



28.08.2015

г. Казань

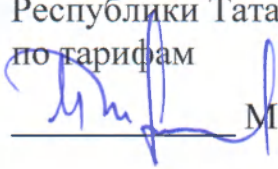
№ 28-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета
Республики Татарстан

по тарифам


М.Р. Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Себряева Ю.Г., и.о. заместителя начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения утилизации ТБО;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

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

от министерств и ведомств Республики Татарстан:

Вечеров И.Б., руководитель Комитета по тарифной политике «Ассоциации предприятий малого и среднего бизнеса Республики Татарстан»;

от организаций:

Колокин А.Л., заместитель директора по экономике ОАО «Казэнерго»;

Ахметов Т.Р., заместитель главного инженера ОАО «Казэнерго»;

Шарипов И.Г., главный специалист центрального территориального отдела ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан».

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго».

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус».

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

3. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» – «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» в индивидуальном порядке.

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

4. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта капитального строительства ООО «Д-групп» – «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» в индивидуальном порядке.

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям

Выступающий – Е.В. Мартынова

6. Об установлении тарифа на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич.

Выступающий – Ю.Г. Себряева

1. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» (далее – Объект) с заявленной мощностью 1 400 кВт на уровне напряжения 110 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73. Генеральный директор – Р.Г. Шакиров.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промышленно-коммунальная зона, Трубный проезд, 15.

Расчет платы осуществляется в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

В соответствии с Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 21.07.2015 № 101т-16/63кт-3502/90кт были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение Объекта к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания);

- прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Данное технологическое присоединение связано с увеличением максимальной мощности ООО «Камаз-Энерго» для электроснабжения энергоустановок предприятия ООО «Школьное питание».

Точками присоединения являются:

- существующая ячейка № 33 ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ Заводская;
- существующая ячейка № 34 ОРУ-110 кВ НЧТЭЦ.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

ОАО «Сетевая компания» для установления данной платы за технологическое присоединение Объекта представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 5 МВт;
- однолинейную схему;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;
- мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя по этапам;
- справку о количестве выездов при выполнении работ;
- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению Объекта составляет 43 471 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	43 471
1.1	Вспомогательные материалы	428
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	569
1.3	Оплата труда ППП	19 373
1.4	Отчисления на страховые взносы	5 499
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	17 599
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	37
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 567
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	15 994
1.5.3.1	услуги связи	334
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	517
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	714
1.5.3.4	плата за аренду имущества	8
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	14 422
1.6	Внереализационные расходы, всего	4
1.6.1	- расходы на услуги банков	4
1.6.2	- % за пользование кредитом	-
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	-
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	43 471

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

Расходы ОАО «Сетевая компания» на проведение организационно-технических мероприятий, согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, по предложению ОАО «Сетевая компания» составляют 43 471 руб.:

- оплата труда – 11 845 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 3 601 руб.;
- прочие расходы – 9 972 руб.;
- общехозяйственные расходы – 12 205 руб.;
- цеховые расходы – 5 652 руб.;
- прибыль на прочие цели – 4 руб.

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 186,7 руб. с общей продолжительностью работ 19,1 часа;
- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 166,5 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата 2 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 106,3 руб. и 118,8 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда – 12,5 %;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 30%;
- выплаты по итогам года – 24,4%;
- прочие выплаты – 13%;

Указанные надбавки определены согласно подпункту 3.4 Отраслевого тарифного соглашения, зарегистрированного Министерством труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан от 25.02.2013 г. № 718 (« ...Все виды выплат производятся на основании утвержденных в Обществе Положений об оплате труда»). Положение об оплате труда утверждено приказом по компании, согласовано с Татэлектропрофсоюзом и включены в состав Коллективных договоров структурных подразделений компании.

1.2. В состав другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (пункт 1.5.3.5), включены транспортные расходы, связанные с выполнением мероприятий по подготовке и выдаче технических условий на подключение, по проверке выполнения технических условий Заявителем и составлению акта о технологическом присоединении, при участии в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства Заявителя. Размер указанных затрат составляет 9 972 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя – 60 км (расстояние проверено с помощью ДубльГис), количество рейсов – 5,

стоимость машино-часа УАЗ 390945 – 408,7 руб./м-час, стоимость километра пробега – 5,45 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, время эксплуатации машины – 3 часа (за один рейс) и время фактического выполнения работ – 6,5 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2015 год составляет 152,4%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 103,1%.

Включение величины накладных расходов в расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществлено в отношении мероприятий по технологическому присоединению, не учитывающих работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а именно:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

- осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с разделом III «Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», утвержденного Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (далее – Порядок ведения раздельного учета):

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг) – прямые расходы, относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг), распределяются по соответствующим видам деятельности.

К прямым расходам в калькуляции стоимости услуг технологического присоединения отнесены заработная плата основных производственных рабочих, отчисления с заработной платы – страховые взносы в фонды, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования – эксплуатация транспорта;

- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) – накладные расходы (общепроизводственные и общехозяйственные расходы), распределяются по видам деятельности в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

С учетом требований вышеуказанного приказа в ОАО «Сетевая компания» на 2015 год утверждена «Методика планирования, учета затрат и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) ОАО «Сетевая компания» (приказ от 31.12.2014 № 389). Методикой определен порядок распределения накладных расходов между видами деятельности. Распределение накладных расходов осуществляется пропорционально

заработной плате основного производственного персонала, что соответствует п.12 Порядка ведения раздельного учета.

К общепроизводственным расходам отнесены расходы по обслуживанию и управлению производственными структурными подразделениями. Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности.

