



17.06.2016

г. Казань

№ 14-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

Председательствующий:

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

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

Представили мнение в письменном виде:

Борисова Л.П., заместитель председателя 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;

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биккузина Л.Р., и.о. начальника отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Валеева Г.Р., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

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

Меркурьев С.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

от ОАО «Сетевая компания»:

Ахметов Р.Ф., заместитель генерального директора по распределительным сетям;

Миннеханов А.С., экономист 1 категории отдела тарифной политики;

Чечков В.А., заместитель начальника УКС;

Нигметзянов В.С., главный инженер Филиала «Приволжские электрические сети»;

от ГКУ «Главинвестстрой»:

Гайнуллин Р.Р., главный энергетик;

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез»

Выступающий – С.А.Меркурьев

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер»

Выступающий – С.А.Меркурьев

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС

Выступающий – С.А.Меркурьев

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром»

Выступающий – С.А.Меркурьев

5. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Международный аэропорт «Казань» объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» -

«Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» в индивидуальном порядке

Выступающий – С.А.Меркурьев

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим»

Выступающий – С.А.Меркурьев

7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал»

Выступающий – С.А.Меркурьев

8. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал»

Выступающий – С.А.Меркурьев

9. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – С.А.Меркурьев

10. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Выступающий – С.А.Меркурьев

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям

(Зеленодольский м.р.: ООО «Таткоммунпромкомплект», ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

1. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

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» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез» с ранее разрешенной мощностью 214 285 кВт (без увеличения мощности) на уровне напряжения не ниже 220 кВ.

Почтовый адрес заявителя ПАО «Казаньоргсинтез»: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Беломорская, д.101. Генеральный директор – Миннигулов Фарид Гертович.

Месторасположение энергопринимающих устройств: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Беломорская, д.101.

Расчет платы выполнен в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств ПАО «Казаньоргсинтез» с ранее разрешенной мощностью 214 285 кВт на уровне напряжения не ниже 220 кВ.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 13.05.2016 №101т-14/20кт-1961/30кт 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

Данное технологическое присоединение обусловлено технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» 2-х КВЛ 220 кВ ПАО «Казаньоргсинтез» к ОРУ 220 кВ Казанской ТЭЦ-3, к ВЛ 220 кВ Киндери-Зеленодольская и ВЛ 220 кВ КТЭЦ-3-Зеленодольская с созданием 4 точек присоединения с максимальной мощностью 0 кВт:

- точка присоединения 1: контакты натяжных изоляторов вновь устанавливаемой анкерно-угловой опоры в пролете опор №№105а-106 ВЛ220 кВ ВЛ 220 кВ Киндери-Зеленодольская;

- точка присоединения 2: контакты натяжных изоляторов вновь устанавливаемой опоры в пролете опор №№23-22 ВЛ220 кВ Казанская ТЭЦ-3 -Зеленодольская;

- точка присоединения 3: ячейка ОРУ 220 кВ Казанской ТЭЦ-3 для присоединения проектируемой КВЛ 220 кВ в сторону ВЛ 220 кВ Киндери – Зеленодольская;

- точка присоединения 4: ячейка ОРУ 220 кВ Казанской ТЭЦ-3 для присоединения проектируемой КВЛ 220 кВ ТЭЦ-3 – Зеленодольская.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

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

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 1 л.;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л.;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 5000 кВт на 1 л.;

- однолинейная схема на 1 л.;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 10 л.;

- мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя по этапам на 1 л.;

- расшифровку прямых, цеховых и общехозяйственных расходов на 2 л.;

- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ на 6 л.;

- справка о расстоянии от РЭС до места технологического присоединения и пробеге транспорта на 1 л.;

- укрупненные сводные сметные расчеты стоимости реконструкции для создания условий технологического присоединения с обосновывающими документами на 56 л.

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 32 832 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на 2019 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	32 832	34 565
1.1	Вспомогательные материалы	308	323
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	411	431
1.3	Оплата труда ППП	13 998	14 664
1.4	Отчисления на страховые взносы	3 974	4 163
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	14 141	14 984
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	27	28
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 128	1182
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	12 986	13 774
1.5.3.1	услуги связи	241	252
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	373	391
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	877	919
1.5.3.4	плата за аренду имущества	6	6
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	11 489	12 206
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	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	32 832	34 565

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 32832:

- оплата труда – 8 569 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 605 руб.;
- прочие расходы – 8 643 руб.;
- общехозяйственные расходы – 8 787 руб.;
- цеховые расходы – 4 228 руб.;

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 179,3 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 201,2 руб. с общей продолжительностью работ 21,4 часа;
- заработная плата 3 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 119,9 руб. и 134,1 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 367,97 руб./час с общим временем в пути 2,376 час;
- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 219,29 руб./час и 245,26 руб./час с временем в пути 1,58 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12%;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года – 16,67%;
- прочие выплаты – 6,22%;

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: прямые, цеховые и общехозяйственные расходы.

К прямым расходам относятся 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 – 8 643 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя - 45 км (расстояние проверено с помощью интернет-сайта Автодиспетчер), количество рейсов – 4, стоимость машино-часа УАЗ 3909 – 436 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,6 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, общее время эксплуатации машины – 8,9 часа и время фактического выполнения работ – 6,7 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2016 год составляет 151,9%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 102,5%.

Расчет накладных расходов на 2016 год:

№п/п	Наименование	ОАО «Сетевая компания»
1.	Заработная плата персонала	2 712 046
2.	Цеховые расходы	1 338 079
3.	Общезаводские расходы	2 780 914
4.	Процент цеховых расходов	49,3%
5.	Процент общезаводских расходов	102,5 %
6.	Итого накладные расходы,%	151,9%

Включение величины накладных расходов (общехозяйственные и цеховые нужды) 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 2016 год утверждено Указание «О накладных расходах ОАО «Сетевая компания на 2016 год» (Указание №18 от 29.01.2016). Указанием 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 напрямую не относятся 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 (Указание №18 от 29.01.2016) 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 2016 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.

Раскладка цеховых и общезаводских расходов представлена в таблице 1.

Таблица 1

Раскладка Общехозяйственных расходов на 2016 г.

Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2 780 914	100%
Вспомогательные материалы	72 027	2,59%
Энергия на хозяйственные нужды	28 309	1,02%
оплата труда	1 151 087	41,39%
страховые взносы в фонды	302 953	10,89%
Прочие расходы, всего, в том числе	1 226 537	44%
работы и услуги производственного характера	8 749	0,31%
налоги, всего, в том числе	430 614	15,48%
плата за землю	63 636	2,29%
транспортный налог	3 043	0,11%
прочие налоги	363 934	13,09%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	6 217	0,22%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	787 175	28%
услуги связи	30 791	1,11%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	155 501	5,59%
плата за аренду имущества		0,00%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией, в т.ч.	600 882	22%
Целевые средства на НИОКР	0	0,00%
Средства на страхование	25 027	0,90%
Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0,00%
Арендная плата	0	0,00%
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	575 855	20,71%
Амортизация основных средств	79 145	13,74%
Прочие расходы, в т.ч.:	496 710	те,26%
Затраты на содержание оборудования	10 251	2,06%
Транспортные расходы	217 244	43,74%
Командировочные расходы	9 308	1,87%
Расходы будущих периодов	93 847	18,89%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	5 999	1,21%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	137	0,03%
Расходы на рекламу	4 942	0,99%
Расходы на подготовку кадров	16 886	3,40%
Договора на содержание и оказание услуг	106 644	21,47%
Расходы по охране труда и ТБ	16 682	3,36%
Общехозяйственные расходы	14 770	2,97%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз.нужды	1 738	11,77%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 668	18,06%
услуги по откачке грунтовых вод	20	0,14%
обслуживание лифтов	400	2,71%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	82	0,55%
услуги архивариусов и переплетчиков	340	2,30%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%
типографские расходы	5 437	36,81%
почтовые расходы	2 551	17,28%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	1 533	10,38%

Раскладка Цеховых расходов на 2016 г.

Цеховые расходы, всего в том числе:	1 338 079	100,00%
Вспомогательные материалы	15 548	1,16%
Энергия на хозяйственные нужды	81 976	6,13%
оплата труда	644 339	48,15%
страховые взносы в фонды	179 661	13,43%
Прочие расходы, всего, в том числе	416 555	31,13%
работы и услуги производственного характера	478	0,04%
налоги, всего, в том числе	0	0,00%
плата за землю	0	0,00%
транспортный налог	0	0,00%
прочие налоги	0	0,00%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0,00%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	416 077	31,10%
услуги связи	21 866	1,63%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	652	0,05%
плата за аренду имущества	14 794	1,11%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	378 765	28,31%
Амортизация основных средств	181 471	47,91%
Прочие расходы, в т.ч.:	197 294	52,09%
Затраты на содержание оборудования	4 598	2,33%
Транспортные расходы	143 955	72,96%
Командировочные расходы	7 712	3,91%
Расходы будущих периодов	0	0,00%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	0	0,00%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	10	0,01%
Расходы на рекламу	0	0,00%
Расходы на подготовку кадров	23 835	12,08%
Договора на содержание и оказание услуг	6 198	3,14%
Расходы по охране труда и ТБ	6 190	3,14%
Общехозяйственные расходы	4 796	2,43%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз. нужды	2 460	51,30%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 335	48,70%
услуги по откачке грунтовых вод	0	0,00%
обслуживание лифтов	0	0,00%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	0	0,00%
услуги архивариусов и переплетчиков	0	0,00%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%
типографские расходы		0,00%
почтовые расходы	0	0,00%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	0	0,00%

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2015 год составил 170,9%, из них процент цеховых – 55,1%, процент обще заводских – 115,7%.

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 32 832 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

Согласно Графику проведения мероприятий присоединение будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняется в 2016 году и рассчитаны в ценах 2016 года;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будет осуществляться в 2019 году.

Перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, произведен ОАО «Сетевая компания» с учетом индексов потребительских цен, утвержденным Минэкономразвития РФ от 03.05.2016 до 2019 года (на 2017 – 105,5%, на 2018 – 104,8%, на 2019 – 104,3%).

Учитывая изложенное, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания» согласно подпунктам «а», «г»-«е» пункта 16 Методических указаний приняты Госкомитетом в размере 34 565 руб. в ценах 2019 года.

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.

3. Реконструкция ВЛ 220 кВ (одноцепная).

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить реконструкцию ВЛ 220 кВ (Киндери-Зеленодольская, КТЭЦ-3 - Зеленодольская) протяженностью 0,25 км и строительство ВОЛС от КТЭЦ-3 – Киндери протяженностью 26,18 км. Согласно укрупненному сводному сметному расчету стоимость реконструкции в ценах 2016 года составляет 17 976 562,55 руб.

