая работа по подаче и уборке вагонов после окончания грузовых операций в следующих направлениях: со ст. Кульшарипово ОАО «РЖД» на ст. Альметьевск; со ст. Альметьевск на ст. Промышленная и ст. Мактама (Альметьевский маневровый район); со ст. Биклянь ОАО «РЖД» - ОАО «Генерирующей компании ТЭЦ-2» и ОАО «Таиф-НК» (Нижекамский маневровый район); со ст. Биклянь ОАО «РЖД» через перегон Соболеково – Алань на ст. Алань (Аланский маневровый район).

Действующие тарифы установлены постановлением Госкомитета от 30.03.2012 №7-3/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Промтранс-А» г.Альметьевск».

Перевозчик предлагает установить в 2013 г. тарифы с увеличением к действующему уровню на 13,7%.

Уполномоченным по делу произведена экспертиза фактических затрат на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования промышленным железнодорожным транспортом ООО «Промтранс-А» (далее – на перевозку грузов) в 2012 году и экономически-обоснованных тарифов на перевозку грузов на 2013 год.

В результате анализа фактических затрат, отнесенных на перевозку грузов, произведено распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов 2012 года на все виды деятельности в соответствии с учетной политикой предприятия. В результате чего общая сумма затрат 2012 года уменьшилась на 6 826,0 тыс. рублей и составила 398 525,2 тыс. рублей.

В соответствии с представленными предприятием документами в 2013 год в сравнении с фактическим объемом 2012 года объем перевозки груза в целом по предприятию уменьшится на 23%, грузооборот - на 9%, разница между снижением объема и грузооборота объясняется увеличением среднего расстояния перевозки груза на 1,2 км.

Затраты на 2013 год скорректированы в сторону уменьшения на общую сумму 16 270,2 тыс. рублей. Общая сумма затрат составит 419 503,6 тыс. рублей, что составляет 96,2 % от заявленной предприятием на 2013 год суммы затрат.

Затраты по фонду оплаты труда и отчислений с заработной платы приняты в размере 62 422,8 тыс. рублей. При этом средняя заработная плата основного производственного персонала на 2013 г. составит 20 826 рублей.

Сумма общепроизводственных расходов принята в размере 36 532,8 тыс. рублей.

Сумма общехозяйственных расходов принята в размере 29 504,8 тыс. рублей.

Сумма затрат на прочие расходы принята в размере 40 204,0 тыс. рублей.

Суммы расходов по вышеперечисленным статьям затрат приведены в соответствие с индексом потребительских цен, рекомендованным Минэкономразвития России на 2013 год.

Затраты на горюче-смазочные материалы приняты в размере 26 528,4 тыс. рублей и приведены в соответствие со стоимостью летнего и зимнего дизтоплива.

Технология и объемы перевозки груза при этом остались без изменения.

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

уменьшением объема перевозки груза;

увеличением объема технического обслуживания тепловозов и ремонта ж.д. путей, что связано с необходимостью соблюдения графика ремонтных работ с учетом соблюдения всех мер безопасности при исполнении транспортных услуг и выполнением предписаний надзорных органов в отношении мер безопасности на транспорте;

инфляционными процессами общего характера (ростом цен на энергоносители, материалы для ремонта локомотивов и ж.д. путей).

Без увеличения тарифов доходы от транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ООО «Промтранс-А», составят 393 197,2 тыс.рублей. Средняя доходная ставка 1 тн/км составит 16,39 рублей. При этом прогнозируется убыток 29 982,1 тыс. рублей.

Затраты предприятия на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Промтранс-А», с учетом инфляции, прогнозируемой Минэкономразвития России на 2013 год, приведены в следующей таблице:

Наименование показателей	Ед. изм	2012 г.		2013		% 2013/2012	
		Учтено в действ. тарифе	Факт	Пром-транс-А	ГКРТТ	Пром-транс-А	ГКРТТ
Объем перевозки грузов	тыс.тн.	3 016	3 952	3 045	3 045	77,0	77,0
Грузооборот	тыс. тн. км	23 610,6	26 347,9	23 985,2	23 985,2	91,0	91,0
Доходы	тыс. руб.	388 312,6	397 263,4	447 288,8	423 676,8	112,6	106,6
Затраты всего, в т.ч.	тыс. руб.	381 249,0	398 525,2	435 773,8	419 503,6	109,3	105,3
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 076,4	41 435,9	49 548,4	47 485,3	119,6	114,6

Страховые взносы	тыс. руб.	12 183,2	12 564,1	15 586,5	14 937,5	124,1	118,9
Материалы	тыс. руб.	94 741,7	150 957,5	149 891,3	149 891,3	99,3	99,3
ГСМ	тыс. руб.	29 494,0	28 626,1	29 791,0	26 528,4	104,1	92,7
Энергозатраты	тыс. руб.	4 866,3	5 282,2	5 681,0	5 681,0	107,5	107,5
Амортизация	тыс. руб.	3 793,2	5 996,8	6 657,0	6 657,0	111,0	111,0
Затраты на ТО и ремонт	тыс. руб.	78 952,1	46 294,7	62 081,6	62 081,6	134,1	134,1
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	32 043,5	34 110,9	41 955,0	36 532,8	123,0	107,1
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	27 051,4	27 548,8	33 965,0	29 504,8	123,3	107,1
Прочие затраты	тыс. руб.	58 047,2	45 708,2	40 617,0	40 204,0	88,9	88,0
Прибыль	тыс. руб.	7 063,6	- 1 261,8	11 515,0	4 173,2		
Рентабельность	%	1,9	-0,3	2,6	1,0		
Средняя доходная ставка - тариф 1 тн.км	руб.	16,45	15,08	18,65	17,66	123,7	117,2

Расчет доходов произведен с учетом среднего увеличения тарифов на 7,7% не позднее 1 мая 2013 г.