К общехозяйственным расходам отнесены расходы на содержание аппарата управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и расходы по сотрудникам, чья деятельность косвенно связана как с оказанием услуг по передаче электроэнергии, так и с оказанием услуг по технологическому присоединению. К данной группе расходов относятся также расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с организацией и руководством процессами оказания услуг. Аппарат управления опосредованно участвует в каждом из мероприятий, проводимых в компании в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей к электрическим сетям, а именно проводит методологическую работу, участвует в принятии технических решений по выбору схем присоединения потребителей, обеспечивает внедрение программных продуктов и поддержание их в надлежащем состоянии в целях оперативного осуществления процедур технологического присоединения, участвует в расчетах стоимости технологического присоединения.

Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности, в связи с чем, они также как и общепроизводственные расходы распределяются при калькулировании себестоимости услуг пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

Расчет величины накладных расходов произведен следующим образом:

1) локальным нормативным актом (приказ от 31.12.2014 № 389) установлена база для распределения размера общепроизводственных и общехозяйственных расходов (заработная плата основного производственного персонала).

Весь персонал в компании распределен:

- на персонал, который является непосредственным исполнителем работ, то есть персонал, который напрямую по характеру выполнения работ можно отнести на оказание услуг по передаче электрической энергии, оказание услуг технологического присоединения, прочих видов услуг;

- персонал, который, в силу исполнения своих должностных обязанностей, напрямую на виды деятельности не относится, такие, как мастер участка, начальник районных электрических сетей, главный инженер районных электрических сетей и т.д.

2) определена общая величина расходов, относимых в состав общепроизводственных, общехозяйственных расходов, исходя из потребностей и производственных планов компании, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров компании на 2015 год.

3) определена величина накладных расходов в процентах к заработной плате всего производственного персонала, непосредственного участвующего в

передаче электрической энергии, оказании услуг технологического присоединения, оказании прочих услуг.

1.4. Прибыль на прочие цели в размере 4 руб. включает в себя расходы на услуги банка, связанные с перечислением заработной платы.

На основании изложенного, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний, приняты по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 43 471 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго»

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	43 471
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	19 324
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 879
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 787
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2 697
1.4.	Цеховые расходы	2 901
1.5.	Общехозяйственные расходы	6 058
1.6.	Прибыль, в том числе:	2
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», всего, в т.ч.	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», всего, в т.ч.	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	8 942
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 280
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	693
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2 493
4.4.	Цеховые расходы	1 125
4.5.	Общехозяйственные расходы	2 350
4.6.	Прибыль в том числе:	1
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	7 157
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 649
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	501
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2 493
5.4.	Цеховые расходы	814
5.5.	Общехозяйственные расходы	1 699
5.6.	Прибыль в том числе:	1
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	1
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	8 048
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 036
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	619
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2 289
6.4.	Цеховые расходы	1 005
6.5.	Общехозяйственные расходы	2 098
6.6.	Прибыль в том числе:	1
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	1

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ОАО «Сетевая компания» не требуется.

Исходя из изложенного Госкомитетом по данному технологическому присоединению НВВ принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 43 471 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

Ставка платы за технологическое присоединение составит 31 руб./кВт (без учета НДС).

На основании изложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» в размере 43 471 руб. (без учета НДС).

2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение раздельного 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.

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», так как:

1) экспертное заключение не соответствует п.23 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в частности уровень общезаводских и общецеховых расходов не подтвержден анализом фактических данных, а принят на основании плана.

Шакирзянова И.Х. ответила, что уровень фактических накладных расходов в целом по организации анализируется раз в год – при установлении тарифов на услуги по передаче и ставок платы на период регулирования.

Зарипов М.Р. предложил уполномоченному по делу в экспертных заключениях указывать информацию, когда были проанализированы данные организации.

2) в экспертном заключении отсутствует обоснование отнесения расчёта платы к индивидуальному проекту.

Зарипов М.Р. предложил уполномоченному по делу включать в экспертные заключения обоснование отнесения расчёта платы к индивидуальному проекту.

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

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» с заявленной мощностью 1 400 кВт на уровне напряжения 110 кВ по индивидуальному проекту в размере 43 471 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. 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.

2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73. Генеральный директор – Р.Г. Шакиров.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, Промышленно-коммунальная зона, АТК-501.

Согласно п. 30 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту. При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитываются расходы сетевой организации по осуществлению технологического присоединения заявителя.

Расчет данной платы за технологическое присоединение осуществлен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности согласно техническим условиям – ограничением на максимальную мощность в точке присоединения.

В соответствии с Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ООО «КАМАЗ-Энерго» от 04.08.2015 года № 16000-194 были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» (далее – Объект) к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического

присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Точкой присоединения является: I – секция шин яч.27, IV-секция шин ячейка 70, ГПП-15, уровень напряжения 10 кВ.

Данное технологическое присоединение необходимо для осуществления технологического присоединения ОАО «КАМАЗ» для электроснабжения ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус».

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с требованиями подпункта 30.3. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта по индивидуальному проекту представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;

- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении энергопринимающих устройств;

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (30,2%);

- выписки из расчета стоимости 1 норма/часа специалистов, задействованных в мероприятиях по технологическому присоединению ООО «КАМАЗ-Энерго»;

- лист согласования платы между ООО «КАМАЗ-Энерго» и ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус».

Госкомитетом рассмотрены и приняты во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «КАМАЗ-Энерго».