Стоимость работ по реконструкции ВЛ 220 кВ и на строительство ВОЛС рассчитана на основе объектов-аналогов ООО «Ростинвестгео» - «Строительство двухцепной ВЛ-10 кВ в д. Новые Поляны Лаишевского района РТ» и «База пригородного РЭС» соответственно. В качестве обоснования цены на материалы ОАО «Сетевая компания» представлены товарные накладные

№ 18311 и № 18345 от 03.08.2015. Цена на материалы соответствует средней цене по Республике Татарстан.

Стоимость работ в ценах 2019 года в соответствии с индексами-дефляторами по разделу «Строительство», утвержденными Минэкономразвития РФ от 06.05.2016 до 2019 года (на 2017 – 104,2%, на 2018 – 105,5%, на 2019 – 105,3%) составит 20809191,17 руб.

Согласно п.13 Методических указаний данные затраты не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Указанные расходы в сумме 20809191,17 руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178.

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 34 565 руб. (без учета НДС) в ценах 2019 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез» в разбивке по затратам представлена в таблице 2.

Таблица 2

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез»

руб. (без учета НДС) в ценах 2019 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	34 565
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	19 037
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5909
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1796
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2357
1.4.	Цеховые расходы	2915
1.5.	Общехозяйственные расходы	6059
1.6.	Прибыль, в том числе:	0
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
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.:	6 529
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1485
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	451
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2337
4.4.	Цеховые расходы	733
4.5.	Общехозяйственные расходы	1521
4.6.	Прибыль в том числе:	0
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	4 229
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	637
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	193
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2432
5.4.	Цеховые расходы	314
5.5.	Общехозяйственные расходы	653
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	4 769
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	946
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	288
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2099
6.4.	Цеховые расходы	467
6.5.	Общехозяйственные расходы	970
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

Ставка платы за технологическое присоединение составит 0,17 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез» с ранее разрешенной мощностью 214 285 кВт на уровне напряжения не ниже 220 кВ в размере 34 565 руб. (без учета НДС) в ценах 2019 года.

2. Оразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 20 809 191,17 руб. в ценах 2019 года.

3. 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.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» 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», т.к.:

1. В экспертном заключении отсутствуют сведения, подтверждающие фактический уровень накладных расходов 2015 года, анализ экономической целесообразности данных расходов, указаны лишь значения в целом в процентах (уровень накладных расходов ОАО «Сетевой компании» за 2015 год составил 170,9%, из них цеховых – 55,1%, общезаводских – 115,7%).

2. Уровень накладных расходов принят согласно бизнес-плану ОАО «Сетевой компании» без оценки экономической обоснованности, что несет в себе риски завышения размера платы за технологическое присоединение (затраты на подписку газет и журналов - 6 млн. рублей, связь – 52 млн. рублей, расходы будущих периодов (дополнительный риск двойного учета затрат) - 94 млн. рублей, расходы на информационные и консультативные услуги – 156 млн. рублей, транспортные услуги – 361 млн. рублей).

Меркурьев С.А. ответил, что фактический уровень накладных расходов за предыдущие периоды Госкомитетом проанализирован при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 и последующие года. Планируемый уровень накладных расходов на 2016 год Госкомитетом принят со снижением в размере 152%.

3. Методические указания не предусматривают установление платы в ценах будущих периодов в данном случае.

Меркурьев С.А. пояснил, что согласно выданным техническим условиям годом ввода объектов электросетевого хозяйства ПАО «Казаньоргсинтез» в эксплуатацию указан 2019 год. В абзаце 7 стр.7 заключения Госкомитетом указаны сроки проведения мероприятий, что соответствует п.16 Правил для заявителей мощностью свыше 670 кВт. Для перевода затрат на технологическое присоединение из текущих цен в цены 2017, 2018, 2019 годов согласно срокам проведения мероприятий Госкомитетом применены индексы-дефляторы по разделу «Строительство», рекомендованные Минэкономразвития Российской Федерации от 06.05.2016.

Дополнительно сообщаем, что согласно письму ФСТ России от 26.06.2015 № ЕП-7333/12, в целях возмещения экономически обоснованных расходов сетевой организации и при подтверждении техническими условиями выполнения мероприятий по технологическому присоединению на период больше одного года применение прогнозных индексов-дефляторов возможно для всех заявителей, указанных в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

Форма голосования открытая:

«за» – 5 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», с ранее разрешенной мощностью 214 285 кВт (без увеличения мощности) на уровне напряжения не ниже 220 кВ в размере 34 565 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым

при технологическом присоединении, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Расходы Открытого акционерного общества «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 20 809 191,17 рублей.

1.3. 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:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер».

Госкомитет по тарифам рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии АО «Тандер» для электроснабжения склада продовольственных и непродовольственных товаров ЗАО «Тандер» с заявленной мощностью 1200 кВт на уровне напряжения 10кВ.

Почтовый адрес заявителя АО «Тандер»: 350072, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Солнечная, д.15/5. Заместитель директора департамента по эксплуатации – Мазулов Андрей Васильевич.

Месторасположение объекта генерации: Республика Татарстан, Зеленодольский муниципальный район, г. Зеленодольск, ул.Машиностроителей, д.10.

Расчет платы выполнен в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объектов по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 13.05.2016 № 101т-14/22кт-1963/32кт 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

Данное технологическое присоединение обусловлено технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» газопоршневого когенерирующего агрегата блока-модульного исполнения MWM TCG 2020V на параллельную работу без выдачи мощности в сеть в нормальном режиме, а так же с кратковременной выдачей мощности в сеть в ненормальных (аварийных) режимах.

Максимальная мощность объекта по производству электроэнергии 1200 кВт Категория надежности электроснабжения – II.

Точка присоединения по основному питанию – контакты кабельных наконечников питающей КЛ-10 кВ в РУ 10 кВ 1СШ ТП-2;

Точка присоединения по резервному питанию – контакты кабельных наконечников питающей КЛ-10 кВ в РУ 10 кВ 2СШ ТП-2.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

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

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 1 л.;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л.;
- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью от 670 до 5000 кВт на 1 л.;
- однолинейная схема на 1 л.;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 11 л.;
- мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя по этапам на 1 л.;
- расшифровку прямых, цеховых и общехозяйственных расходов на 2 л.;
- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ на 6 л.;
- укрупненные сводные сметные расчеты стоимости реконструкции для создания условий технологического присоединения на 15 л.

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 25 371 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на 2017 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	25 371	25 887
1.1	Вспомогательные материалы	252	257
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	317	323
1.3	Оплата труда ППП	12 958	13 208
1.4	Отчисления на страховые взносы	3 758	3 830
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	8 087	8 270
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	27	27
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 238	1 262
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	6 822	6 981
1.5.3.1	услуги связи	151	154
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	449	458
1.5.3.4	плата за аренду имущества	43	43
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 179	6 326

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	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	25 71	26 87

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 25 371 руб.:

- оплата труда – 7 797 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 370 руб.;
- прочие расходы – 3 363 руб.;
- общехозяйственные расходы – 7 995 руб.;
- цеховые расходы – 3 847 руб.;

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 179,3 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 201,2 руб. с общей продолжительностью работ 18,9 часа;
- заработная плата 3 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 119,9 руб. и 134,1 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 367,97 руб./час с общим временем в пути 1 час;
- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 219,29 руб./час и 245,26 руб./час со временем в пути 0,5 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12%;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года – 16,67%;
- прочие выплаты – 6,22%;

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: прямые, цеховые и общехозяйственные расходы.

К прямым расходам относятся 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 – 3363 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя - 5 км (расстояние проверено с помощью интернет-сайта Автодиспетчер), количество рейсов – 4, стоимость машино-часа УАЗ 3909 – 436 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,6 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, общее время эксплуатации машины – 0,9 часа и время фактического выполнения работ – 6,7 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2016 год составляет 151,9%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 102,5%.

Расчет накладных расходов на 2016 год:

№п/п	Наименование	ОАО «Сетевая компания»
1.	Заработная плата персонала	2 712 046
2.	Цеховые расходы	1 338 079
3.	Общезаводские расходы	2 780 914
4.	Процент цеховых расходов	49,3%
5.	Процент общезаводских расходов	102,5 %
6.	Итого накладные расходы,%	151,9%

Включение величины накладных расходов (общехозяйственные и цеховые нужды) 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 2016 год утверждено Указание «О накладных расходах ОАО «Сетевая компания на 2016 год» (Указание № 18 от 29.01.2016). Указанием 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 напрямую не относятся 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 (Указание № 18 от 29.01.2016) установлена база для распределения размера общепроизводственных и общехозяйственных расходов (зарботная 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 2016 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.

Раскладка цеховых и общезаводских расходов представлена в таблице 3.

Раскладка Общехозяйственных расходов на 2016 г.

Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2 780 914	100%
Вспомогательные материалы	72 027	2,59%
Энергия на хозяйственные нужды	28 309	1,02%
оплата труда	1 151 087	41,39%
страховые взносы в фонды	302 953	10,89%
Прочие расходы, всего, в том числе	1 226 537	44%
работы и услуги производственного характера	8 749	0,31%
налоги, всего, в том числе	430 614	15,48%
плата за землю	63 636	2,29%
транспортный налог	3 043	0,11%
прочие налоги	363 934	13,09%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	6 217	0,22%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	787 175	28%
услуги связи	30 791	1,11%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	155 501	5,59%
плата за аренду имущества		0,00%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией, в т.ч.	600 882	22%
Целевые средства на НИОКР	0	0,00%
Средства на страхование	25 027	0,90%
Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0,00%
Арендная плата	0	0,00%
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	575 855	20,71%
Амортизация основных средств	79 145	13,74%
Прочие расходы, в т.ч.:	496 710	те,26%
Затраты на содержание оборудования	10 251	2,06%
Транспортные расходы	217 244	43,74%
Командировочные расходы	9 308	1,87%
Расходы будущих периодов	93 847	18,89%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	5 999	1,21%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	137	0,03%
Расходы на рекламу	4 942	0,99%
Расходы на подготовку кадров	16 886	3,40%
Договора на содержание и оказание услуг	106 644	21,47%
Расходы по охране труда и ТБ	16 682	3,36%
Общехозяйственные расходы	14 770	2,97%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз.нужды	1 738	11,77%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 668	18,06%
услуги по откачке грунтовых вод	20	0,14%
обслуживание лифтов	400	2,71%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	82	0,55%
услуги архивариусов и переплетчиков	340	2,30%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%

типографские расходы	5 437	36,81%
почтовые расходы	2 551	17,28%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	1 533	10,38%

Раскладка Цеховых расходов на 2016 г.