В 2013 году от перевозки грузов по предприятию прогнозируется прибыль в размере 4 173,2 тыс. рублей со средней рентабельностью 1,0%, которая в соответствии с планом предприятия распределяется следующим образом:

налог на прибыль (20%) – 834,6 тыс. руб.;

выплаты социального характера – 564,2 тыс. руб.;

прибыль на развитие производства (создание рабочих мест по переводу стрелочных переводов по ст.Алань на электрическую централизацию и реконструкцию пункта заправки тепловозов) – 2774,4 тыс. руб.;

Анализ увеличения и предлагаемые предельные максимальные тарифы представлены в сравнительной таблице:

Наименование маневровых районов (станций)	Утвержденные тарифы 2012 г. руб. за 1 тн/км	Предлагаемые тарифы на 2013г. руб. за 1 тн/км	рост 2013 / 2012 %
Альметьевский маневровый район	16,30	18,35	112,5
Нижекамский маневровый район	15,80	15,80	100,0
Аланский маневровый район	34,14	38,82	113,7
Нижекамская нефтебаза	3,62	3,62	100,0

На основании изложенного предлагается установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А»:

1.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Альметьевскому маневровому району	1 тонна	18,35
2.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Нижнекамскому маневровому району	1 тонна	15,80
3.	Перевозка груза на расстояние 1 км для ООО «Нижнекамская нефтебаза»	1 тонна	3,62
4.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Аланскому маневровому району (ст. Алань)	1 тонна	38,82

02 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зарипов М.Р. отметил, что необходимо получить разъяснения от ФСТ России о порядке формирования рентабельности предприятий, оказывающих услуги в регулируемых сферах деятельности.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

1.1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск, согласно приложению 1.

1.2. Отделу регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи направить в адрес ФСТ России запрос о разъяснении порядка формирования рентабельности ООО «Промтранс-А», оказывающего услуги в регулируемых сферах деятельности.

1.3. Рекомендовать ООО «Промтранс-А» прибыль, полученную в результате оказания транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях, направить на развитие производства.

2. Слушали:

Гайнуллина Т.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым акционерным

обществом «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта».

В Госкомитет обратилось предприятие **ОАО «КМП «Промжелдортранс»** г. Казань (далее – ОАО «КМП «ПЖДТ» или предприятие) с заявлением по вопросу об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ОАО «КМП «Промжелдортранс» (далее - тарифы).

Уполномоченный по делу № 22/7 об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ОАО «КМП «ПЖДТ», назначенный приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 22.03.2013 №62, Халилуллова Л.Ш. при подготовке экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», с изменениями;

- Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами в Республике Татарстан, утвержденными приказом Комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.06.2009 № 98 (далее – Методика).

Местонахождение ОАО «КМП «Промжелдортранс»: 420036, РТ, г. Казань, ул. Леваневского, д. 2.

Генеральный директор – Валеев Альберт Ильгизович

ОАО «КМП «ПЖДТ» не оказывает услуги бюджетным организациям и населению. Регулирование тарифов данного предприятия не предполагает компенсаций из бюджета Республики Татарстан.

Предприятие обслуживает более 100 предприятий различных отраслей народного хозяйства и частных предпринимателей города Казани по перевозке грузов от станций примыкания Казанского железнодорожного узла до цехов и подъездных путей предприятий через станции Железнодорожная, Химическая, Ометьево, Обгонная, а также ведёт контроль за безопасностью движения на подъездных путях.

Для выполнения своих задач предприятие имеет на праве собственности следующее имущество:

- подъездные железнодорожные пути общей протяженностью 51,2 км;
- технические средства в количестве – 7 тепловозов и 5 единиц путевых машин;
- ремонтную базу, склады ГСМ и материальные склады, гаражи для ремонта и стоянки автомобилей.

Действующие тарифы установлены постановлением Госкомитета от 30.03.2012 №7-4/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на

транспортные услуги промышленного железнодорожного транспорта, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ОАО «КМП «Промжелдортранс».

Перевозчик предлагает установить в 2013 г. тарифы с увеличением к действующему уровню на 15 %.

Уполномоченным по делу произведена экспертиза фактических затрат на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования промышленным железнодорожным транспортом ОАО «КМП «ПЖДТ» (далее – на перевозку грузов), в 2012 году и экономически-обоснованных тарифов на перевозку грузов в 2013 году.

В результате анализа фактических затрат, отнесенных на перевозку грузов, произведена корректировка начислений страховых взносов в соответствии с законодательством, а также распределение общехозяйственных расходов 2012 года на все виды деятельности в соответствии с учетной политикой. В результате чего общая сумма затрат 2012 года скорректирована в сторону уменьшения на 4 692,1 тыс.рублей и составила 184 006 тыс. рублей.

В соответствии с представленными предприятием документами, в 2013 году в сравнении с фактическим объемом 2012 года объем перевозки груза в целом по предприятию уменьшится на 31,5%, грузооборот соответственно снизится на 34,8%.

Затраты на 2013 год скорректированы в сторону уменьшения на общую сумму 7 972,5 тыс. рублей. Общая сумма затрат составит 148 894,0 тыс. рублей, что составляет 94,9 % от заявленной предприятием на 2013 год суммы затрат.

Затраты по фонду оплаты труда и отчислений с заработной платы приняты в размере 37 316,8 тыс. рублей. При этом средняя заработная плата основного производственного персонала на 2013 г. составит 29 810 рублей.

Сумма общехозяйственных расходов принята в размере 24 292,0 тыс. рублей.

Суммы расходов по вышеперечисленным статьям затрат приведены в соответствие с индексом потребительских цен, рекомендованным Минэкономразвития России на 2013 год.

Технология и объемы перевозки груза при этом остались без изменения.

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

уменьшением объема перевозки грузов;

инфляционными процессами общего характера (ростом цен на энергоносители, материалы для ремонта локомотивов и ж.д. путей).

Без увеличения тарифов доходы от транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ОАО «КМП «ПЖДТ», составят 139 838,0 тыс. рублей. Средняя доходная ставка 1 тн/км составит 22,27 рублей. При этом прогнозируется убыток 9 056 тыс. рублей.