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Объекта составляет 56 232,46 руб. (без учета НДС) в ценах 2015 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	10 397,46
1.1	Вспомогательные материалы	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-
1.3	Оплата труда ППП	8 259,93
1.4	Отчисления на страховые взносы	2 137,53
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	
1.5.3.1	услуги связи	
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4	плата за аренду имущества	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	
1.6	Внереализационные расходы, всего	-
1.6.1	- расходы на услуги банков	
1.6.2	- % за пользование кредитом	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-
4	Расходы вышестоящей сетевой организации	45 835,00
5	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	56 232,46

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

1.1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя:

- заработная плата главного специалиста с часовой ставкой 166,10 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

- заработная плата руководителя группы с часовой ставкой 145,97 руб. с общей продолжительностью работ 17 часов;

1.1.2. Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ:

- заработная плата руководителя группы с часовой ставкой 145,97 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;

1.1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя:

- заработная плата руководителя группы с часовой ставкой 145,97 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;

1.1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 111,16 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;

- заработная плата начальника ЭДО с часовой ставкой 111,16 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;

- заработная плата главный диспетчер ЭДО с часовой ставкой 111,16 руб. с общей продолжительностью работ 3 часа;

- заработная плата электромонтера 6 разряда с часовой ставкой 132,25 руб. с общей продолжительностью работ 8 час;

Также предусмотрены надбавки к заработной плате в размере 16,7 % (согласно Выписке из расчета полезного фонда времени на 1-го рабочего на 2015 год). Указанные надбавки определены Положением об оплате труда, утвержденным приказом организации, согласовано с профсоюзом и включены в состав Коллективных договоров структурных подразделений организации.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	56 232,46
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	5 597,32
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 446,61
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 150,71
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	-
1.4.	Цеховые расходы	-
1.5.	Общехозяйственные расходы	-
1.6.	Прибыль, в том числе:	-
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	
1.6.2.	Налог на прибыль	

2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	1 072,14
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	851,73
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	220,41
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	
4.4.	Цеховые расходы	
4.5.	Общехозяйственные расходы	
4.6.	Прибыль в том числе:	
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	
4.6.2.	Налог на прибыль	
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	1 072,15
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	851,73
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	220,42
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	-
5.4.	Цеховые расходы	-
5.5.	Общехозяйственные расходы	-
5.6.	Прибыль в том числе:	-
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	
5.6.2.	Налог на прибыль	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	2 655,85
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	2 109,86
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	545,99
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	-
6.4.	Цеховые расходы	-
6.5.	Общехозяйственные расходы	-
6.6.	Прибыль в том числе:	-
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	
6.6.2.	Налог на прибыль	
7.	Расходы вышестоящей сетевой организации	45 835,00

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ООО «КАМАЗ-Энерго» не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

3. Расходы вышестоящей сетевой организации.

Абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

В целях обеспечения указанной мощностью энергопринимающих устройств Объекта ООО «КАМАЗ-Энерго» в 2015 году запросил у

вышестоящей сетевой организации - ОАО «Сетевая компания» дополнительную мощность (увеличение разрешенной мощности для технологического присоединения электроустановок ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус»)) в размере 8 000 кВт.

ОАО «Сетевая компания» 09.06.2015 обратилось с заявлением в адрес Госкомитета об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» по индивидуальному проекту.

Затраты на данное мероприятие по предложению ОАО «Сетевая компания» составляют 45 835 руб. и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»). Постановлением Госкомитета от 26.06.2015 № 6-58/тп плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» по индивидуальному проекту утверждена в размере 45 835 руб.

Исходя из изложенного Госкомитетом НВВ по данному технологическому присоединению принята по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» в размере 56 232,46 руб. (без учета НДС). Ставка платы за технологическое присоединение составит 7,03 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» в размере 56 232,46 руб. (без учета НДС).

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.

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», так как:

1) экспертное заключение не соответствует п.23 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в частности уровень

общезаводских и общецеховых расходов не подтвержден анализом фактических данных, а принят на основании плана.

Зарипов М.Р. предложил уполномоченному по делу в экспертных заключениях указывать информацию, когда были проанализированы данные организации.

2) в состав платы включено техприсоединение энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» в размере 45 835 рублей, что не предусмотрено Методическими указаниями по определению платы за техприсоединение.

Штром А.Л. отметил, что в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ и в постановлении Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 нет положений о том, что затраты вышестоящих организаций нельзя включать в состав платы.

В постановлении Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 чётко прописано, что затраты вышестоящих организаций включаются в состав платы за техприсоединение.

Поэтому мероприятия, которые прямо не указаны в Федеральном законе от 26.03.2003 № 35-ФЗ и в Постановлении Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Госкомитет включает в плату за техприсоединение.

Шакирзянова И.Х. отметила, что Методическими указаниями утверждён только порядок расчёта платы за техприсоединение.

Зарипов М.Р. поручил Садыковой Э.Д. проанализировать данную правовую коллизию и предложил Ассоциации «НП Совет рынка» рассмотреть возможность направления в ФАС России обращения о разрешении данной коллизии.

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

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» с заявленной мощностью 8 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по индивидуальному проекту в размере 56 232,46 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» обеспечить ведение раздельного 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.

3. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» в индивидуальном порядке».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Казэнерго» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» с общей подключаемой нагрузкой Объекта 9,7226 Гкал/ч, в том числе:

- теплоснабжение строящегося здания «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «РКБ МЗ РТ» по ул.Оренбургский тракт, 138 в количестве 3,05 Гкал/ч;

- отпуска дополнительной тепловой мощности на реконструируемый корпус ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ» в количестве 2,8945 Гкал/ч;

- отпуска дополнительной тепловой мощности на реконструируемый корпус ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» по ул.Оренбургский тракт, 140 в количестве 3,7781 Гкал/ч.

Почтовый адрес ОАО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации Елисеев Юрий Дмитриевич.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к

системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами подключения к системам теплоснабжения»), приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с подпунктом 4 пунктом 163 Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке, в случае если тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- строительство нового участка теплотрассы к зданию «Перинатальный центр на 100 коек» диаметром 219 мм протяженностью 84 п.м;

- увеличение установленной мощности существующей котельной по ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1) с заменой двух котлов типа ДЕ10 на два котла КВ-Г-14-150, оснастить котлы автоматикой регулирования горения.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» составляет 28 418,002 тыс.руб. (без учета НДС), в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс.руб	366,123
2.	Расходы на создание (реконструкция) тепловых сетей	тыс. руб	1 439,053
3.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии	тыс. руб	21 002,450
	в т.ч.налог на прибыль	тыс. руб	5 610,375
	Итого	тыс. руб	28 418,002

Госкомитетом рассмотрена представленная ОАО «Казэнерго» проектно-сметная документация, а также расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы ОАО «Казэнерго» на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 366,123 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 214,25 тыс. руб., исходя из заработной платы заместителя начальника ПТО, заместителя начальника ОКСиР, начальника отдела проектного бюро, заместителя начальника (ГИП), ведущего инженера, инженера ПБ.