Цеховые расходы, всего в том числе:	1 338 079	100,00%
Вспомогательные материалы	15 548	1,16%
Энергия на хозяйственные нужды	81 976	6,13%
оплата труда	644 339	48,15%
страховые взносы в фонды	179 661	13,43%
Прочие расходы, всего, в том числе	416 555	31,13%
работы и услуги производственного характера	478	0,04%
налоги, всего, в том числе	0	0,00%
плата за землю	0	0,00%
транспортный налог	0	0,00%
прочие налоги	0	0,00%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0,00%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	416 077	31,10%
услуги связи	21 866	1,63%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	652	0,05%
плата за аренду имущества	14 794	1,11%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	378 765	28,31%
Амортизация основных средств	181 471	47,91%
Прочие расходы, в т.ч.:	197 294	52,09%
Затраты на содержание оборудования	4 598	2,33%
Транспортные расходы	143 955	72,96%
Командировочные расходы	7 712	3,91%
Расходы будущих периодов	0	0,00%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	0	0,00%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	10	0,01%
Расходы на рекламу	0	0,00%
Расходы на подготовку кадров	23 835	12,08%
Договора на содержание и оказание услуг	6 198	3,14%
Расходы по охране труда и ТБ	6 190	3,14%
Общехозяйственные расходы	4 796	2,43%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз. нужды	2 460	51,30%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 335	48,70%
услуги по откачке грунтовых вод	0	0,00%
обслуживание лифтов	0	0,00%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	0	0,00%
услуги архивариусов и переплетчиков	0	0,00%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%

типографские расходы		0,00%
почтовые расходы	0	0,00%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	0	0,00%

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2015 год составил 170,9%, из них процент цеховых – 55,1%, процент общезаводских – 115,7%.

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 25 371 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

Согласно Графику проведения мероприятий присоединение будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняется в 2016 году и рассчитаны в ценах 2016 года;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будет осуществляться в 2017 году.

Перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, произведен ОАО «Сетевая компания» с учетом индексов потребительских цен, утвержденным Минэкономразвития РФ от 06.05.2016г. (ИПЦ на 2017 - 105,5%).

Учитывая изложенное, расходы на проведение организационно-технических мероприятий ОАО «Сетевая компания», согласно подпунктам «а», «г»-«е» пункта 16 Методических указаний, приняты Госкомитетом в размере 25 887 руб. в ценах 2017 года.

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.

3. Реконструкция КРУН 10 кВ ПС 110 кВ «Волна».

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить реконструкцию КРУН 10 кВ ПС 110 кВ «Волна».

Согласно укрупненному сводному сметному расчету стоимость реконструкции в ценах 2016 года составляет 2 207 780,30 руб., в т.ч. стоимость оборудования 1 307 705,20 руб. В указанную стоимость включены работы по замене масляного выключателя на вакуумный, замена трансформаторов тока, реконструкция устройств релейной защиты с установкой автоматики.

Стоимость указанных работ рассчитана согласно объектам-аналогам «ПНР ячейки (Салават купере КНС-4)» и «Реконструкция ячейки №25 ПС «Васильево» (Салават купере)». В качестве подтверждения стоимости оборудования ОАО «Сетевая компания» приложен счет на оплату от 19.02.2016 №219. Госкомитетом цена на оборудование принята по предложению организации, так как соответствует средней цене по РФ.

Стоимость работ в ценах 2017 года в соответствии с индексами-дефляторами по разделу «Строительство», утвержденными Минэкономразвития РФ от 06.05.2016, равному 104,2% составит 2 300 507 руб.

Согласно п.13 Методических указаний данные затраты не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Указанные расходы в сумме 2300507руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178.

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 25 887 руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии АО «Тандер» в разбивке по затратам представлена в таблице 4.

Таблица 4

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии АО «Тандер»

руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	25 887
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	15 415
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5063
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1539
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	1124
1.4.	Цеховые расходы	2498
1.5.	Общехозяйственные расходы	5191
1.6.	Прибыль, в том числе:	0
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
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.:	4 688
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1359
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	413
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	853
4.4.	Цеховые расходы	670
4.5.	Общехозяйственные расходы	1393
4.6.	Прибыль в том числе:	0
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	2 716
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	660
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	201
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	853
5.4.	Цеховые расходы	326
5.5.	Общехозяйственные расходы	677
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	3 068
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	865
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	263
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	626
6.4.	Цеховые расходы	427
6.5.	Общехозяйственные расходы	887
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

Ставка платы за технологическое присоединение составит 21,57 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии АО «Тандер» максимальной мощностью 1200 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 25 887 руб. (без учета НДС) в ценах 2017 года.

2. Отразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объекта по производству электрической энергии АО «Тандер», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 2 300 507 руб. в ценах 2017 года.

3. 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.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер» 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», т.к.:

1. В экспертном заключении отсутствуют сведения, подтверждающие фактический уровень накладных расходов 2015 года, анализ экономической целесообразности данных расходов, указаны лишь значения в целом в процентах (уровень накладных расходов ОАО «Сетевой компании» за 2015 год составил 170,9%, из них цеховых – 55,1%, общезаводских – 115,7%).

2. Уровень накладных расходов принят согласно бизнес-плану ОАО «Сетевой компании» без оценки экономической обоснованности, что несет в себе риски завышения размера платы за технологическое присоединение (затраты на подписку газет и журналов - 6 млн. рублей, связь – 52 млн. рублей, расходы будущих периодов (дополнительный риск двойного учета затрат) - 94 млн. рублей, расходы на информационные и консультативные услуги – 156 млн. рублей, транспортные услуги – 361 млн. рублей).

Меркурьев С.А. ответил, что фактический уровень накладных расходов за предыдущие периоды Госкомитетом проанализирован при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 и последующие года.

Планируемый уровень накладных расходов на 2016 год Госкомитетом принят со снижением в размере 152%.

3. Методические указания не предусматривают установление платы в ценах будущих периодов в данном случае.

Меркурьев С.А. пояснил, что согласно выданным техническим условиям годом ввода объекта по производству электрической энергии АО «Тандер» в эксплуатацию указан 2017 год. В абзаце 3 стр.7 заключения Госкомитетом указаны сроки проведения мероприятий, что соответствует п.16 Правил для заявителей мощностью свыше 670 кВт. Для перевода затрат на технологическое присоединение из текущих цен в цены 2017 года, согласно срокам проведения мероприятий, Госкомитетом применены индексы-дефляторы по разделу «Строительство», рекомендованные Минэкономразвития РФ от 06.05.2016.

Дополнительно сообщаем, что согласно письму ФСТ России от 26.06.2015 № ЕП-7333/12, в целях возмещения экономически обоснованных расходов сетевой организации и при подтверждении техническими условиями выполнения мероприятий по технологическому присоединению на период больше одного года применение прогнозных индексов-дефляторов возможно для всех заявителей, указанных в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер»».

Форма голосования открытая:

«за» – 5 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер» с заявленной мощностью 1200 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 25 887 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. Расходы Открытого акционерного общества «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 2 300 507 рублей.

2.3. 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.

3. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии (энергоблок ст.№ 12) филиала ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС с заявленной мощностью 4900 кВт на уровне напряжения 110/220/500 кВ.

Почтовый адрес заявителя: 420107, Республика Татарстан, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1. Директор филиала ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС – Токмачева Сергея Александровича.

Месторасположение объекта: Республика Татарстан, г.Заинск, площадка ГРЭС.

Расчет платы выполнен в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объекта по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 30.05.2016 № 101т-14/25кт-2258/37кт 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

Данное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» обусловлено увеличением максимальной мощности энергоблока ст.12 на 4900 кВт после проведения модернизации.

Максимальная мощность 4900 кВт. Категория надежности электроснабжения – II.

Присоединение осуществляется в 20 существующих точках.

1) ОРУ 550 кВ:

- линейный портал ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС-Бугульма;
- линейный портал ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС-Киндери;
- линейный портал ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС-Куйбышев;
- линейный портал ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС-Нижнекамская ГРЭС.

2) ОРУ 220 кВ:

- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Заводская;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Сулеево 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Сулеево 2 цепь;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Узловая 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Узловая 2 цепь;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Нижнекамская 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС-Нижнекамская 2 цепь.

3) ОРУ 110 кВ:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Акташ 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Акташ 2 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Каргали 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Каргали 2 цепь;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-КБК 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-КБК 2 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Ямаши 1 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС-Ямаши 2 цепь;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Заинская ГРЭС- ЕРУЭ Танеко(граница раздела по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с АО «Танеко»).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

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

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 1 л.;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л.;
- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью от 670 до 5000 кВт на 1 л.;
- однолинейная схема на 1 л.;
- заявка на присоединение на 4л;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 10 л.;
- расшифровку прямых, цеховых и общехозяйственных расходов на 2 л.;
- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ на 6 л.

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 33 960 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	33 960
1.1	Вспомогательные материалы	249
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	314
1.3	Оплата труда ППП	12 836
1.4	Отчисления на страховые взносы	3 722
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	16 839
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	26
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 226

1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	15 586
1.5.3.1	услуги связи	150
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	445
1.5.3.4	плата за аренду имущества	42
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	14 950
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	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	33 960

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 33960 руб.:

- оплата труда – 7 723 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 348 руб.;
- прочие расходы – 12 160 руб.;
- общехозяйственные расходы – 7 919 руб.;
- цеховые расходы – 3 810 руб.;

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 179,3 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 201,2 руб. с общей продолжительностью работ 19,1 часа;
- заработная плата 3 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 119,9 руб. и 134,1 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 367,97 руб./час с общим временем в пути 14 часов;
- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 219,29 руб./час и 245,26 руб./час с временем в пути 7 часов.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12%;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года – 16,67%;

- прочие выплаты – 6,22%;

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: прямые, цеховые и общехозяйственные расходы.

К прямым расходам относятся 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 – 3363 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя - 70 км, количество рейсов – 4, стоимость машино-часа УАЗ 390945 – 444 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,53 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, общее время эксплуатации машины – 14,5 часа и время фактического выполнения работ – 6,9 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2016 год составляет 151,9%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 102,5%.

Расчет накладных расходов на 2016 год:

№п/п	Наименование	ОАО «Сетевая компания»
1.	Заработная плата персонала	2 712 046
2.	Цеховые расходы	1 338 079
3.	Общезаводские расходы	2 780 914
4.	Процент цеховых расходов	49,3%
5.	Процент общезаводских расходов	102,5 %
6.	Итого накладные расходы,%	151,9%

Включение величины накладных расходов (общехозяйственные и цеховые нужды) 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 2016 год утверждено Указание «О накладных расходах ОАО «Сетевая компания на 2016 год» (Указание №18 от 29.01.2016). Указанием 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 напрямую не относятся 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 (Указание №18 от 29.01.2016) установлена база для распределения размера общепроизводственных и общехозяйственных расходов (зарплата 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 2016 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.

Раскладка цеховых и общезаводских расходов представлена в таблице 5.

Раскладка Общехозяйственных расходов на 2016 г.

Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2 780 914	100%
Вспомогательные материалы	72 027	2,59%
Энергия на хозяйственные нужды	28 309	1,02%
оплата труда	1 151 087	41,39%
страховые взносы в фонды	302 953	10,89%
Прочие расходы, всего, в том числе	1 226 537	44%
работы и услуги производственного характера	8 749	0,31%
налоги, всего, в том числе	430 614	15,48%
плата за землю	63 636	2,29%
транспортный налог	3 043	0,11%
прочие налоги	363 934	13,09%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	6 217	0,22%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	787 175	28%
услуги связи	30 791	1,11%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	155 501	5,59%
плата за аренду имущества		0,00%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией, в т.ч.	600 882	22%
Целевые средства на НИОКР	0	0,00%
Средства на страхование	25 027	0,90%
Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0,00%
Арендная плата	0	0,00%
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	575 855	20,71%
Амортизация основных средств	79 145	13,74%
Прочие расходы, в т.ч.:	496 710	те,26%
Затраты на содержание оборудования	10 251	2,06%
Транспортные расходы	217 244	43,74%
Командировочные расходы	9 308	1,87%
Расходы будущих периодов	93 847	18,89%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	5 999	1,21%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	137	0,03%
Расходы на рекламу	4 942	0,99%
Расходы на подготовку кадров	16 886	3,40%
Договора на содержание и оказание услуг	106 644	21,47%
Расходы по охране труда и ТБ	16 682	3,36%
Общехозяйственные расходы	14 770	2,97%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз.нужды	1 738	11,77%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 668	18,06%
услуги по откачке грунтовых вод	20	0,14%
обслуживание лифтов	400	2,71%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	82	0,55%
услуги архивариусов и переплетчиков	340	2,30%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%

типографские расходы	5 437	36,81%
почтовые расходы	2 551	17,28%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	1 533	10,38%

Раскладка Цеховых расходов на 2016 г.

Цеховые расходы, всего в том числе:	1 338 079	100,00%
Вспомогательные материалы	15 548	1,16%
Энергия на хозяйственные нужды	81 976	6,13%
оплата труда	644 339	48,15%
страховые взносы в фонды	179 661	13,43%
Прочие расходы, всего, в том числе	416 555	31,13%
работы и услуги производственного характера	478	0,04%
налоги, всего, в том числе	0	0,00%
плата за землю	0	0,00%
транспортный налог	0	0,00%
прочие налоги	0	0,00%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0,00%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	416 077	31,10%
услуги связи	21 866	1,63%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	652	0,05%
плата за аренду имущества	14 794	1,11%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	378 765	28,31%
Амортизация основных средств	181 471	47,91%
Прочие расходы, в т.ч.:	197 294	52,09%
Затраты на содержание оборудования	4 598	2,33%
Транспортные расходы	143 955	72,96%
Командировочные расходы	7 712	3,91%
Расходы будущих периодов	0	0,00%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	0	0,00%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановления на учет в ГАИ)	10	0,01%
Расходы на рекламу	0	0,00%
Расходы на подготовку кадров	23 835	12,08%
Договора на содержание и оказание услуг	6 198	3,14%
Расходы по охране труда и ТБ	6 190	3,14%
Общехозяйственные расходы	4 796	2,43%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз. нужды	2 460	51,30%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 335	48,70%
услуги по откачке грунтовых вод	0	0,00%
обслуживание лифтов	0	0,00%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	0	0,00%
услуги архивариусов и переплетчиков	0	0,00%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%
типографские расходы		0,00%

<i>почтовые расходы</i>	<i>0</i>	<i>0,00%</i>
<i>приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования</i>	<i>0</i>	<i>0,00%</i>

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2015 год составил 170,9%, из них процент цеховых – 55,1%, процент общезаводских – 115,7%.

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 33 960 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

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 необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 33 960 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС в разбивке по затратам представлена в таблице 6.

Таблица 6

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
объекта по производству электрической энергии филиала
ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС**

руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	33 960
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	17 598
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5063
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1539
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	3307
1.4.	Цеховые расходы	2498
1.5.	Общехозяйственные расходы	5191
1.6.	Прибыль, в том числе:	0
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
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.:	6631
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1288
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	392
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	2996
4.4.	Цеховые расходы	635
4.5.	Общехозяйственные расходы	1321
4.6.	Прибыль в том числе:	0
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	4642
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	552
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	168
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	3084
5.4.	Цеховые расходы	272
5.5.	Общехозяйственные расходы	566
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	5089
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	820
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	249
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2773
6.4.	Цеховые расходы	405
6.5.	Общехозяйственные расходы	841
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

Ставка платы за технологическое присоединение составит 6,93 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС максимальной мощностью 4900 кВт на уровне напряжения 110/220/500 кВ в размере 33 960 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

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.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС», 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», т.к.:

1. В экспертном заключении отсутствуют сведения, подтверждающие фактический уровень накладных расходов 2015 года, анализ экономической целесообразности данных расходов, указаны лишь значения в целом в процентах (уровень накладных расходов ОАО «Сетевой компании» за 2015 год составил 170,9%, из них цеховых – 55,1%, общезаводских – 115,7%).

2. Уровень накладных расходов принят согласно бизнес-плану ОАО «Сетевой компании» без оценки экономической обоснованности, что несет в себе риски завышения размера платы за технологическое присоединение (затраты на подписку газет и журналов - 6 млн. рублей, связь – 52 млн. рублей, расходы будущих периодов (дополнительный риск двойного учета затрат) - 94 млн. рублей, расходы на информационные и консультативные услуги – 156 млн. рублей, транспортные услуги – 361 млн. рублей).

Меркурьев С.А. ответил, что фактический уровень накладных расходов за предыдущие периоды Госкомитетом проанализирован при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 и последующие года. Планируемый уровень накладных расходов на 2016 год Госкомитетом принят со снижением в размере 152%.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС».

Форма голосования открытая:

«за» – 5 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС с заявленной мощностью 4900 кВт на уровне напряжения 110/220/500 кВ в размере 33 960 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3.2. 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.

4. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» газопоршневых тепловых электростанций «Звезда – ГП-1750ВК-02МЗ» филиала ОАО «Татспиртпром» «Усадский спиртзавод» на параллельную работу без выдачи мощности в сеть.

Максимальная мощность объекта 3500 кВт на уровне напряжения 10 кВ.

Почтовый адрес заявителя: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Фрунзе, д.11. Генеральный директор ОАО «Татспиртпром» – И.З.Миннахметов.

Месторасположение объекта: Республика Татарстан, Высокогорский район, Усадское сельское поселение, д. Тимофеевка, ул. Профсоюзная, д.2.

Расчет платы выполнен в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в связи с технологическим присоединением объекта по производству электрической энергии.

В соответствии с Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 09.06.2016 №101т-14/30кт-2439/41кт 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

Данное технологическое присоединение обусловлено технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» газопоршневых тепловых электростанций «Звезда-ГП-1750ВК-02МЗ» филиала ОАО «Татспиртпром» Усадского спиртзавода на параллельную работу без

выдачи мощности в сеть в нормальном режиме, а также с кратковременной выдачей мощности в сеть в ненормальных (аварийных) режимах.

Категория надежности электроснабжения – II.

Точка присоединения:

1) по основному питанию - аппаратные наконечники пункта коммерческого учета ф.17 от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Усады на границе участка заявителя.

2) по резервному питанию - аппаратные наконечники пункта коммерческого учета ф.5 от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Усады на границе участка заявителя.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

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

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний на 1 л.;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний на 1 л.;

- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью от 670 до 5000 кВт на 1 л.;

- однолинейная схема на 2 л.;

- заявка на присоединение на 4л;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия на 10 л.;

- расшифровку прямых, цеховых и общехозяйственных расходов на 2 л.;

- справка о расстоянии от РЭС до места технологического присоединения на 1 л.;

- расчет стоимости эксплуатации машины при выполнении работ на 6 л.;

- укрупненный сводный сметный расчет стоимости строительства для создания условий технологического присоединения на 5 л.

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 26 175 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому	26 175

	присоединению, всего	
1.1	Вспомогательные материалы	249
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	314
1.3	Оплата труда ППП	12 836
1.4	Отчисления на страховые взносы	3 722
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	9 053
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	26
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1 226
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	7 801
1.5.3.1	услуги связи	150
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	445
1.5.3.4	плата за аренду имущества	42
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7 164
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	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	26 175

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 26175 руб.:

- оплата труда – 7 723 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 348 руб.;
- прочие расходы – 4 374 руб.;
- общехозяйственные расходы – 7 919 руб.;
- цеховые расходы – 3 810 руб.;

1.1. В состав расходов на оплату труда включены:

- заработная плата инженера ТП РЭС 8 разряда с часовой ставкой 179,3 руб. с общей продолжительностью работ 1,3 часа;
- заработная плата инженера ТП 9 разряда с часовой ставкой 201,2 руб. с общей продолжительностью работ 19,1 часа;
- заработная плата 3 электромонтеров 4 и 5 разрядов с часовой ставкой 119,9 руб. и 134,1 руб. соответственно с общей продолжительностью работ 1,5 часа;
- расходы на оплату труда персонала (инженера ТП) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 367,97 руб./час с общим временем в пути 2,4 часов;

- расходы на оплату труда персонала (электромонтеров) при проезде до места работ в расчете на 1 час в пути – 219,29 руб./час и 245,26 руб./час со временем в пути 1,2 часов.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате:

- режим работы и условия труда - 12%;
- выслуга лет – 8%;
- текущее премирование – 40%;
- выплаты по итогам года – 16,67%;
- прочие выплаты – 6,22%;

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: прямые, цеховые и общехозяйственные расходы.

К прямым расходам относятся 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 – 4374 руб.

Расчёт данных расходов учитывает: расстояние до объекта Заявителя - 70 км, количество рейсов – 4, стоимость машино-часа УАЗ 3909 – 436 руб./м.час, стоимость километра пробега – 5,6 руб./км, скорость передвижения – 40 км/час, общее время эксплуатации машины – 2,8 часа и время фактического выполнения работ – 6,9 часов (общее).

1.3. Процент накладных расходов ОАО «Сетевая компания» на 2016 год составляет 151,9%, из них процент цеховых - 49,3%, процент общезаводских – 102,5%.

Расчет накладных расходов на 2016 год:

№п/п	Наименование	ОАО «Сетевая компания»
1.	Заработная плата персонала	2 712 046
2.	Цеховые расходы	1 338 079
3.	Общезаводские расходы	2 780 914
4.	Процент цеховых расходов	49,3%
5.	Процент общезаводских расходов	102,5 %
6.	Итого накладные расходы,%	151,9%

Включение величины накладных расходов (общехозяйственные и цеховые нужды) 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 2016 год утверждено Указание «О накладных расходах ОАО «Сетевая компания» на 2016 год» (Указание №18 от 29.01.2016). Указанием 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 напрямую не относятся 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 (Указание №18 от 29.01.2016) установлена база для распределения размера общепроизводственных и общехозяйственных расходов (зарплата 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 2016 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.

Раскладка цеховых и общезаводских расходов представлена в таблице 7.

Таблица 7

Раскладка Общехозяйственных расходов на 2016 г.

Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2 780 914	100%
Вспомогательные материалы	72 027	2,59%
Энергия на хозяйственные нужды	28 309	1,02%
оплата труда	1 151 087	41,39%
страховые взносы в фонды	302 953	10,89%
Прочие расходы, всего, в том числе	1 226 537	44%
работы и услуги производственного характера	8 749	0,31%
налоги, всего, в том числе	430 614	15,48%
плата за землю	63 636	2,29%
транспортный налог	3 043	0,11%
прочие налоги	363 934	13,09%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	6 217	0,22%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	787 175	28%
услуги связи	30 791	1,11%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	155 501	5,59%
плата за аренду имущества		0,00%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией, в т.ч.	600 882	22%
Целевые средства на НИОКР	0	0,00%
Средства на страхование	25 027	0,90%
Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0	0,00%
Арендная плата	0	0,00%
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	575 855	20,71%
Амортизация основных средств	79 145	13,74%
Прочие расходы, в т.ч.:	496 710	те,26%
Затраты на содержание оборудования	10 251	2,06%
Транспортные расходы	217 244	43,74%
Командировочные расходы	9 308	1,87%
Расходы будущих периодов	93 847	18,89%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	5 999	1,21%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	137	0,03%
Расходы на рекламу	4 942	0,99%
Расходы на подготовку кадров	16 886	3,40%
Договора на содержание и оказание услуг	106 644	21,47%
Расходы по охране труда и ТБ	16 682	3,36%
Общехозяйственные расходы	14 770	2,97%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз.нужды	1 738	11,77%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 668	18,06%
услуги по откачке грунтовых вод	20	0,14%
обслуживание лифтов	400	2,71%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	82	0,55%
услуги архивариусов и переплетчиков	340	2,30%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%
типографские расходы	5 437	36,81%
почтовые расходы	2 551	17,28%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	1 533	10,38%

Раскладка Цеховых расходов на 2016 г.

Цеховые расходы, всего в том числе:	1 338 079	100,00%
Вспомогательные материалы	15 548	1,16%
Энергия на хозяйственные нужды	81 976	6,13%
оплата труда	644 339	48,15%
страховые взносы в фонды	179 661	13,43%
Прочие расходы, всего, в том числе	416 555	31,13%
работы и услуги производственного характера	478	0,04%
налоги, всего, в том числе	0	0,00%
плата за землю	0	0,00%
транспортный налог	0	0,00%
прочие налоги	0	0,00%
из них плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0	0,00%
работы и услуги непроизводственного характера, всего, в т.ч.	416 077	31,10%
услуги связи	21 866	1,63%
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0,00%
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	652	0,05%
плата за аренду имущества	14 794	1,11%
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	378 765	28,31%
Амортизация основных средств	181 471	47,91%
Прочие расходы, в т.ч.:	197 294	52,09%
Затраты на содержание оборудования	4 598	2,33%
Транспортные расходы	143 955	72,96%
Командировочные расходы	7 712	3,91%
Расходы будущих периодов	0	0,00%
подписка на газеты и журналы (производственного характера)	0	0,00%
Госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ)	10	0,01%
Расходы на рекламу	0	0,00%
Расходы на подготовку кадров	23 835	12,08%
Договора на содержание и оказание услуг	6 198	3,14%
Расходы по охране труда и ТБ	6 190	3,14%
Общехозяйственные расходы	4 796	2,43%
услуги коммунального хозяйства по водоснабжению и канализации на хоз. нужды	2 460	51,30%
прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	2 335	48,70%
услуги по откачке грунтовых вод	0	0,00%
обслуживание лифтов	0	0,00%
обслуживание кассовых и маркировальных аппаратов	0	0,00%
услуги архивариусов и переплетчиков	0	0,00%
служебные разъезды (проездные билеты)	0	0,00%
типографские расходы		0,00%
почтовые расходы	0	0,00%
приобретение технической литературы и НТД, не имеющей срока полезного использования	0	0,00%

Фактический уровень накладных расходов ОАО «Сетевая компания» за 2015 год составил 170,9%, из них процент цеховых – 55,1%, процент общезаводских – 115,7%.

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 26 175 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

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.

3. Реконструкция РУ 10 кВ ПС 35 кВ «Усады».

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить реконструкцию РУ 10 кВ ПС 35 кВ «Усады».

Согласно укрупненному сводному сметному расчету стоимость реконструкции в ценах 2016 года составляет 956 152 руб., в т.ч. стоимость оборудования 623 664,80 руб.

Стоимость указанных работ рассчитана согласно объекту-аналогу «Салават купере КНС-4» В качестве подтверждения стоимости оборудования ОАО «Сетевая компания» приложен счет на оплату от 19.02.2016 № 219. Госкомитетом цена на оборудование принята по предложению организации, так как соответствует средней цене по РФ.

Согласно п.13 Методических указаний данные затраты не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Указанные расходы в сумме 956 152 руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178.

Исходя из изложенного, Госкомитетом необходимая валовая выручка по данному технологическому присоединению принята по предложению ОАО «Сетевая компания» в размере 26 175 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии ОАО «Татспиртпром» представлена в таблице 8.

Таблица 8

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объектов по
производству электрической энергии ОАО «Татспиртпром»**

руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	26 175
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	15 646
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5063
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1539
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	1355
1.4.	Цеховые расходы	2498
1.5.	Общехозяйственные расходы	5191
1.6.	Прибыль, в том числе:	0
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
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.:	4685
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1288
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	392
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	1050
4.4.	Цеховые расходы	635
4.5.	Общехозяйственные расходы	1321
4.6.	Прибыль в том числе:	0
4.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	2695
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	552
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	168
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	1137
5.4.	Цеховые расходы	272
5.5.	Общехозяйственные расходы	566
5.6.	Прибыль в том числе:	0
5.6.1.	Прибыль на прочие цели	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	3147
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	820
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	249
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	832
6.4.	Цеховые расходы	405
6.5.	Общехозяйственные расходы	841
6.6.	Прибыль в том числе:	0
6.6.1.	Прибыль на прочие цели	0

ставка платы за технологическое присоединение составит 7,48 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии ОАО «Татспиртпром» максимальной мощностью 3500 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 26 175 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года.

2. Отразить в решении Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объектов по производству электрической энергии ОАО «Татспиртпром», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 956 152 руб. в ценах 2016 года.

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.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром» 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», т.к.:

1. В экспертном заключении отсутствуют сведения, подтверждающие фактический уровень накладных расходов 2015 года, анализ экономической целесообразности данных расходов, указаны лишь значения в целом в процентах (уровень накладных расходов ОАО «Сетевой компании» за 2015 год составил 170,9%, из них цеховых – 55,1%, общезаводских – 115,7%).

2. Уровень накладных расходов принят согласно бизнес-плану ОАО «Сетевой компании» без оценки экономической обоснованности, что несет в себе риски завышения размера платы за технологическое присоединение (затраты на подписку газет и журналов - 6 млн. рублей, связь – 52 млн. рублей, расходы будущих периодов (дополнительный риск двойного учета затрат) - 94 млн. рублей, расходы на информационные и консультативные услуги – 156 млн. рублей, транспортные услуги – 361 млн. рублей).

Меркурьев С.А. ответил, что фактический уровень накладных расходов за предыдущие периоды Госкомитетом проанализирован при установлении

тарифов на передачу электрической энергии на 2015 и последующие года. Планируемый уровень накладных расходов на 2016 год Госкомитетом принят со снижением в размере 152%.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром».

Форма голосования открытая:

«за» – 5 членов Правления;

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

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром» с заявленной мощностью 3500 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 26 175 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4.2. Расходы Открытого акционерного общества «Сетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 956 152 рубля.

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

5. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Международный аэропорт «Казань» объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» в индивидуальном порядке».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Международный аэропорт Казань» по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» (далее – Объект) к системе теплоснабжения ОАО «Международный аэропорт «Казань», с общей подключаемой нагрузкой Объекта 5,796 Гкал/ч.

Почтовый адрес ОАО «Международный аэропорт «Казань»: 420017, Республика Татарстан, Лаишевский муниципальный район, Столбищенское с/п, Аэропорт Казань.

Руководитель организации – генеральный директор Старостин Алексей Александрович.

Срок подключения Объекта – 2016 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 «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 новых тепловых сетей диаметром 300 мм протяженностью 211,80 п.м, перекладка существующих тепловых сетей с диаметров 100 мм и 400 мм на диаметр 325 мм и 426 мм соответственно протяженностью 1640,00 п.м;

- реконструкция котельной.

Необходимая Валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения ОАО «Международный аэропорт «Казань» составляет 106 980,530 тыс.руб (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс.руб	12,192
2.	Расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей	тыс. руб	42 723,455
3.	Расходы на создание	тыс. руб	42 851,216

	(реконструкцию) источников тепловой энергии		
4.	Налог на прибыль	тыс. руб	21 393,668
	Итого	тыс. руб	106 980,530

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению ОАО «Международный аэропорт «Казань» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 12,192 тыс. руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда - 9,349 тыс. руб.

рублей

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во чел.	Кол-во часов всего	Зарботная плата за 1 час, руб.	Выплаты за выслугу лет	Премияльные выплаты, руб.	Зарботная плата за всего, руб.
1	Начальник участка (отопительно-производственная котельная)	1	22	102,89	452,70	905,40	3621,60
2	Инженер по КИП и А	1	16	129,94	352,14	831,62	2910,66
3	Экономист ФЭС	1	12	146,72		704,28	2817,11
	ИТОГО:	3	50				9349,37

1.2. Отчисления на социальные нужды (30,4% от ФОТ) – 2,843 тыс. руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство, приняты по предложению ОАО «Международный аэропорт «Казань», исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию, в размере 12,192 тыс. рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 9,349 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,4%) – 2,843 тыс. руб.;

2. Расчет расходов на создание и реконструкцию тепловых сетей.

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация разработанная ГУП «Татинвестгражданпроект» на перекладку и строительство сетей теплоснабжения общей протяженностью 1851 п.м на сумму 42 723,455 тыс.руб. или 23 081,283 руб./п.м (без учета налога).

Проектом предусмотрен демонтаж трубопровода диаметром 100, 150, 250 мм, а также задвижек до диаметра 400 мм. Тепловые сети прокладываются из стальных трубопроводов в пенополиуретановой изоляции с полиэтиленовой оболочкой надземным методом диаметром 300, 400 мм протяженностью 1640 п.м, с укладкой стального футляра диаметром 720 мм под проезжей частью протяженностью 18 п.м методом ГНБ.

Строительство тепловых сетей на вновь проектируемом участке, от границы территории Объекта до места (колодца) врезки в существующие сети Аэропорта, предусмотрено из стальных труб диаметром 300 мм с теплоизоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке подземным бесканальным способом, протяженностью 211,80 п.м с укладкой стального

футляра диаметром 720 мм под проезжей частью протяженностью 94 п.м. Для подземного участка теплотрассы предусмотрена ОДК, строительство 1 дренажного колодца, 3 тепловых колодца для установки запорной арматуры.