Затраты предприятия на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ОАО «КМП «ПЖДТ» с учетом инфляции, прогнозируемой Минэкономразвития России на 2013 год, приведены в следующей таблице:

Наименование показателей	Ед. изм	2012 г.		2013		% 2013/2012	
		Учтено в действ. тарифе	Факт	КМП ПЖДТ	ГКРТТ	КМП ПЖДТ	ГКРТТ

Объем перевозки грузов	тыс.тн.	1 990,6	2 506,4	1 716,3	1 716,3	68,5	68,5
Грузооборот	тыс. тн. км	7 500,0	9 632,3	6 280,5	6 280,5	65,2	65,2
Доходы	тыс. руб.	159 702,3	206 686,7	160 970,0	150 289,2	77,8	72,7
Затраты всего, в т.ч.	тыс. руб.	148 757,2	184 006,0	156 866,5	148 894,0	85,3	80,9
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24 560,3	26 720,1	32 063,0	28 617,2	120,0	107,1
Страховые взносы	тыс. руб.	7 466,3	8 122,9	9 947,2	8 699,6	122,5	107,1
Материалы	тыс. руб.	70 908,0	94 383,0	66 417,0	66 417,0	70,4	70,4
ГСМ	тыс. руб.	5 484,1	6 976,8	6 322,8	6 322,8	90,6	90,6
Энергозатраты	тыс. руб.	1 452,8	1 331,6	1 187,3	1 187,3	89,2	89,2
Амортизация	тыс. руб.	6 088,0	5 230,4	5 028,0	5 028,0	96,1	96,1
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	24 076,7	31 466,4	27 571,2	24 292,0	87,6	77,2
Прочие расходы (налоги)	тыс. руб.	8 721,0	9 774,8	8 330,0	8 330,0	85,2	85,2
Прибыль	тыс. руб.	10 945,1	22 680,7	4 103,5	1 395,3	18,1	6,1
Рентабельность	%	7,4	12,3	2,6	0,9		
Средняя доходная ставка - тариф 1 тн.км	руб.	21,29	21,45	25,63	23,93	119,4	111,5

Расчет доходов произведен с учетом среднего увеличения тарифов на 7,4% не позднее 1 мая 2013 г.

В 2013 году от перевозки грузов по предприятию прогнозируется прибыль в размере 1 395,3 тыс. рублей со средней рентабельностью 0,9%, которая в соответствии с планом предприятия распределяется следующим образом:

налог на прибыль (20%) – 279,0 тыс. руб.;

выплаты социального характера (согласно колдоговору) – 1 116,3 тыс. руб.

Анализ увеличения и предлагаемые предельные максимальные тарифы представлены в сравнительной таблице:

Наименование маневровых районов (станций)	Утвержденные тарифы 2012 г. руб. за 1 тн	Предлагаемые тарифы на 2013 год, руб. за 1 тн	Рост 2013/2012 %
Перевозка груза на расстояние до 3 км	63,43	69,30	109,2
Перевозка груза на расстояние более 3 км (дополнительно за 1 тонну на каждый км)	21,11	23,56	111,6

На основании изложенного предлагается установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных

железнодорожных путях ОАО «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта»:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Тариф в рублях (без учета НДС)
1.	Перевозка груза на расстояние до 3 км	1 тонна	69,30
2.	Перевозка груза на расстояние более 3 км (дополнительно за 1 тонну на каждый км)	1 тонна	23,56

02 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым акционерным обществом «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым акционерным обществом «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

2.1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым акционерным обществом «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта», согласно приложению 2.

2.2. Отделу регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи направить в адрес ФСТ России запрос о разъяснении порядка формирования рентабельности ООО «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта», оказывающего услуги в регулируемых сферах деятельности.

2.3. Рекомендовать «Казанское межотраслевое предприятие промышленного железнодорожного транспорта» прибыль, полученную в результате оказания транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях, направить на развитие производства.

3. Слушали:

Хабибуллина Л.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

Госкомитет устанавливает тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса в соответствии с Положением о Госкомитете, утвержденным Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 (далее – Методические указания).

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 г.):

рост цен на электроэнергию на 2013 год - 12%;

рост заработной платы на 2013 год – 7,1%;

рост прочих расходов на 2013 год – 4,9%.

Индексы-дефляторы применяются в среднем за год к предыдущему году.

Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливаются с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2013 рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 рост в пределах установленных предельных индексов максимально возможного изменения тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса.

В Госкомитет обратился **ИП Шаматов И.К.** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

Согласно пункту 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период ИП Шаматовым И.К. были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на регулируемый период;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за 2 предшествующих года;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за 2 предшествующих года.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ИП Шаматова И.К. выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 13.02.2013 № 33.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ИП Шаматов И.К. на регулируемый период использовался метод установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым на основании п.20 Основ ценообразования тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации ИП Шаматовым И.К. производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ИП Шаматов И.К. оказывает услуги водоотведения потребителям г. Казани.

Канализационные сети, насосное оборудование находятся на балансе. ИП Шаматов И.К. применяет упрощенную систему налогообложения.

Производственные мощности организации ИП Шаматова И.К.:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Производительность оборудования	тыс.куб.м/час	0,116
2	Протяженность канализационных сетей	км	0,79
3	Технологические затраты электроэнергии	тыс.кВт.ч/год	52,5
4	Удельный расход электроэнергии	кВт/куб.м	0,69

Тариф на водоотведение ИП Шаматов И.К. на 2012 год установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2011 №10-24/жкх с календарной разбивкой:

Район/организация	с 23 апреля по 30 июня 2012 года	с 1 июля по 31 августа 2012 года	с 1 сентября 2012 года по 23 апреля 2013 года
ИП Шаматов И.К., руб/куб.м. (организация применяет УСН)	19,32	20,55	21,83

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям, протяженностью 0,79 км. (Оренбургский тракт).

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации:

Показатели	Единицы измерения	2012 год	2013 год	Отклонение, %
1. Принято сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс.куб.м	78,452	75,954	97
1.1 По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	64,052	64,052	100
1.3 По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	14,4	11,902	83
2. Пропущено сточных вод	тыс.куб.м	78,452	75,954	97

Объем пропущенных сточных вод на 2013 год составит 75,954 тыс.куб.м. Снижение объема относительно 2012 года обусловлено расторжением договора с потребителем ООО «ГрандСтрой».