- отчисления на страховые нужды – 64,70тыс. руб.;

- прочие расходы (расходы на служебные командировки, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции) – 0,50 тыс.руб.;

- внебюджетные расходы (транспортные расходы) – 86,67 тыс.руб.

В соответствии с п.172 приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125 как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 6-86/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

$51,356 \text{ тыс.руб./Гкал/ч} \times 9,7226 \text{ Гкал/час} = 499,314 \text{ тыс.руб.}$

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство, приняты в размере 499,314 тыс.руб.

2. Расчет расходов на создание тепловых сетей.

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация, представленная ОАО «Казэнерго», на строительство сетей теплоснабжения диаметром 219 мм протяженностью 84 п.м на сумму 1 439,053 тыс.руб. или 17 131,58 руб./п.м.

Строительство тепловых сетей к зданию «Перинатальный центр на 100 коек» предусмотрено в монолитном канале, а также укладка стального футляра диаметром 500 мм под проезжей частью протяженностью 12 м.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- объем песка для засыпки траншеи (организацией предложен объем засыпки траншеи в количестве 25,25 м³, Госкомитетом пересчитан – 14,74 м³), устройство основания под трубопроводы песчаного (предложен объем 23 м³, пересчитан на 10,15 м³). Общая сумма корректировки составила 56,775 тыс.руб.;

- объем покрытия изоляции плоских поверхностей листовым металлом (предложен объем 25 м², пересчитан на 12,5 м²). Общая сумма корректировки составила 7,239 тыс.руб.

Стоимость прокладки тепловых сетей составила 1 373,759 тыс.руб.

3. Расчет расходов на реконструкцию котельной по ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1).

На сегодня в котельной РКБ-1 установлено три паровых котла типа ДУ-10 установленной мощностью 19,5 Гкал/ч. В связи с отсутствием необходимости теплоснабжения объектов РКБ, при расширении котельной наиболее эффективным решением является замена двух паровых котлов типа ДЕ-10, имеющим низкое КПД при работе в водогрейном режиме, на два водогрейных котла типа КВГ-14-150 с высоким КПД. Установленная мощность котельной при этом увеличится на 11,0 Гкал/ч и составит 30,5 Гкал/ч. Суммарная вновь подключаемая тепловая нагрузка вышеперечисленных объектов составит 9,7226 Гкал/ч без учета тепловых потерь в сетях.

ОАО «Казэнерго» представлена проектно-сметная документация на реконструкцию котельной на сумму 21 002,450 тыс.руб. (без учета налога на прибыль), в т.ч.:

- строительство фундамента под котлы КВГ-14-150 – 2 шт. на сумму 336,597 тыс.руб.;

- замена двух котлов типа ДЕ-10 на два котла КВГ-14-150 с выполнением обмуровки на сумму 18 230,305 тыс.руб.;

- на автоматизацию двух котлов с установкой блока управления котлом БУК-МП-11. Сметная стоимость автоматизации котла составляет 2 435,5462 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирована представленная проектно-сметная документация и внесены следующие корректировки:

- скорректирована стоимость резервуара стального (организацией предложена стоимость 144,53 тыс.руб., Госкомитетом – 110,00 тыс.руб.). Сумму корректировки составила 34,53 тыс.руб.;

- скорректировано количество воздухопроводов (предложено – 0,444 т, пересчитан на объем 0,244 т). Сумма корректировки составила 15,294 тыс.руб.;

- скорректировано количество труб стальных диаметром 325 мм (предложено – 60 м, пересчитан – 50 м). Сумма корректировки составила 26,325 тыс.руб.;

- скорректировано количество труб стальных 57 мм (предложено - 36 м, пересчитан- 26 м). Сумма корректировки составила 7,60 тыс.руб.;

- скорректировано количество веса демонтируемого блока котлов, количество кранов КШ.Ц.П. диаметром 50 мм; протяженность трубопровода в котельной диаметром 273 мм. Общая сумма корректировки составила 88,91 тыс.руб.;

- согласно проектной документации из сметы исключены переходы концентрические диаметром 200 мм, отводы диаметром 50 мм, краны диаметром 50 мм, изоляция трубопроводов матами и стеклопластиком труб диаметром 50 мм, масляная окраска металлических труб диаметром 50 мм. Сумма корректировки составила 117,620 тыс.руб.

Стоимость оборудования котельной (блока управления котлом, клапанов электромагнитных, задвижек, кранов, клапанов), подтверждена счетами, прайс-листами производителей - поставщиков оборудования. Так как стоимость оборудования соответствует минимальной стоимости оборудования по Республике Татарстан, Госкомитетом расходы на реконструкцию котельной приняты по на сумму 20 641,033 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитетом расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта приняты в размере 28 017,805 тыс.руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

тыс.руб. (без учета НДС)

	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение ОАО «Казэнерго»	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	366,123	499,314
2.	Расходы на создание тепловых сетей	1 439,053	1 373,759
3.	Расходы на развитие источников тепловой энергии	21 002,450	20 641,033
4.	Налог на прибыль	5 610,375	5 503,698
	Итого	28 418,002	28 017,805

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2015 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» с подключаемой тепловой нагрузкой 9,7226 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 28 017 805,00 рублей (без учета НДС).