На участке надземной прокладки трубопровода предусмотрено строительство неподвижных опор в количестве 10 шт. высотой 0,7 м на монолитных железобетонных основаниях, а также 1 опора высотой 5 м. Под компенсаторы в количестве 6 шт. предусмотрены металлические каркасы с основанием из буронабивных свай.

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

- из расценки ФЕР 24-01-020 бесканальная прокладка трубопроводов диаметром 100, 300 мм исключена стоимость ленты полиэтиленовой термоусаживающей, скорлупы из пенополиуретана для изоляции стыков труб, пластины замковой из полиэтилена, так как стоимость указанных материалов учтены в смете дважды. Сумма корректировки составила 62,487 тыс.руб.;

- расценка ФЕР06-01-024-03 заменена на расценку ФЕР07-06-002-03, в связи с несоответствием учтенных в смете выполняемых видов работ по устройству неподвижных опор представленной проектной документации. Сумма корректировки составила 6,415 тыс.руб.;

- из расценки ФЕР24-01-009-09 надземная прокладка трубопроводов диаметром 300 мм исключены стоимость опор скользящих, опор неподвижных, так как стоимость опор учтена в смете дважды. Сумма корректировки составила 100,544 тыс.руб.;

- скорректировано количество материала теплоизоляционного (организацией предложено 133 шт, Госкомитетом предложено - 120 шт). Сумма корректировки составила 13,770 тыс.руб.;

- на подземном участке сети исключены работы по устройству ГНБ под проезжей частью, так как прокладка стального футляра под проезжей частью на данном участке согласно проекту выполняется открытым способом. Сумма корректировки составила 1 115,255 тыс.руб.;

- скорректировано количество изоляции стыков трубопроводов прокладываемых надземным способом (организацией предложено 444 шт., Госкомитетом – 384 шт.). Сумма корректировки составила 683,794 тыс.руб.;

- скорректировано количество стыков для контроля стыков качества сварных соединений труб (организацией предложено 418 шт., Госкомитетом количество стыков предложено по количеству стыков трубопровода диаметром 300 мм – 330 шт.) Сумма корректировки составила 136,495 тыс.руб.;

- на надземном участке в месте пересечения с проезжей частью исключены работы по укладке стальных водопроводных труб с гидравлическим испытанием диаметром 700 мм, так как данные работы по укладке гильзы согласно проекту проводятся методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения). Сумма корректировки составила 132,108 тыс.руб. Бестраншейная прокладка стальной трубы методом ГНБ диаметром 700 мм принята из расчета 14 000 рублей за 1 п.м согласно предложению организации, так как

соответствует средней цене производства работ по Республике Татарстан. Общая стоимость ГНБ протяженностью 18 п.м составила 213,559 тыс.руб.

- скорректировано количество опор скользящих (внутри футляра стального под проезжей частью), организацией предложено 16 шт., Госкомитетом принято – 14 шт. Сумма корректировки составила 7,505 тыс.руб.;

- скорректировано количество постановки болтов для крепления компенсаторов (организацией предложено 6400 шт., Госкомитетом предложено -64 шт.) Сумма корректировки составила 99,601 тыс.руб.;

- заменена расценка ФССЦпг-03-21-01-030 Перевозка грузов до 30 км на расценку ФССЦпг-03-21-01-030 Перевозка грузов до 10 км (согласно аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства), так как протяженность перевозки не обоснована. Сумма корректировки составила 4,136 тыс.руб.;

- скорректирована стоимость щебня М800 фр 20-70 согласно прайс-листам. Сумма корректировки составила 55,054 тыс.руб.;

- исключены расценки на укладку щебня и асфальтобетонных смесей, так как расценки учтены в смете дважды. Сумма корректировки составила 159,497 тыс.руб.;

- исключены работы по вскрытию и восстановлению покрытий на участке прокладки сетей водоснабжения и ливневой канализации, так как данные работы не относятся к прокладке сетей теплоснабжения. Сумма корректировки составила 412,459 тыс.руб.

Стоимость применяемых материалов Госкомитетом принята по предложению ОАО «Международный аэропорт «Казань» согласно представленным счетам на оплату, прайс-листам, так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям Республики Татарстан и г.Казани.

Таким образом, Госкомитетом расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей приняты в размере 39 533,601 тыс.руб. или 21 358 руб./п.м (без учета налога).

3. Расчёт расходов на реконструкцию котельной.

Существующая котельная состоит из двух котельных залов не связанных между собой. В первом зале три котла ДКВр 20 мощностью 8,1 Гкал/час каждый. Один котел в не рабочем состоянии (акт технического состояния прилагается). Во втором зале два котла Buderus Logano S825L установленной тепловой мощностью 3,05 МВт каждый, с системой циркуляционных, подпиточных насосов, автоматики для обслуживания систем ОАО «МАК», которые используются для теплоснабжения существующих потребителей.

Проектом предусмотрено замена одного котла ДКВр 20-13 №3 на котел Lavart P тепловой мощностью 11,0 МВт. Существующие котлы и запроектированный котел работают на природном газе.

Расчетная потребность в тепле для теплоснабжения Объекта – 5,796 Гкал/час.

Технологическая схема котельной предусматривает подачу и приготовление теплоносителя на нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических нужд по закрытой схеме. Во внутреннем контуре котельной – теплоноситель с параметрами $t=110-115^{\circ}\text{C}$, в системе теплоснабжения (внешний контур): теплосеть №2 (на нужды объектов ОАО «Международный аэропорт «Казань» и Логистического Почтового Центра ФГУП «Почта России») – теплоноситель с параметрами $t=95^{\circ}\text{C}-70^{\circ}\text{C}$.

Теплоноситель котлового контура циркулирует за счёт насоса, установленном на обратном трубопроводе перед котлом.

Подключение потребителя тепла осуществляется по независимой схеме через промежуточные пластинчатые теплообменники системы отопления и вентиляции.

С целью достижения нормативного уровня по показателям используемой воды проектом предусматривается установка системы водоподготовки, состоящую из следующих блоков:

- установка непрерывного умягчения,
- автоматизированная установка системы дозирования реагентов.

Дымовые газы от котла Lavart 11000 P удаляются по индивидуальному утепленному дымоходу Ду1050.

Поскольку воздух на горение для проектируемого котла забирается непосредственно из котельного зала, проектом предусматривается установка дополнительных приточных решеток и воздухонагревателей для подогрева холодного воздуха в зимний период. Приток воздуха осуществляется через 3 проектируемых воздушных клапана УВК2400(h)x1400.

Для нагрева воздуха на горение для вновь устанавливаемого котла №3 предусматриваются агрегаты воздушного отопления типа Volcano VR2 – 9 шт. мощностью 30-60 кВт, расположенных по периметру котельного зала.

Данным проектом предусмотрено снабжение резервным дизельным топливом котла Lavart 11000 P. В помещении котельной предусмотрена ёмкость полиэтиленовая для дизельного топлива 1000 л. Заполнение ёмкости предусмотрено снаружи здания от топливозаправщика.

Для компенсации теплопотерь помещения предусматривается отопление котельной агрегатами воздушного отопления типа Volcano VR2-9 мощностью 30-60 кВт каждый.

ОАО «Международный аэропорт «Казань» представлена проектно-сметная документация на реконструкцию котельной на сумму 42 851,216 тыс.руб. (без учета налога на прибыль) в т.ч.:

- демонтажные работы на сумму – 2 270,067 тыс.руб.;
- конструктивные и объемно-планировочные решения на сумму – 1 239,259 тыс.руб.;
- газоснабжение (внутренние устройства) на сумму – 8 220,183 тыс.руб.;
- устройство ёмкостей для резервного топлива на сумму – 153,415 тыс.руб.;
- тепломеханические решения на сумму – 21 473,527 тыс.руб.;

- восстановление системы водоснабжения к запроектированному котлу на сумму – 372,293 тыс.руб.;
- реконструкция систем отопления, вентиляции и кондиционирование воздуха на сумму – 1 162,877 тыс.руб.;
- комплексная автоматизация на сумму – 1 514,397 тыс.руб.;
- внутреннее электроснабжение и электрооборудование на сумму – 5 709,409 тыс.руб.;
- пусконаладочные работы на сумму – 735,789 тыс.руб.

Стоимость оборудования котельной, блока управления котлом, клапанов электромагнитных, задвижек, кранов, клапанов, подтверждена счетами, прайс-листами производителей - поставщиков оборудования. Госкомитетом расходы на реконструкцию котельной приняты по предложению организации на сумму 42 851,216 тыс.руб.

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ФЕР (сметно-нормативная база 2001 года), индексы перевода в цены 2016 г. применены в соответствии с Письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.02.2016 №4688-хм/05.

Таким образом, Госкомитетом расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта приняты в размере 102 993,212 тыс.руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

тыс.руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение ОАО «Международный аэропорт «Казань»	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	12,191	12,192
2.	Расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей	42 723,455	39 533,601
3.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии	42 851,216	42 851,216
4.	Налог на прибыль	21 393,668	20 596,204
	Итого	106 980,530	102 993,212

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» к системе теплоснабжения ОАО «Международный аэропорт «Казань», с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 5,796 Гкал/ч. в индивидуальном порядке в размере 102 993,212 тыс.руб. (без учета НДС).

2. ОАО «Международный аэропорт «Казань» 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.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Международный аэропорт «Казань» объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» 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 Открытого акционерного общества «Международный аэропорт «Казань» объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» в индивидуальном порядке».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Международный аэропорт «Казань» объекта УФПС «Татарстан почтасы» - филиал ФГУП «Почта России» - «Казанский Логистический Почтовый Центр ФГУП «Почта России» с подключаемой тепловой нагрузкой 5,796 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 102 993 212 рублей (без учета НДС).

5.2. ОАО «Международный аэропорт «Казань» 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.

6. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим».

Госкомитет рассмотрел обращение Открытого акционерного общества «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим» (далее – ОАО «СОВ-НКНХ») по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» -

«Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» (далее – Объект, КГПТО) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «СОВ-НКНХ» с величиной подключаемой нагрузки 400,00 куб.м/час.

Почтовый адрес ОАО «СОВ-НКНХ» - 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Б.Урманче, д.6, а/я 369. Директор – Ахметов Рустам Дамирович.

Срок подключения Объекта – 2016 год.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Согласно утвержденной ОАО «ТАИФ» «Эскизной схемы совместного использования водоводов для нужд ОАО «ТАИФ-НК» (КГПТО) и ПАО «НКНХ» (СКО)», по трубопроводу диаметром 1000 мм, принадлежащему ОАО «СОВ-НКНХ» предусматривается подача осветленной воды от III-го водоподъема УВК и ОСВ ПАО «НКНХ» до объекта КГПТО ОАО «ТАИФ-НК».