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2013 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период				План организации на регулируемый период 2013 год	Расчет Госкомитета			
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 августа	с 1 сентября по 31 декабря	2012 год		с 1 мая по 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года по 30 апреля 2014 года	В среднем за год	Рост, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х									
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м ³	39,220	13,080	26,150	78,452	76,0	37,9773	37,97733	75,9547	97
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м ³	39,220	13,080	26,150	78,452	75,95	37,9773	37,97733	75,9547	97
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	32,020	10,680	21,350	64,052	64,05	32,0260	32,026	64,0520	100
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	7,200	2,400	4,800	14,400	11,90	5,9513	5,95133	11,9027	83
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.м ³ /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	732,50	260,23	553,99	1546,76	1567,2	803,6288	822,30761	1625,94	105
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	698,88	248,91	531,68	1479,51	1493,9	767,4743	786,15305	1553,63	105
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	121,38	40,84	80,54	242,77	271,9	131,3338	131,33378	262,6676	108
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	70,02	23,56	46,46	140,04	142,2	74,9914	74,99142	149,9828	107
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	23,94	8,06	15,89	47,89	48,6	22,6474	22,647409	45,2948	95
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	7,17	2,41	4,76	14,35	14,4	7,1750	7,175	14,3500	100
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0	0	0	0	15,0	0	0	0	
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	50,00	16,82	33,18	0	0	0	0	0	
4.1.7	услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	418,88	154,69	345,88	919,46	789,9	489,81	489,81	979,62	107
4.1.7.1	объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	39,22	13,20	26,03	78,45	76,0	37,98	37,98	75,95	97
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	57,49	19,35	38,15	114,99	211,8	41,52	60,20	101,71	88
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	33,62	11,32	22,31	67,26	73,3	36,15	36,15	72,31	108
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	732,50	260,23	553,99	1546,76	1567,2	803,63	822,31	1625,94	105
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	698,88	248,91	531,68	1479,51	1493,9	767,47	786,15	1553,63	105

7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	121,38	40,84	80,54	242,77	271,9	131,33	131,33	262,67	108
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	70,02	23,56	46,46	140,04	142,2	74,99	74,99	149,98	107
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	23,94	8,06	15,89	47,89	48,6	22,65	22,65	45,29	95
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	7,17	2,41	4,76	14,35	14,4	7,18	7,18	14,35	100
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0	0	0	0	15,0	0	0	0	
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	50,00	16,82	33,18	0	0	0	0	0	
7.1.8	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	418,88	154,69	345,88	919,46	789,9	489,81	489,81	979,62	107
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	57,49	19,35	38,15	114,99	211,8	41,52	60,20	101,71	88
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	33,62	11,32	22,31	67,26	73,27	36,15	36,15	72,31	108
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	25,25	8,50	16,75	50,50	100,39	25,25	25,25	50,50	100
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	25,25	8,50	16,75	50,50	100,39	25,25	25,25	50,50	100
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	25,25	8,50	16,75	50,50	100,39	25,25	25,25	50,50	100
9	Товарная продукция	тыс.руб.	757,75	268,73	570,74	1597,26	1667,56	828,88	847,56	1676,44	105
10	Среднеотпускной тариф	руб/м ³	19,32	20,55	21,83	20,36	21,95	21,83	22,32	22,07	108
	Рост тарифа	%		106	106		107,8	100	102	108,4	

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс:

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организация работает по зонным тарифам, которые составили: 3,95 руб./кВт.ч – ночная ставка за эл. энергию, 5,31 руб./кВт.ч – дневная ставка. Необходимое количество электроэнергии на 2013 год в размере 52,5 тыс.кВт.ч на сумму 262,67 тыс. руб. рассчитано на основе показателей установленной мощности оборудования.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала составляет 3 человека с расходами на оплату труда в размере 149,98 тыс.руб.:

Профессия	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	ФОТ на год
	чел	тыс.руб.	тыс.руб.
Транспортирование стоков			
Оператор	3	4,17	149,98

3. Амортизация основных средств.

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений на 2013 год составит 14,35 тыс.руб. На балансе организации находится здание КНС, 2 насоса, канализационные сети.

Амортизационные отчисления организация планирует направить на замену насоса СМ 100-65-250/2 в КНС (36% от стоимости насоса).

4. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Затраты в размере 15 тыс.руб. исключены из себестоимости, т.к. затраты на ремонт в том числе учтены в «цеховых прочих расходах».

5. Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется.

ИП Шаматов И.К. сбрасывает сточные воды в систему канализации МУП «Водоканал». Тариф МУП «Водоканал» на водоотведение в среднем на 2013 год с учетом надбавки составил 10,93 руб./куб.м (без учета НДС). Таким образом, затраты организации по данной статье составили: $75,954 \text{ тыс.куб.м} \cdot 10,93 \cdot 1,18 = 979,62 \text{ тыс.руб.}$

6. Цеховые расходы.

Цеховые расходы приняты в размере 101,71 тыс.руб.:

№ п/п	Статьи затрат	Регулируемый период
1	Заработная плата цехового персонала (мастер-1 ед.)	47,17
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	14,24
3	Амортизация ОС цехового назначения	25,89
4	Электроэнергия на цеховые расходы	7,21
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	7,20
Итого		101,71

7. Общеэксплуатационные расходы.

Водоотведение является основным видом деятельности ИП Шаматова И.К. Таким образом, общеэксплуатационные расходы составят 72,31 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2012 год
1	Заработная плата АУП (бухгалтер-0,5 ед.)	26,99
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	8,15
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	7,17
4	Услуги банка	2,00
5	Аренда земли	25,00
6	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	3,00
Итого:		72,31

Технологические и экономические показатели деятельности
ИП Шаматов И.К.:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0	0
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	70	80
	оборудование системы транспортирования стоков	%	70	80
Сети водоотведения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	15	15
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0,12	0,12
Производственные мощности	Уровень загрузки производственных мощностей	%	11	11
	оборудование	%	11	11
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	15,4	16
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	8,9	9
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0,92	0,86
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0	0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	км/чел.	0,26	0,26
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	26,16	25

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

Наименование организации	Среднеотпускной тариф на водоотведение с 1 мая по 30 июня 2013 года, руб./куб.м	Среднеотпускной тариф на водоотведение с 1 июля 2013 года по 30 апреля 2014 года, руб./куб.м
ИП Шаматов И.К. (организация применяет УСН)	21,83	22,32

Данный тариф согласован ИП Шаматов И.К. и руководством Исполнительного комитета муниципального образования «город Казань». Тариф

соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет обратилась организация **Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на регулируемый период.

Согласно пункту 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, в Госкомитет для установления тарифа на регулируемый период Филиалом ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;
2. производственная программа на регулируемый период;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на регулируемый период;
4. расчет тарифа на питьевую воду на регулируемый период;
5. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за период осуществления регулируемой деятельности;
6. отчет о доходах от реализации товаров и услуг по установленным тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса и расходах на реализацию производственной программы за период осуществления регулируемой деятельности.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для Филиала ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 02.04.2013 № 76 (дело № 26/27).

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» на регулируемый период Госкомитетом использовался метод установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым на основании п.20 Основ ценообразования тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава

расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» оказывает услуги по водоснабжению прочим потребителям. Основным видом деятельности организации является производство пива. Источником питьевой воды являются подземные воды. На балансе предприятия находятся 4 скважины.