2. ОАО «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» в индивидуальном порядке» 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 платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» в индивидуальном порядке».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объектов капитального строительства ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» -

«Перинатальный центр на 100 коек» на территории ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Республиканская клиническая больница МЗ РТ», ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» по адресу г.Казань, ул.Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)» с подключаемой тепловой нагрузкой 9,7226 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 28 017 805,00 рублей (без учета НДС).

3.2. ОАО «Казэнерго» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта капитального строительства ООО «Д-групп» - «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» в индивидуальном порядке».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта ООО «Д-групп» – «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» (далее – Объект) с подключаемой тепловой нагрузкой Объекта – 2,345 Гкал/ч в индивидуальном порядке.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации – Хазиев Раузил Магсумянович.

Срок подключения Объекта – 2017 год.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере теплоснабжения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами подключения к системам теплоснабжения»), приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с подпунктом 4 пунктом 163 Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в

индивидуальном порядке, в случае если тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

1. Строительство тепловых сетей диаметром 150 мм общей протяженностью 164 п.м (или 82 м в 2-х трубном исчислении);

2. Реконструкцию тепловых сетей диаметром 150 мм (перекладка с диаметра 125 мм на 150 мм) общей протяженностью 124 п.м (или 62 м в 2-х трубном исчислении).

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети составляет 4 282,03 тыс.руб. (без учета НДС), в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение в ценах 2015 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс.руб	81,87
2.	Расходы на создание тепловых сетей	тыс. руб	3 360,13
3.	Налог на прибыль	тыс. руб	840,03
	Итого	тыс. руб	4 282,03

Госкомитетом рассмотрена представленная ОАО «Генерирующая компания» сметная документация, а также расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 81,87 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 34,53 тыс. руб.;
- отчисления на страховые нужды – 10,43 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг (эксплуатация транспорта) – 1,14 тыс.руб.;
- другие расходы, связанные с производством (канцелярские расходы) – 0,14 тыс.руб.;
- внереализационные расходы (подготовка межевого плана земельного участка, выдача исходно-разрешительной документации на предоставление земельного участка под объект, передача документов для государственной регистрации) – 35,63 тыс.руб.

В соответствии с п.172 приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формула 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 г. №6-84/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

$$62,56 \text{ тыс.руб./Гкал/ч} \times 2,345 \text{ Гкал/час} = 146,703 \text{ тыс.руб.}$$

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство, приняты в размере 146,703 тыс.руб.

2. Строительство тепловых сетей.

Заявителем ООО «Д-групп» разработана и представлена в адрес ОАО «Генерирующая компания» локальная смета на строительство сетей теплоснабжения от т.А до административно-офисного здания диаметром 150 мм протяженностью 164 п.м с устройством непроходного железобетонного канала. Сметная стоимость составляет 1 370,622 тыс.руб. или 8 357,45 руб./п.м.

Госкомитетом проанализированы локальные сметы, а также стоимость применяемых материалов и оборудования и проведены следующие корректировки:

- скорректирована стоимость концевой элемента трубопровода с кабелем вывода, неподвижной опоры в ППУ изоляции, комплекта изоляции стыка диаметром 159 мм. Согласно конкурент-листу КЛ-124006 (электронная торговая площадка ONLINECONTRAKT по минимальной стоимости предложения 3-4 поставщиков). Общая стоимость корректировки составила 95,088 тыс.руб.

Стоимость строительства тепловых сетей составит 1 275,534 тыс.руб., в том числе проектно-изыскательские работы 101,883 тыс.руб.

3. Реконструкция существующих тепловых сетей.

Заявителем представлена локальная смета на перекладку тепловых сетей от т.А до точки подключения ТК16 диаметром 150 мм протяженностью 124 п.м, (в том числе укладка стального футляра через дорогу диаметром 400 мм протяженностью 18 п.м). Сметная стоимость по предложению организации составляет 1 977,860 тыс.руб. или 15 950,483 руб./п.м.

Госкомитетом скорректирован:

- объем песка для засыпки траншеи (организацией предложен объем засыпки траншеи в количестве 1650 м³, Госкомитетом пересчитан – 39,6 м³). Общая сумма корректировки составила 720,589 тыс.руб.;

- по озеленению скорректирован объем подготовки почвы (организацией предложена площадь подготовки почвы для устройства газона в количестве 800 м², Госкомитетом пересчитан – 62м*7м=434 м²). Общая сумма корректировки составила 35,831 тыс.руб.;

- скорректирована стоимость неподвижных опор ст159 ППУ-ПЭ, комплекта для изоляции стыка диаметром 159 мм. Согласно конкурент-листу КЛ-124006 (электронная торговая площадка ONLINECONTRAKT по минимальной стоимости предложения 3-4 поставщиков). Общая сумма корректировки составила 88,574 тыс.руб.;

Госкомитетом не приняты затраты на промывку тепловых сетей в сумме 11,119 тыс.руб. Так как работы по промывке и гидравлическое испытание трубопровода заложены в расценке ГЭСН 24-001-008.

Стоимость перекладки тепловых сетей составит 1 121,747 тыс.руб., в том числе проектно-изыскательские работы 81,752 тыс.руб.

С учетом индекса-дефлятора на 2016 год равному 106,2%, на 2017 год равному 106,5%, рекомендованного Минэкономразвития России, произведен перерасчет платы за технологическое присоединение.

Таким образом, расходы на строительство и реконструкцию тепловых сетей в текущих ценах 2017 года составят 3 520,104 тыс.руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

тыс.руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети	Предложение Госкомитета в ценах 2017 года
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	87,66	146,703
2.	Расходы на создание тепловых сетей	1 515,02	1 435,634
3.	Расходы на реконструкцию тепловых сетей	2 171,32	1 263,087
4.	Налог на прибыль	921,58	674,680
	Итого	4 695,58	3 520,104

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Д-групп» – «Административно-офисное здание по ул.Островского, 100» к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 2,345 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 3 520,104 тыс.руб. (без учета НДС).