Производственные мощности организации Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес»:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
2	Производительность оборудования	тыс.куб.м/час	8,918
3	Протяженность водопроводов	км	0,61
4	Технологические затраты электроэнергии	тыс.кВт.ч/год	902,60
5	Удельный расход электрической энергии	кВт/куб.м	0,85

Тариф на питьевую воду Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» на 2012 год установлен постановлением Госкомитета от 23.03.2012 №10-2/жкх с календарной разбивкой:

Район/организация	с 23 апреля по 30 июня 2012 года	с 1 июля по 31 августа 2012 года	с 1 сентября 2012 года по 23 апреля 2013 года
Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес», руб/куб.м. (без учета НДС)	7,28	7,28	7,28

Источником воды являются подземные воды. Предприятие обслуживает 4 артезианские скважины по подъему воды. Вода после водоподготовки по водопроводным сетям протяженностью 0,61 км. поступает потребителю.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации:

Показатели	Ед. изм.	2012 год	2013 год	%
1. Поднято воды	тыс.куб.м	1 061,141	1 061,141	100
2. Подано воды в сеть	тыс.куб.м	1 061,141	1 061,141	100
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0	0	
	%	0	0	
3. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	247,767	419,87	169
3.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	813,374	641,27	79

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Филиала ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Объем поднятой воды на 2013 год остался на уровне 2012 года и составил 1061,141 тыс.куб.м, из которых 419,87 тыс.куб.м. – на собственные нужды организации, 641,27 тыс.куб.м. – на отпуск потребителю. Единственным потребителем воды является ООО «Восток солод».

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2013 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период				План организации на регулируемый период 2013 год	Расчет Госкомитета			
			с 23 апреля по 30 июня 2012 года	с 1 июля по 31 августа 2012 года	с 1 сентября 2012 года по 23 апреля 2013 года	В среднем за год		с 24 апреля по 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года по 23 апреля 2014 года	В среднем за год	Рост, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	530,571	176,857	353,714	1061,141	1061,141	530,571	530,57052	1061,141	100
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	123,8835	41,2945	82,589	247,767	419,869	209,935	209,93452	419,869	169
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	406,687	135,562	271,125	813,374	641,272	320,636	320,636	641,272	79
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	406,687	135,562	271,125	813,374	641,272	320,636	320,636	641,272	79
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	100
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	1524,80	508,27	1016,53	3049,60	3295,63	1383,78	1888,47	3272,26	107
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1520,61	506,87	1013,74	3041,22	3287,96	1379,96	1884,65	3264,61	107
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	167,38	55,79	111,59	334,77	371,6	185,80	185,80	371,59	111
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	256,80	85,60	171,20	513,60	547,0	273,48	273,48	546,96	106
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	77,04	25,68	51,36	154,08	166,4	83,19	83,19	166,39	108
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	437,50	145,83	291,67	875,00	871,0	435,50	435,50	871,00	100
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	0	0	0	0	51,5	25,76	25,76	51,53	
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	581,89	193,96	387,92	1163,77	1280,5	376,22	880,92	1257,14	108
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	4,19	1,40	2,79	8,38	7,7	3,82	3,82	7,65	91
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	1348,07	449,36	898,71	2696,14	2958,16	1426,70	1426,70	2853,41	106
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1345,56	448,52	897,04	2691,11	2953,56	1424,41	1424,41	2848,82	106
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	406,504	135,50	271,00	813,01	902,44	451,22	451,22	902,44	111
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	128,4	42,80	85,60	256,80	273,49	136,74	136,74	273,48	106
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	38,52	12,84	25,68	77,04	83,20	41,60	41,60	83,19	108
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	423	141,00	282,00	846,00	926,15	417,71	417,71	835,42	99
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	349,1311	116,38	232,75	698,26	768,28	377,14	377,14	754,29	108

5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	2,5137624	0,84	1,68	5,03	4,60	2,29	2,29	4,59	91
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	992,23	330,74	661,49	1984,46	2122,18	1054,61	1054,61	2109,23	106
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	990,56	330,19	660,37	1981,11	2119,11	1053,08	1053,08	2106,17	106
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	294,88	98,29	196,59	589,76	654,6	327,32	327,32	654,64	111
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	128,40	42,80	85,60	256,80	273,5	136,74	136,74	273,48	106
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	38,52	12,84	25,68	77,04	83,2	41,60	41,60	83,19	108
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	296,00	98,67	197,33	592,00	595,6	296,00	296,00	592,00	100
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	232,75	77,58	155,17	465,51	512,2	251,43	251,43	502,86	108
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	1,68	0,56	1,12	3,35	3,1	1,53	1,53	3,06	91
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	3865,10	1288,37	2576,73	7730,20	8375,96	3865,10	4369,79	8234,89	107
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	3856,72	1285,57	2571,15	7713,44	8360,63	3857,45	4362,14	8219,59	107
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	868,77	289,59	579,18	1737,54	1928,67	964,33	964,33	1928,67	111
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	513,60	171,20	342,40	1027,20	1093,97	546,96	546,96	1093,92	106
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	154,08	51,36	102,72	308,16	332,79	166,39	166,39	332,77	108
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1156,50	385,50	771,00	2313,00	2392,75	1149,21	1149,21	2298,42	99
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0	0	0	0	51,53	25,76	25,76	51,53	
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	1163,77	387,92	775,85	2327,54	2560,93	1004,80	1509,49	2514,28	108
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	8,38	2,79	5,59	16,76	15,33	7,65	7,65	15,30	91
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	3865,10	1288,37	2576,73	7730,20	8375,96	3865,10	4369,79	8234,89	107
10	Среднеотпускной тариф	руб/м³	7,28	7,28	7,28	7,28	7,89	7,28	8,24	7,76	107
	Рост тарифа	%		100	100	100	108	100	113	107	

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс:

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организация работает по одноставочному тарифу (по высокому напряжению), который составляет 2,18 руб./кВт.ч. Необходимое количество электроэнергии на 2012 год в размере 902,60 тыс. кВт.ч на сумму 1928,67 тыс.руб. рассчитано на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала Филиала ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» составляет 4 человека с расходами на оплату труда в размере 1093,92 тыс.руб.:

Профессия	2012 год		
	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	ФОТ на год
	чел.	тыс.руб.	тыс.руб.
Подъем воды			
Оператор	2	22,79	546,96
Очистка воды			
Оператор	1	22,79	273,48
Транспортирование воды			
Оператор	1	22,79	273,48
Итого:	4		1093,92

3. Амортизация основных средств.

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений в 2013 году составит 2298,42 тыс.руб. На балансе организации находятся скважины, насосное оборудование, прочее. Рост по данной статье не принят Госкомитетом, т.к. организацией не представлены документы, подтверждающие ввод нового оборудования.

4. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Затраты по данной статье составили 51,53 тыс.руб. на транспортно-экспедиционные услуги.

5. Цеховые расходы.

Цеховые расходы приняты в размере 2514,28 тыс.руб. и включили в себя:

№ п/п	Статьи затрат	2012 год
1	ГСМ	0,12
2	Амортизация ОС цехового назначения	1 581,40
3	Затраты на ремонт цеховые	221,57
4	Электроэнергия на цеховые расходы	13,05
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	1,06
6	Договорные услуги	696,03
7	Прочие цеховые расходы	1,06
Итого:		2514,28

«Договорные услуги» включили в себя затраты на оплату услуг:

- ООО «Строительно-монтажное управление № 50», работы по текущему ремонту и монтажу оборудования;

- ООО НПП «Казаньгеология», работы по диагностике, ремонту водоподъемного оборудования и восстановлению артезианских скважин.

Технологические и экономические показатели деятельности Филиала ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013
Потери	Уровень потерь	%	0	0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	0	0
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	0	0
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	0	0
	оборудование водозаборов	%	0	0
	оборудование системы очистки воды	%	0	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	0	0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0	0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	21,27	23
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	12,57	13
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	28,31	28
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	0	0,6
Коэффициенты основных средств	Фондоотдача	Доли ед.	0,07	0,07
	Фондоемкость	Доли ед.	14,29	14,29
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	6,55	6,55
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	265,29	265,29

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

Наименование организации	Среднеотпускной тариф на водоотведение с 24 апреля по 30 июня 2013 года, руб./куб.м	Среднеотпускной тариф на водоотведение с 1 июля 2013 года по 23 апреля 2014 года, руб./куб.м
Филиал ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес», (без учета НДС)	7,28	8,24

Данный тариф согласован руководителем филиала ЗАО «Пивоварня Москва – Эфес» и руководством Исполнительного комитета муниципального образования «город Казань». Тариф соответствует критериям доступности услуги для потребителей, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 № 45.

В Госкомитет впервые обратилась организация **ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2013 год.

Согласно пункту 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, в Госкомитет для установления тарифа на 2013 год ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа питьевую воду с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на 2013 год;
2. производственная программа на 2013 год;
3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2013 год;
4. расчет тарифа на питьевую воду на 2013 год.

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 29.03.2013 № 71.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» на 2013 год использовался метод установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым на основании п.20 Основ ценообразования тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Потребителями питьевой воды ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» являются объекты жилищно-социальной сферы Бехтеревского сельского поселения Елабужского муниципального района.

Производственные мощности организации ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения»:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Численное значение
1	Производительность оборудования	тыс.куб.м/час	0,03
2	Протяженность водопроводов	км	15,2
3	Технологические затраты электроэнергии	тыс.кВт.ч/год	121,03
4	Удельный расход электрической энергии	кВт/куб.м	2,16

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» предоставляет услуги водоснабжения потребителям села Бехтерево. Объекты водоснабжения переданы организации в безвозмездное пользование по договору № 114 о/у от 08.05.2009г. с земельно-имущественной палатой Елабужского муниципального района.

Перечень оборудования следующий:

Водозаборная скважина с.Бехтерево – 2 шт.;

Водозаборная скважина с.Гари – 1 шт.;

Водопроводные сети 15,2 км.

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации:

Показатели	Ед. изм.	2013 год
1. Поднято воды	тыс. куб. м	63,45
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс. куб. м	
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс. куб. м	63,45
2.1. Потери воды	тыс. куб. м	7,3
	%	11,5%
Расход на технологические нужды	тыс. куб. м	
2.2. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс. куб. м	56,1
Расход воды на собственные нужды	тыс. куб. м	
2.2.1. Отпуск воды другим водопроводам	тыс. куб. м	
2.2.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м	56,1
2.2.2.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. куб. м	1,1
2.2.2.2. По группе потребителей «Население»	тыс. куб. м	55,0
	%	98,0
2.2.2.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м	0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа предприятия по водоснабжению рассчитана исходя из потребности абонентов Бехтеревского сельского поселения Елабужского муниципального района в питьевой воде и в соответствии с установленными производственными мощностями по подъёму и транспортировке воды.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2013 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ОВК на рег. период	Расчет Госкомитета	
				Рег. период	Отклонение, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	56,11	56,11	100,0
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,00	0,00	
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,00	0,00	
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	56,11	56,11	100,0
2.3.1	население	тыс. м ³	55,01	55,01	100,0
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	1,10	1,10	100,0
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	0,00	0,00	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,01	0,01	100,0
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс.руб	1 305,48	1 303,14	99,8
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб	761,64	760,47	99,8
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб	611,69	611,29	99,9
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	567,81	567,81	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда ОПП	тыс.руб.	33,45	33,45	100,0
4.1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	10,44	10,03	96,0
4.1.4	амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.6.1	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.7	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.7.1	объем воды, полученной со стороны	тыс. м ³	0,00	0,00	
4.1.8	услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.8.1	объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	0,00	0,00	
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб	149,95	149,18	99,4
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб	0,00	0,00	
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб	0,00	0,00	
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.3	расходы на оплату труда ОПП	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.			
5.1.5	амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.7.1	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.8	услуги по очистке воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.8.1	объем воды, переданный на очистку сторонним организациям	тыс. м ³	0,00	0,00	
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб	543,84	542,67	99,8

6.1	Прямые расходы:	тыс.руб	393,88	393,48	99,9
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.2	расходы на оплату труда ОПП	тыс.руб.	33,45	33,45	100,0
6.1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	10,44	10,03	96,0
6.1.4	амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание, в том числе	тыс.руб.	350,00	350,00	100,0
6.1.6.1	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м ³	0,00	0,00	
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (обшеэксплуатационные расходы)	тыс.руб	149,95	149,18	99,5
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб	1 305,48	1 303,14	99,8
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб	1 005,57	1 004,77	99,9
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	567,81	567,81	100,0
7.1.3	расходы на оплату труда ОПП	тыс.руб.	66,89	66,89	100,0
7.1.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	20,87	20,07	96,1
7.1.5	амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание	тыс.руб.	350,00	350,00	100,0
7.1.7.1	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.8	оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.9	услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб	299,91	298,37	99,5
8	Валовая прибыль:	тыс.руб	21,00	21,00	100,0
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.			
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб			
8.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.			
8.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб	21,00	21,00	100,0
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	
8.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.	21,00	21,00	100,0
8.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.			
10	Товарная продукция	тыс.руб	1 326,48	1 324,14	99,8
11	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	Руб./м ³	23,64	23,60	99,8