2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта капитального строительства ООО «Д-групп» – «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» в индивидуальном порядке» 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 платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта капитального строительства ООО «Д-групп» – «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» в индивидуальном порядке».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети объекта капитального строительства ООО «Д-групп» – «Административно-офисного здания по ул.Островского, 100» с подключаемой тепловой нагрузкой 2,345 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 3 520 104,00 рублей (без учета НДС).

4.2. ОАО «Генерирующая компания» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

5. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям».

На основании заявления ОАО «Аксубаевское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства (далее – ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ») об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 04.08.2015г. № 208 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям, на 2015 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-196/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена.

Руководитель организации – управляющий Шугаев Игорь Николаевич.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником тепловой энергии является 1 котельная, которая является собственностью ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» (свидетельство о государственной регистрации права от 05 сентября 2010 года серия 16-АЕ № 293532).

Справочно: ранее котельная эксплуатировались ОАО РПО «Таткоммунэнерго» по договору аренды с ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» от 01.03.2014 №9. На 2015 год постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 5-31/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО

РПО «Таткоммунэнерго» (бюджетный потребитель), пгт. Аксубаево в размере:

с 1 января по 30 июня 2015 г. – 1610,81 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2015 г. – 1742,74 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 108,2% к I полугодю 2015 г.

Установленная мощность котельной 0,248 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка 0,3 Гкал/час.

Согласно техническим характеристикам, представленным организацией, тепловые сети на балансе предприятия отсутствуют.

При расчете тарифа на 2015 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии - 863,80 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной - 7,2 Гкал (0,8%);

- потери организацией не заявлены;

- полезный отпуск – 856,62 Гкал, который в полном объеме реализуется

МБОУ «Аксубаевская средняя общеобразовательная школа № 2» АМР РТ (бюджетный потребитель).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2015г.	Принято ГКРТТ на 2015г.	Гкал
				2015/ 2014 (%)
1	Выработка тепловой энергии	856,62	863,80	100,0
2	собственные нужды котельной	0,0	7,20	0,0
3	Потери	0,0	0,0	0,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	856,62	856,62	100,0
4.1	бюджетным потребителям	856,62	856,62	100,0

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2015 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2015 год составила 3021,96 тыс. руб.

Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2015 год со дня опубликования составил 3511,45 руб./Гкал (без учета НДС).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по

расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26.09.2014, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 107,5%;
- электрическая энергия – 108,9%;
- индекс потребительских цен – 106,7%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,9%.

Значения по статьям затрат ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» с календарной разбивкой на 2015 год представлены в таблице:

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	856,62	428,31	428,31	863,80	100,8	431,90	431,90
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	7,18	0,0	3,59	3,59
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	856,62	428,31	428,31	856,62	100,0	428,31	428,31
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	856,62	428,31	428,31	856,62	100,0	428,31	428,31
6.1.3.	бюджет	Гкал	856,62	428,31	428,31	856,62	100,0	428,31	428,31
7	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	365,01	230,12	134,89	385,21	105,5	185,64	199,57
7.1	Газ природный	тыс.руб.	365,01	230,12	134,89	385,21	105,5	185,64	199,57
7.1.1	Объем газа	тыс.м³	77,20	49,19	28,01	77,20	100,0	38,60	38,60
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м³	4728,09	4678,26	4815,61	4989,80	105,5	4809,45	5170,16
8	Сырье, основные материалы, сырье	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	442,21	211,79	230,43	247,09	55,9	123,54	123,54
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	133,55	63,96	69,59	74,62	55,9	37,31	37,31
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	40,23	26,82	13,41	32,97	81,9	16,48	16,48
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	8,40	5,60	2,80	7,54	89,8	3,77	3,77
11.2	тариф	руб.кВт.ч	4,79	4,79	4,79	4,37	91,3	4,37	4,37
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	534,34	260,28	274,06	234,11	43,8	90,43	143,68
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	117,76	58,88	58,88	1,05	0,9	0,52	0,52
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	416,58	201,40	215,18	233,06	55,9	89,91	143,15
19.1	материалы	тыс.руб.	224,65	109,48	115,17	141,14	62,8	43,95	97,19
19.2	заработная плата	тыс.руб.	147,41	70,60	76,81	70,60	47,9	35,30	35,30
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	44,52	21,32	23,20	21,32	47,9	10,66	10,66
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	250,53	120,16	130,38	229,57	91,6	114,78	114,78

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	176,88	84,71	92,17	169,43	95,8	84,71	84,71
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	53,42	25,58	27,83	51,17	95,8	25,58	25,58
16.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	6,59	3,21	3,38	1,30	19,7	0,65	0,65
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	13,65	6,65	7,00	7,67	56,2	3,84	3,84
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1256,07	604,83	651,24	225,41	17,9	121,73	103,68
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	786,58	376,72	409,87	128,08	16,3	64,04	64,04
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	237,55	113,77	123,78	38,68	16,3	19,34	19,34
17.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	20,00	10,00	10,00	15,00	75,0	15,00	0,00
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	10,05	5,02	5,02	10,05	100,0	5,02	5,02
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	73,95	36,98	36,98	17,44	23,6	8,72	8,72
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	9,99	5,00	5,00	9,99	100,0	5,00	5,00
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	2,86	1,43	1,43	7,21	252,1	3,61	3,61
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	61,10	30,55	30,55	0,24	0,4	0,12	0,12
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	127,94	62,35	65,59	16,16	12,6	9,60	6,56
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	3021,96	1517,97	1503,99	1428,98	47,3	689,93	739,05
23	НВВ	тыс.руб.	3021,96	1517,97	1503,99	1428,98	47,3	689,93	739,05
24	Тариф	руб./Гкал	3527,77	3544,08	3511,45	1668,15	47,3	1610,81	1725,50
									107,1%

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 385,21 тыс. руб., с ростом к предложению организации на 20,2 тыс. руб.