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс:

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Необходимое количество электроэнергии на регулируемый период в размере 121,03 тыс. кВт. на сумму 567,81 тыс. руб. рассчитано на основе показателей установленной мощности оборудования на водозаборных станциях.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Расчет численности основного производственного персонала составляет 2 человека по 0,5 ставки с расходами на оплату труда в размере 66,89 тыс.руб., в т.ч.:

Профессия	Регулируемый период			
	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	Общая сумма месячной зарплаты	ФОТ на год
	чел.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
Подъем воды	0,50	5,57	2,79	33,45
электромонтер	0,50	5,57	2,79	33,45
Транспортирование воды	0,50	5,57	2,79	33,45
слесарь-ремонтник	0,50	5,57	2,79	33,45
Итого ОПР	1,0	5,57	5,57	66,9

3. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Расчёт указанных затрат проведен на основе планов по эксплуатации, текущему ремонту и обслуживанию оборудования сетей водопровода с учетом заявок на необходимые материалы, запчасти, инструменты.

Всего планируется затратить на текущий ремонт и техническое обслуживание всех объектов предприятия на регулируемый период 350,0 тыс.руб.

Работы капитального характера запланированы на сумму 350,0 тыс.руб. на капитальный ремонт участка трубопровода холодного водоснабжения в селе Бехтерево.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Общеэксплуатационные расходы приняты в сумме 298,37 тыс.руб. распределение по оказываемым видам услуг и по стадиям технологического процесса осуществляется согласно фонду оплаты труда основного производственного персонала:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Регулируемый период
1	Заработная плата АУП	128,52
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	38,56
3	Транспортные расходы	31,20
4	Услуги банка	4,50
5	Услуги ИРЦ (частный сектор)	29,00
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	24,50
7	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	6,00
8	Услуги договорные (Гарант, оформление документов)	13,95
9	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	4,44
10	Прочие общеэксплуатационные расходы:	17,7
10.1	Ремонт оргтехники	8,7
10.2	Заправка картриджа	9,0

Итого	298,37
Распределение на водоснабжение 100%	298,37

Технологические и экономические показатели деятельности ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Технологические показатели			
Потери	Уровень потерь	%	12,0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	482,89
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	57,06
Аварийность	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.	0
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	100,0
	оборудование водозаборов	%	100,0
	оборудование системы очистки воды	%	
	оборудование системы транспортирования воды	%	100,0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	3,0
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0,40
Производственные мощности	Уровень загрузки производственных мощностей	%	75,0
	оборудование водозаборов	%	75,0
	оборудование системы очистки воды	%	
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	42,9
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	5,0
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0,0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	26,43

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 мая 2013 года по 30 апреля 2014 года
ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	23,60

Данный тариф согласован руководителем ООО Автономное учреждение Бехтеревского СП «Центр обслуживания населения» и руководством Елабужского муниципального района. Тариф соответствует критериям доступности для

потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, утвержденным приказом Госкомитета от 27.02.2012 №45

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду и водоотведение» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

3.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение согласно приложению 3.

3.2. Согласовать основные показатели производственных программ организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, согласно приложению 4, водоотведение согласно приложению 5.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств **ЗАО «Техстрой»** (далее – Устройство) с заявленной мощностью 5 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по второй категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ЗАО «Техстрой» располагаются по адресу: Республика Татарстан, Сабинский район, пгт. Богатые Сабы. Ввод указанного объекта в эксплуатацию планируется осуществить в 2014 году.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, по причине наличия ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Для обеспечения технической возможности технологического присоединения Устройства ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить:

1. Установку 2-х новых дополнительных ячеек с вакуумными выключателями в КРУН-10 кВ I,II СШ ПС 110/10 «Сабы»;

2. Реконструкцию ПС 110/10 «Сабы» с заменой:

- существующих трансформаторов мощностью 10 МВА на 16 МВА (2 шт.);

- вводных масляных выключателей на вакуумные (2 шт.);

- секционный масляный выключатель на вакуумный;

3. Реконструкцию дуговой защиты в КРУН-10 кВ.

Затраты на реконструкцию ПС 110/10 «Сабы» в размере 57 969 тыс.руб. в состав платы за технологическое присоединение не входят.

Согласно представленным ОАО «Сетевая компания» укрупненным сводным сметным расчетам, затраты на установку 2-х новых дополнительных ячеек с вакуумными выключателями составят 2 791 260 руб. (без учета НДС).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» устройств составляет 3 517 874 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению – 28 122 руб.;

- расходы на строительство – 2 791 260 руб.;

- налог на прибыль – 698 491 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

- исключена «Прибыль на прочие цели» и, следовательно, налог на прибыль из мероприятий, не требующих строительства объектов электросетевого хозяйства;

- исключен налог на прибыль в размере 698 491 руб.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение, которая составила 2 816 677 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя выполнение мероприятий «последней мили» – 25 417 руб.;

- расходы на строительство – 2 791 260 руб.;

Также произведен перерасчет стоимости мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «Сетевая компания» и составит по видам работ:

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 16 225 руб.;

2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» – 146 750 руб.;

3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», – 2 644 510 руб.;

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 1 987 руб.;

5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 2 160 руб.;

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 5 045 руб.;

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 563,34 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

Так как ввод Устройств в эксплуатацию планируется осуществить в 2014 году, стоимость технологического присоединения в ценах 2014 года составит 2 999 869 руб. (без учета НДС) (согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2013-2015 годы, опубликованному на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации).

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой» с заявленной мощностью 5 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 2 816 677 руб. (без учета НДС).

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

4.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой» согласно приложению 6.

4.2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

5. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто».

Госкомитет рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто» с заявленной мощностью 500 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «ПромАвто» расположены по адресу: 423821, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, ул. Гидростроителей, д. 8, общ. 129.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто» составляет 59 441 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению – 8 996 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации – 50 445 руб.

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ООО «КАМАЗ-Энерго», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 5 250 руб.;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 1 001 руб.;

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 2 745 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации – 50 445 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 118,88 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто» с заявленной мощностью 500 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 59 441 руб. (без учета НДС).

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

5.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто» согласно приложению 7.

5.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

6. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** энергопринимающих устройств **ООО «Гидропромжилстрой»** с заявленной мощностью 400 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «Гидропромжилстрой» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», ул. 20, 1.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 6 683 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 320 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 11 938,52 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 54,85 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой» с заявленной мощностью 400 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

6.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «Гидропромжилстрой» согласно приложению 8.

6.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

7. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ООО «НТЦ МСП»** с заявленной мощностью 630 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «НТЦ МСП» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», ул. Ш-2, 4/1.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 6 683 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 320 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 11 938,52 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 34,83 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП» с заявленной мощностью 630 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

7.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «НТЦ МСП», согласно приложению 9.

7.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

8. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга»** с заявленной мощностью 4 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга» расположены на территории ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», ул. 14, 7Н.

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не установлены, следовательно, расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга» составляет 21 941,52 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 6 690 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 330 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 11 921,52 руб.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 5,49 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга» с заявленной мощностью 4 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения в размере 21 941,52 руб. (без учета НДС).

09 апреля 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга П» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно (листы согласования прилагаются).

Решили:

8.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга», согласно приложению 10.

8.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Протокол вела

Л.В. Трегубенко

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги,
оказываемые на подъездных железнодорожных путях обществом с ограниченной
ответственностью «Промтранс-А» г. Альметьевск

Раздел I. Предельные максимальные тарифы

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Тариф в рублях (без учета НДС)
1.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Альметьевскому маневровому району	1 тонна	18,35
2.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Нижнекамскому маневровому району	1 тонна	15,80
3.	Перевозка груза на расстояние 1 км для ООО «Нижнекамская нефтебаза»	1 тонна	3,62
4.	Перевозка груза на расстояние 1 км по Аланскому маневровому району (ст. Алань)	1 тонна	38,82

Раздел II. Прочие условия.

1. Тарифы на работы и услуги, выполняемые предприятием промышленного железнодорожного транспорта, но не предусмотренные разделом I «Предельные максимальные тарифы», устанавливаются соглашением сторон в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов и сборов на работы и услуги, выполняемые промышленным железнодорожным транспортом, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 20 декабря 2001 г. № АН-104-р.

2. Плата за перевозку груза и погрузочно-разгрузочные работы взимается с заказчика за фактический вес перевезенного груза.

3. Расстояние для взыскания платы за перевозку груза устанавливается в километрах с округлением до целого числа.

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги,
оказываемые на подъездных железнодорожных путях открытым
акционерным обществом «Казанское межотраслевое предприятие
промышленного железнодорожного транспорта»

Раздел I. Предельные максимальные тарифы

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Тариф в рублях (без учета НДС)
1.	Перевозка груза на расстояние до 3 км	1 тонна	69,30
2.	Перевозка груза на расстояние более 3 км (дополнительно за 1 тонну на каждый км)	1 тонна	23,56

Раздел II. Прочие условия

1. Тарифы на работы и услуги, выполняемые предприятием промышленного железнодорожного транспорта, но не предусмотренные разделом I «Предельные максимальные тарифы», устанавливаются соглашением сторон в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов и сборов на работы и услуги, выполняемые промышленным железнодорожным транспортом, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 20 декабря 2001 г. № АН-104-р.

2. Плата за перевозку груза и погрузочно-разгрузочные работы взимается с заказчика за фактический вес перевезенного груза.

3. Расстояние для взыскания платы за перевозку груза устанавливается в километрах с округлением до целого числа.

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих
холодное водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м.		Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м.	
		с 1 мая 2013 года по 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года по 30 апреля 2014 года	с 1 мая 2013 года по 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года по 30 апреля 2014 года
	город Казань				
1	ИП Шаматов И.К.*			21,83	22,32
2	Филиал ЗАО «Пивоварня Москва-Эфес» (тарифы указываются без учета НДС)	7,28	8,24		
	Елабужский муниципальный район				
3	ООО Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	23,60	23,60		

<*> применяет упрощенную систему налогообложения

Основные показатели производственных программ организаций, осуществляющих
холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение	Показатели производственной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, тыс.куб.м						Необхо- димая валовая выручка, тыс.руб.
		Поднято (покупка) воды	Отпущено воды, в том числе:					
			Всего	Расход воды на нужды предприят ия	Насе- ление	Бюджет- ные потребите- ли	Прочие потре- бители	
1	Филиал ЗАО «Пивоварня Москва- Эфес»	1 061,14	1 061,14	419,87	0	0	641,27	8234,89
2	ООО Автономное учреждение Бехтеревского сельского поселения «Центр обслуживания населения»	63,45	56,10	0	55,00	1,10	0	1324,14

Основные показатели производственных программ организаций, осуществляющих
водоотведение

№ п/ п	Наименование организации, осуществляющей водоотведение	Показатели производственной программы организации, осуществляющей водоотведение, тыс.куб.м						Необхо- димая валовая выручка, тыс.руб.
		Пропущено сточных вод, всего	Объем реализации сточных вод, в том числе:					
			Всего	Хозьяст венные нужды предприят ия	Насе- ление	Бюджет- ные потребите ли	Прочие потре- бители	
1	ИП Шаматов И.К.	75,95	75,95	0	0	64,05	11,90	1676,44

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Техстрой»
с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления технологического
присоединения

		руб. (без учета НДС)
№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	16 225,00
2.	Разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили»	146 750,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	2 644 510,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 987,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	2 160,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	5 045,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	2 816 677,00

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ПромАвто»
с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления технологического
присоединения

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	руб. (без учета НДС) Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 250,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 001,00
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 745,00
4.	Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации	50 445,00
5.	Итого плата за технологическое присоединение	59 441,00

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «Гидропромжилстрой» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для
осуществления технологического присоединения

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	руб. (без учета НДС) Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 683,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 320,00
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 938,52
4.	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «НТЦ МСП» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления
технологического присоединения

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	руб. (без учета НДС) Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 683,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 320,00
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 938,52
4.	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств
ООО «САРИЯ Био – Индастрис Волга»с разбивкой по мероприятиям, необходимым
для осуществления технологического присоединения

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	руб. (без учета НДС) Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 690,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 330,00
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 921,52
4.	Итого плата за технологическое присоединение	21 941,52