Объем газа принят 77,2 тыс.м³ по предложению организации.

Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4989,80 руб./ тыс.м³ (без учета НДС) с учетом индексации с 1 июля 2015 года – 6 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы организацией не заявлены.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 247,09 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 195,1 тыс. руб.

Численность 3 шт. ед. (операторы котельной) по предложению организации. Среднемесячная заработная плата принята на основании представленного штатного расписания - 11766,0 руб. (на 7 мес. с учетом отопительного сезона).

4. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы в сумме 74,62 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 32,97 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 7,3 тыс. руб.

На 2015 год принят расчетный норматив электрической энергии – 7,54 кВт*ч по тех. заключению. Тариф (НН) по данным мониторинга цен на электроэнергию ОАО «Татэнергосбыт» - 4370,56 руб. кВтч.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 234,11 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 300,2 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления производственного оборудования (топочная котельная) приняты согласно представленной амортизационной ведомости в сумме 1,05 тыс. руб.;

- затраты на ремонт приняты в сумме 233,06 тыс. руб., в том числе:

- расходы на материалы для текущего ремонта приняты в сумме 141,14 тыс. руб.;

- ФОТ ремонтного персонала принят в сумме 70,6 тыс. руб., численность 0,5 шт. ед. (слесарь по ремонту);

- отчисления на социальные нужды 21,32 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 229,57 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 21,0 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 169,43 тыс. руб., численность 1 шт. ед. (мастер теплового хозяйства), среднемесячная заработная плата принята на основании представленного штатного расписания и составляет 14119,0 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 51,17 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 1,30 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы (поверка средств измерений) приняты в соответствии с представленными документами в сумме 7,67 тыс. руб.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 225,41 тыс. руб. в доле, приходящейся на тепловую энергию (17%), со снижением к проекту организации на 1030,7 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП принят в сумме 128,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды составят - 38,68 тыс. руб.;
- средства на страхование приняты в сумме - 15,0 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы приняты в сумме - 10,05 тыс. руб.;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего – в сумме 32,16 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог 9,99 тыс. руб.;
- земельный налог 7,21 тыс. руб.;
- налог на имущество – 0,24 тыс. руб. (в части имущества, принятого для расчета тарифов в сфере теплоснабжения);
- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 16,16 тыс. руб. (услуги связи, канц. товары).

8. Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2015 год принята в сумме 1428,98 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 1593,0 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям в размере: с момента вступления в силу по 31 декабря 2015 г. – 1725,50 руб./Гкал (без учета НДС).

Рекомендации:

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» организация должна сформировать и утверждать в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям» 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 тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

5.2. Рекомендовать ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» сформировать и утверждать в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.

6. Слушали:

Себряева Ю.Г. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифа на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич».

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ИП Леонтьев Николай Валериевич об установлении тарифов на питьевую воду на 2015 год приказом Госкомитета от 12.08.2015 № 219 «Об открытии дела об установлении тарифа на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/395, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2015 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду ИП Леонтьев Николай Валериевич на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основные направления деятельности - водоснабжение потребителей.

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды ИП Леонтьев Николай Валериевич является население, бюджетные и прочие организации Старосуркинского сельского поселения Альметьевского муниципального района.

Ранее услугу водоснабжения в данном поселении оказывала организация ООО «ЖКХ Суркино». Тариф на питьевую воду на 2015 год установлен постановлением Госкомитета от 14.11.2014 № 10-34/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года до 31 декабря 2015 года
ООО «ЖКХ-Суркино»	11,53	12,31

Описание схемы водоснабжения

Подъем воды осуществляется из подземных источников на артезианской скважине и 2 водонасосных станциях насосами в количестве 3 единиц. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 8,5 км, в том числе нуждающихся в замене 2,7 км или 32%. Количество обслуживаемых колодцев и водоразборных колонок 7 шт. Насосное оборудование и водопроводные сети находятся на обслуживании предприятия.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	ООО «ЖКХ Суркино»				ИП Леонтьев Н.В.		2015ГКРТТ /2015 орг., (%)
	2012 год факт	2013 год факт	2014 год факт.	2015 год (утвер. ГКРТТ)	2015 год (предложено организ.)	2015 год (принято ГКРТТ)	
1. Поднято воды	48,857	55,945	43,252	55,945	55,945	55,945	100
2. Потери воды	4,140	4,661	3,589	4,661	4,661	4,661	100
	8,5%	8,3%	8,3%	8,3%	8,3%	8,3%	100
3. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	44,717	51,284	39,663	51,284	51,284	51,284	100
3.1. «финансируемых из бюджета всех уровней»	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	100
3.2. «Население»	27,517	34,084	22,463	34,084	34,084	34,084	100
	62%	66%	54%	66%	66%	66%	100
3.3. «Прочие»	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	100

Расчетный объем отпуска воды на 2015 год определен исходя из предложения организации.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2015 год
электрическая энергия	108,9%
индекс потребительских цен	106,7%
индекс цен промышленных производителей	104,9%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2012 год (факт) ООО «ЖКХ Суркино»	436,36
2013 год (факт) ООО «ЖКХ Суркино»	547,35
2014 год (факт) ООО «ЖКХ Суркино»	449,34
2015 год (прогноз организации)	632,19
2015 год (принято ГКРГТ)	631,24

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2015 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 1 полугодия
632,19	-	-	12,33	-

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы

Приняты в сумме 578,83 тыс.руб., в т.ч.:

1. Расходы на покупную электрическую энергию

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 352,29 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 74,5 тыс.кВт.

Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 351,34 тыс.руб. при объеме покупной электроэнергии 74,5 тыс.кВт (НН) При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 4,72 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты по предложению организации в сумме 227,49 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 174,72 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 52,77 тыс.руб.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды			
Обходчик ВКС	1,5	7,28	43,68
Оператор	0,5	7,28	131,04
Итого	2,0		174,72

II. Ремонтные расходы

В связи с изношенностью водопроводных сетей, затраты на материалы и запасные части для текущего ремонта и технического обслуживания организацией заявлены в сумме 52 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 52 тыс.руб.

III. Административные расходы

Расходы на оплату услуг ЕРЦ составляют 0,41 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2015 год составит 631,24 тыс.руб.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2015 год, предлагается установить:

ИП Леонтьев Николай Валериевич Альметьевского муниципального района (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	Однотарифный тариф на питьевую воду (руб./куб.м) с 1 октября до 31 декабря 2015 года
	12,31

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ИП Леонтьев Николай Валериевич и руководством Альметьевского муниципального образования.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2015 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2014 (ЖКХ-Суркино)	Утверждено на 2015 год для ЖКХ-Суркино			План ОКК на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия %
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	2015 год	3 месяца (справочно)	2015 год	3 месяца (справочно)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет			нет	нет	нет	нет	нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х				х					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	39,66	25,64	25,64	51,28	51,28	12,82	51,28	12,82	100,0%
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³									
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м ³	39,66	25,64	25,64	51,28	51,28	12,82	51,28	12,82	100,0%
2.3.1	население	тыс. м ³	22,46	17,04	17,04	34,08	34,08	8,52	34,08	8,52	100,0%
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м ³	9,80	4,90	4,90	9,80	9,80	2,45	9,80	2,45	100,0%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м ³	7,40	3,70	3,70	7,40	7,40	1,85	7,40	1,85	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м ³ /час	0,01			0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	100,0%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	347,66	134,09	138,03	272,12	352,29	88,07	351,34	87,84	99,7%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	347,66	134,09	138,03	272,12	352,29	88,07	351,34	87,84	99,7%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	347,66	134,09	138,03	272,12	352,29	88,07	351,34	87,84	99,7%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	151,63	74,04	77,59	151,63	279,90	69,98	279,90	69,98	100,0%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	151,63	74,04	77,59	151,63	279,49	69,87	279,49	69,87	100,0%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.				0,00		0,00		0,00	
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	116,46	56,87	59,59	116,46	174,72	43,68	174,72	43,68	100,0%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	35,17	17,17	18,00	35,17	52,77	13,19	52,77	13,19	100,0%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2014 (ЖКХ-Суркино)	Утверждено на 2015 год для ЖКХ-Суркино			План ОКК на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия %
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2015 год	2015 год	3 месяца (справочно)	2015 год	3 месяца (справочно)	
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.				0,00	52,00	13,00	52,00	13,00	100,0%
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.				0,00	0,41	0,10	0,41	0,10	100,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	499,29	208,13	215,62	423,75	632,19	158,05	631,24	157,81	99,9%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	499,29	208,13	215,62	423,75	631,78	157,94	630,83	157,71	99,9%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	347,66	134,09	138,03	272,12	352,29	88,07	351,34	87,84	99,7%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	116,46	56,87	59,59	116,46	174,72	43,68	174,72	43,68	100,0%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	35,17	17,17	18,00	35,17	52,77	13,19	52,77	13,19	100,0%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	52,00	13,00	52,00	13,00	100,0%
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,10	0,41	0,10	100,0%
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.	-49,95								
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.									
11	Товарная продукция	тыс.руб.	449,34	295,63	315,54	611,17	632,19	158,05	631,24	157,81	99,9%
13	Среднеотпускной тариф	руб/м³	11,33	11,53	12,31	11,92	12,33	12,33	12,31	12,31	99,9%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2015 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	
1	Производственные расходы	579,77	578,83	99,8
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	352,29	351,34	99,7
1.2.1	Электроэнергия	352,29	351,34	99,7
1.2.2	Холодная вода	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00	0,00	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	227,49	227,49	100
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	174,72	174,72	100
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	52,77	52,77	100
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:			
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод			
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	
2	Ремонтные расходы	52,00	52,00	100
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	52,00	52,00	100
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3	Административные расходы	0,41	0,41	100
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	
3.1.2	Юридические услуги			
3.1.3	Аудиторские услуги			

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
3.1.4	Консультационные услуги			
3.1.6	Информационные услуги			
3.1.7	Управленческие услуги			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3.4	Служебные командировки			
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы	0,41	0,41	100
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	
5	Амортизация	0,00	0,00	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0,00	0,00	
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	
6.4	Аренда земельных участков			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	0,00	
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	
7.7	Транспортный налог	0,00	0,00	
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	налоговой базы налога на прибыль			
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток	0,00	0,00	
10	Итого НВВ	632,19	631,24	99,8

25 августа 2015 г. вопрос «О согласовании тарифа на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич» 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 тарифа на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич».

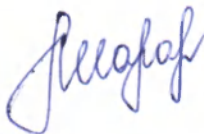
Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тариф на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич, осуществляющего холодное водоснабжение, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств
ООО «КАМАЗ-Энерго» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	19 324
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 942
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	7 157
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	8 048
7.	Итого плата за технологическое присоединение	43 471

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств
ООО «Хайер Электрикал Эпплаенсис Рус» с разбивкой по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 597,32
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 072,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	1 072,15
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 655,85
7.	Расходы вышестоящей сетевой организации	45 835
8.	Итого плата за технологическое присоединение	56 232,46

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 28.08.2015 № 28-пр

Тариф на тепловую энергию (мощность),
поставляемую ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Аксубаевский муниципальный район							
1	ОАО «Аксубаевское МПП ЖКХ»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1725,50	-	-	-	-	-

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 28.08.2015 № 28-пр

Тариф на питьевую воду для ИП Леонтьев Николай Валериевич,
осуществляющего холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м
	Альметьевский муниципальный район	
1	ИП Леонтьев Николай Валериевич*	12,31

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.