Для возможности подачи осветленной воды по трубопроводу питьевого водоснабжения диаметром 1000 мм ОАО «СОВ-НКНХ» необходимо выполнить ряд мероприятия по реконструкции системы питьевого водоснабжения промышленных потребителей, а именно отключение участка водовода для использования под подачу технической воды, а также выполнение работ, связанных с подключением новых трубопроводов подачи осветленной воды на Объект к существующим сетям ОАО «СОВ-НКНХ».

Поставщиком осветленной воды для ОАО «ТАИФ-НК» является УВК и ОСВ ПАО «НКНХ», который забирает речную воду из реки Кама, в районе п. Красный Ключ, и подает её на III-й водоподъем по трем водоводам диаметром 1200 мм.

ОАО «СОВ-НКНХ» необходимо выполнить работы на следующих участках:

1. Реконструкция системы питьевого водоснабжения на территории ОАО «СОВ-НКНХ»;
2. Реконструкция системы питьевого водоснабжения в районе насосной №1 III-го водоподъема ПАО «НКНХ»;
3. Переврезка II зоны ПАО «НКНХ»;
4. Подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 1000 мм;
5. Подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 700 мм.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «СОВ-НКНХ», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованной системе водоснабжения ОАО «СОВ-НКНХ» составляет 1 927 933,00 рублей (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанные со строительством – не заявлены;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 1 542 347,00 рублей;

- налог на прибыль – 385 586,00 рублей.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения.

1. Реконструкция системы питьевого водоснабжения и подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 1000 мм.

В целях исключения заполнения осветленной водой неиспользуемого участка трубопровода диаметром 1000 мм от камеры №К194 до территории ОАО «СОВ-НКНХ», протяженностью 1300 м., необходимо выполнить:

- отсечение 2 подземных участков трубопроводов диаметром 1000 мм протяженностью 1 м;

- установку заглушки на трубопровод диаметром 1000 мм, с целью исключения потерь осветленной воды при подаче на Объект;

- восстановление участка трубопровода диаметром 1000 мм длиной 1 м, для возможности подачи осветленной воды на Объект;

- демонтаж заглушки и восстановление участка трубопровода диаметром 1000 мм протяженностью 1 м;

- слив воды из системы обратным током в системы подачи на город;

- водоотлив из траншеи;

- опорожнить трубопровод диаметром 1000 мм протяженностью 3800 м через сбросник с отводом воды на рельеф местности.

ОАО «СОВ-НКНХ» представило локальный сметный расчет на реконструкцию системы питьевого водоснабжения промзоны в районе насосной №1 III-го водоподъема ПАО «НКНХ» и подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 1000 мм на сумму 410 077,00 рублей.

Госкомитетом был произведен анализ локального сметного расчета, в результате которого стоимость реконструкции системы питьевого водоснабжения промзоны в районе насосной №1 III-го водоподъема ПАО «НКНХ» и подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 1000 мм приняты по предложению организации в размере 410 077,00 рублей, так как расценки на производство работ приняты по утвержденным сметным расценкам.

Таким образом, расходы на реконструкцию трубопровода диаметром 1000 мм составят 410 077,00 рублей.

2. Реконструкция системы питьевого водоснабжения диаметром 800 мм и переврезка II промышленной зоны ПАО «НКНХ».

Подача питьевой воды на промышленную зону г.Нижнекамска (далее – промзона) осуществляется по трубопроводу диаметром 800 мм от насосной (тит.6/11), который разделяется на два трубопровода диаметром 1000 мм и 800 мм. Для отсечения водовода диаметром 1000 мм от подачи питьевой воды на промзону на территории ОАО «СОВ-НКНХ» необходимо выполнить:

- отсечение подземных участков трубопроводов диаметром 1000 мм и 800 мм протяженностью 1 м;

- установку заглушки на трубопровод диаметром 800 мм, с целью отсечения участка трубы от подачи питьевой воды на промзону;
- восстановление участка трубопровода диаметром 800 мм длиной 1 м, для возможности подачи питьевой воды на промзону по одной линии;
- демонтаж заглушки и восстановление участка трубопровода диаметром 1000 мм протяженностью 1 м;
- слив воды из системы обратным током в системы подачи на город;
- опорожнить трубопровод диаметром 800 мм протяженностью 3800 м через сбросник с отводом воды на рельеф местности;
- водоотлив из траншеи;
- промывку с дезинфекцией трубопровода диаметром 800 мм протяженностью 1300 м на участке от К-24 до территории ОАО «СОВ-НКНХ», и протяженностью 1600 м. на участке от К-19 до К-20.

ОАО «СОВ-НКНХ» представило локальный сметный расчет на реконструкцию системы питьевого водоснабжения на территории ОАО «СОВ-НКНХ» и переврезку II промышленной зоны ПАО «НКНХ» на сумму 794 320,00 рублей.

Госкомитетом был произведен анализ локального сметного расчета, в результате которого из сметы исключены затраты на промывку с дезинфекцией трубопровода диаметром 800 мм протяженностью 2900 м на сумму 317 403,00 рублей, так как данное мероприятие не направлено на подключение Объекта.

Расходы на реконструкция системы питьевого водоснабжения диаметром 800 мм и переврезка II промышленной зоны ПАО «НКНХ» Госкомитетом приняты в размере 476 917,00 рублей.

2.3. Подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 700 мм

ОАО «СОВ-НКНХ» представило локальный сметный расчет на подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 700 мм на сумму 337 951,00 рублей.

Госкомитетом был произведен анализ локального сметного расчета, в результате которого стоимость подключение КГПТО к трубопроводу диаметром 700 мм принята по предложению организации в размере 337 951,00 рублей, так как расценки на производство работ приняты по утвержденным сметным расценкам.

Таким образом, размер НВВ на подключение Объекта Госкомитетом принят в размере – 1 531 181,00 рублей. Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2016 года.

Таблица. Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение ОАО "СОВ-НКНХ"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со	-	-

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение ОАО "СОВ-НКНХ"	Предложение Госкомитета
	строительством		
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения	1 542 347,00	1 224 945,00
3.	Налог на прибыль	385 586,00	306 236,00
4.	Итого плата за подключение	1 927 933,00	1 531 181,00

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе водоснабжения ОАО «СОВ-НКНХ» с величиной подключаемой нагрузки 400 куб.м/час в размере 1 531 181,00 руб. (без учета НДС).

2. ОАО «СОВ-НКНХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим» 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 (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Станция очистки воды - Нижнекамскнефтехим».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Открытого акционерного общества «ТАИФ-НК» - «Комплекс глубокой переработки тяжелых остатков» к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Станция очистки воды -

Нижнекамскнефтехим» с подключаемой нагрузкой 400 куб.метров/час в индивидуальном порядке в размере 1 531 181,00 рублей (без учета НДС).

6.2. ОАО «СОВ-НКНХ» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

7. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение АО «Чистополь – Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2016 год. За установлением тарифов на подключение организация обратилась впервые.

Почтовый адрес АО «Чистополь – Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул.Либкнехта, д.1Д. Директор – Шарнин Сергей Михайлович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2016 год АО «Чистополь – Водоканал» составляет 409,07 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 51 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составляет – 5626,36 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 168,13 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 96,79 тыс.руб.;
- транспортные расходы – 71,34 тыс.руб.;
- иные расходы - 0 тыс. руб.

2. Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2016 г. составляют 5458,23 тыс.руб., в т.ч. налог на прибыль 1091,65 тыс.руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Чистополь – Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 168,130 тыс.руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составят - 74,342 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер 1 категории	1	280,5	114,87	32,221
2	Мастер	1	280,5	135,05	37,882
3	Слесарь 5 разряда	1	51	83,13	4,240
Всего:		3	612		74,342

Отчисления на социальные нужды – 22,451 тыс.руб.;

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством принята по предложению организации, так как количество часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия, не превышает время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составят – 71,341 тыс.руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Лада -Калина	1	127,5	559,54	71,341

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства. Госкомитетом из

калькуляции себестоимости автомобиля исключена рентабельность на сумму 36,68 руб./маш-час., так как учет данных расходов не предусмотрен Методическими указаниями.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Лада - Калина	1	127,5	522,86	66,665

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 163,458 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата в сумме - 74,342 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме - 22,451 тыс. руб.;
- транспортные расходы в сумме - 66,665 тыс.руб.;

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 51 ед. и общей подключаемой нагрузкой 409,07 куб.м/сут. составит 0,400 тыс.руб./куб.м в сутки (по предложению организации – 0,411 тыс.руб./куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Чистополь – Водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку водоснабжения сетей диаметром 32мм, 63 мм, 110 мм и 160 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Чистополь – Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлена смета на строительство сетей к 43 индивидуальным домам. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 955,45 метров составляет 2043,94 тыс. руб. или 2 139,2 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлено 4 сметы на подключение многоквартирных домов по ул. Вахитова д. 127а, по ул. Новикова – Прибоя д.8д, по ул. Нариманова д.74б, по ул.Мебельная д.2а. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 66,4 метра составляет 199,550 тыс. руб. или 3 005 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 3 сметы по строительству сетей к многоквартирным домам по ул. Мебельная 2а и по ул. Водников д.19, а также к коттеджному поселку (14 домов) по ул. Мира 100а. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 121,09 метров составляет 368,77 тыс. руб. или 3045 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 2 сметы по строительству сетей к многоквартирным домам по ул. Энгельса д.185 и д.187/3. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 478 метров составляет 1754,33 тыс. руб. или 3670 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.5. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в указанном диапазоне принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40-70 мм.

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 650,0 тыс. руб. или 6500 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составила 3366,68 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята по предложению организации в размере 3366,68 тыс.руб./км, рассчитанной исходя из НВВ 5458,23 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,62 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Чистополь – Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,411	0,400
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3366,68	3366,68
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	2674,06	2674,06
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3756,55	3756,55
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	3756,55

стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3807,19	3807,19
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	4098,88	4098,88
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс.руб./км	8125,00	8125,00

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 куб.м/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м/сут	0,400
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3366,68
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,33
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,46
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,46
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,47
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м
1	Сеть диаметром 40 мм и менее	1111,00
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	1548,67
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	1548,67
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	1582,34
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	1683,34
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-
7	Сеть диаметром от 250 мм и более	-
8	Сеть диаметром 500 мм	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2016 год согласно таблице 9:

Таблица 9

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
АО «Чистополь – Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,400
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 366,68
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,33
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,46
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,47
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

2. АО «Чистополь – Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

7.2. АО «Чистополь – Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

8. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение АО «Чистополь - Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2016 год. За установлением тарифов на подключение организации обратилась впервые.

Почтовый адрес АО «Чистополь - Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул. Либкнехта, д.1 Д. Директор – Шарнин Сергей Михайлович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными принципами 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»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2016 год АО «Чистополь - Водоканал» составляет 326,76 куб.м/сут., при планируемом количестве присоединений – 17 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составляет – 3585,28 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 56,05 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 32,26 тыс.руб.;
- транспортные расходы – 23,78 тыс.руб.;
- иные расходы - 0 тыс. руб.

2. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2016 г. составляют 3529,23 тыс.руб., в т.ч. налог на прибыль 705,85 тыс.руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 56,05 тыс.руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составят 24,781 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Инженер 1 категории	1	93,5	114,87	10,740
2	Мастер	1	93,5	135,05	12,627
3	Слесарь 5 разряда	1	17	83,14	1,413
Всего:		3	204		24,781

Отчисления на социальные нужды – 7,484 тыс.руб.;

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством принята по предложению организации, так как количество часов, затрачиваемое на организационно-технические мероприятия аналогично времени, затрачиваемому организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составят – 23,78 тыс.руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Лада -Калина	1	42,5	559,54	23,780

Госкомитетом время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства. Госкомитетом из калькуляции себестоимости автомобиля исключена рентабельность в размере 36,68 руб./маш-час, так как учет данных расходов не предусмотрены Методическими указаниями.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	Лада - Калина	1	42,5	522,86	22,222

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 54,487 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата в сумме 24,781 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме 7,484 тыс. руб.;
- транспортные расходы в сумме 22,222 тыс. руб.;

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 17 ед. и общей подключаемой нагрузкой 329,76 куб.м/сут. составит 0,165 тыс.руб./куб.м в сутки (по предложению организации – 0,172 тыс.руб./куб.м в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Чистополь - Водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм, 225 мм и 280 мм.

В сметной документации на создание канализационных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Чистополь - Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 4 сметы на строительство сетей водоотведения к 10 индивидуальным жилым домам, а также к многоквартирным домам по ул. Вахитова д.127а, ул.Нариманова д.74б, Водников д.19. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 161,65 метров составляет 462,33 тыс. руб. или 2,860 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята по предложению организации.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 5 смет по строительству сетей водоотведения к 10 частным

домам, многоквартирным домам по ул. Вахитова д.127а, ул.Водникова д.19, ул.Новикова – Прибоя д.8д, ул.Мебельная д.2а. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 613 метров составляет 1821,59 тыс. руб. или 2972 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета по строительству сетей водоотведения к многоквартирному дому по ул.Энгельса д.185. Сметная стоимость строительства трубопровода протяженностью 108 метров составляет 329,95 тыс. руб. или 3055 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята по предложению организации.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 280 мм представлена 1 смета по строительству сетей водоотведения к коттеджному поселку на 14 домов по ул.Мира д.100 а. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 67 метров составляет 209,52 тыс. руб. или 3127 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 280 мм принята по предложению организации.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета на прокладку сетей канализации протяженностью 100 м со сметной стоимостью 650,0 тыс. руб. или 6500 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составила 3705,5 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята по предложению организации в размере 3705,5 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3529,23 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,95 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Чистополь - Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,172	0,165
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3705,50	3705,50
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от	тыс.руб./км	3575,03	3575,03

100 мм до 150 мм (включительно)			
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	3697,75	3697,75
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	3818,84	3818,84
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс.руб./км	3908,88	3908,88
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс.руб./км	8125,00	8125,00

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 куб.м/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м/сут	0,165
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3705,50
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более		0,48

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м.
1	Сеть диаметром 40 мм и менее	-
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	1630,42
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	1704,53
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	1741,60
7	Сеть диаметром от 250 мм и более	1778,64
8	Сеть диаметром 500 мм	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2016 год согласно таблице 10.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Чистополь - Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,165
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3705,50
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,48

2. АО «Чистополь - Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь - Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного

общества «Чистополь - Водоканал» согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

8.2. АО «Чистополь - Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

9. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г.Казани (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» (далее ГКУ «ГИСУ РТ») - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 10,720 куб.м/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) расчет платы выполнен в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Для осуществления подключения Объекта строительство сетей водоснабжения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

Согласно выданным технически условиям точка подключения Объекта находится на существующей сети МУП «Водоканал» диаметром 300 мм (инв.№80421) в колодце ВК1 по ул.Братьев Касимовых, который находится на балансе МУП «Водоканал».Строительство наружных внутриплощадочных сетей водоотведения от Объекта до точки подключения (места врезки в существующие сети МУП «Водоканал») будут выполняться заявителем.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 2 449 851,13 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 26 314,50 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 1 933 566,40 руб.;
- налог на прибыль – 489 970,23 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 26 314,50 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 11 429,0 руб.;
- транспортные расходы – 14 885,5 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с общей продолжительностью выполнения работ в размере 40 часов на сумму 11 429,00 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	5	252,3	1 261,5
2.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
3.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
4.	Ведущий инженер	22	290,5	6 391,0
5.	Ведущий инженер	5	290,5	1 452,5
	ИТОГО:	40		11 429,0

В качестве обоснования часовой занятости специалистов МУП «Водоканал» не представлены подтверждающие документы и определить количество затраченного времени не предоставляется возможным.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 35 часов, согласно времени затрачиваемому на указанные работы аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	14,5	290,5	4 212,25
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоснабжения	10	290,5	2 905,00
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке водопроводных сетей от Объекта до точки подключения	5	290,5	1 452,50
4.	Инженер 2-ой категории	Проверка выполнения заказчиком технических условий, работа с документами	5,5	252,3	1 387,65
	ИТОГО:		35		9 958,0

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш/ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации автомобиля (35 часов) не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 13 360,4 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 9 958,0 руб.;

- транспортные расходы – 3 402,4 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал» техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут (6 771 куб.м/ч), а также строительство очистных сооружений промывных вод с цехом механического обезвоживания осадка (далее – цех обезвоживания осадка) производительностью 80 тыс.куб.м/сут (29 792 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС и строительство цеха обезвоживания осадка разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал» 26.03.2015 в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС и строительства цеха обезвоживания осадка, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15. Согласно заключению стоимость «Корпус водопроводных очистных сооружений производительностью 125 тыс.куб.м/сут.» составила 913281,21 тыс. руб. (в ценах 4 кв.2014 г.), а стоимость «Корпуса очистки промывных вод с ЦМО» составила 991 811,91 тыс. руб. (в ценах 4 кв.2014 г.).

Расходы на модернизацию Волжского водозабора МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя – 10,720 куб.м/час, указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 2 449 851,13 рублей.

Госкомитетом указанные расходы исключены из платы за подключение к системе холодного водоснабжения, так как:

1) Источниками финансирования мероприятий по реконструкции ВОС и строительства цеха обезвоживания осадков, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Татарстан (далее – Минстрой РТ) от 18.12.2013 №131/0-1), являются амортизационные отчисления и прибыль на развитие производства. Источник финансирования «плата за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п. 13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

2) По обоснованию отсутствия резерва мощности Волжского водозабора 26 марта 2015 г. МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанской Гипрониавиапром».

В экспертном заключении отсутствуют расчеты и выводы экспертов по водопотреблению с учетом ежегодного снижения полезного отпуска. Согласно материалам тарифного дела МУП «Водоканал» на 2015 год уровень загрузки производственных мощностей по оборудованию водозабора составляет 62,67% от плановых показателей, что не соответствует данным экспертов. По мнению Госкомитета, дефицит мощности создан искусственным путем за счет резервирования мощностей.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества водоподготовки, выполнение данных

мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов.

По количественной оценке долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов, МУП «Водоканал» представлен расчет (письмо от 16.07.2015 №09-05-9671) по распределению доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей, который согласован с Минстроем РТ и с Комитетом жилищно-коммунального хозяйства Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани. Однако в данном расчете не отражены замечания по распределению долей, которые Госкомитет направил в адрес Минстроя РТ письмом от 25.06.2015 №1-24/1683.

3) Методическими указаниями не предусмотрено пропорциональное распределение затрат с последующим включением в плату за подключение к централизованным системам водоснабжения.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на модернизацию Волжского водозабора в размере 1 933 566,40 руб. исключены и состава платы.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 13 360,40 руб. (без учета НДС).

Таблица. Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)			
№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	26 314,50	13 360,40
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения	1 933 566,40	-
3.	Налог на прибыль	489 970,23	-
4.	Итого плата за подключение	2 449 851,13	13 360,40

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 10,72 куб.м/час в размере 13 360,40 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное

учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» 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 (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 10,72 куб.метров/час в индивидуальном порядке в размере 13 360,40 рублей (без учета НДС).

9.2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

10. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г.Казани (далее – МУП «Водоканал») вопросу установления платы за подключение

(технологическое присоединение) объекта ГКУ «Строительно-инвестиционное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 10,72 куб.м/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) расчет платы выполнен в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Для осуществления подключения Объекта строительство сетей водоотведения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

Согласно выданным технически условиям точка подключения Объекта находится на существующей сети водоотведения МУП «Водоканал» диаметром 400 мм по ул.Братьев Касимовых в колодце КК-1. Строительство наружных внутриплощадочных сетей водоотведения от Объекта до точки подключения (места врезки в существующие сети МУП «Водоканал») будут выполняться заявителем.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 1 298 657,13 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 26 314,50 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 1 012 611,20 руб.;
- налог на прибыль – 259 731,43 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 26 314,5 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 11 429 руб.;
- транспортные расходы – 14 885,5 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с

общей продолжительностью выполнения работ в размере 40 часов на сумму 11 429,0 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	5	252,3	1 261,5
2.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
3.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
4.	Ведущий инженер	22	290,5	6 391,0
5.	Инженер 2-ой категории	5	290,5	1 452,5
	ИТОГО:	40		11 429,00

В качестве обоснования часовой занятости специалистов МУП «Водоканал» не представлены подтверждающие документы и определить количество затраченного времени не предоставляется возможным.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 35 часов, согласно времени затрачиваемому на указанные работы аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	14,5	290,5	4 212,25
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоотведения	10	290,5	2 905,00
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке канализационных сетей от Объекта до точки подключения	5	290,5	1 452,50
4.	Инженер 2-ой категории	Проверка выполнения заказчиком технических условий, работа с документами	5,5	252,3	1 387,65
	ИТОГО:		35		9 958,0

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш/ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации автомобиля (35 часов) не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 13 360,4 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 9 958,0 руб.;

- транспортные расходы – 3 402,4 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации.

Согласно информации МУП «ВОДОКАНАЛ», техническая возможность подключения на биологических сооружениях отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности.

В связи с чем, необходимо произвести строительство дополнительных сооружений биологической очистки (далее – БОСК) производительностью 7 583 куб.м/час общей стоимостью 360 097 тыс.руб. (в ценах 2012 г.) и строительство сооружений доочистки производительностью 35 208 куб.м/час общей стоимостью 439 692 тыс.руб. (в ценах 2012 г.). Проектно-сметная документация разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гипрокоммунводоканал г.Санкт-Петербург». МУП «Водоканал» представлено положительное заключение Государственной экспертизы реконструкции БОСК г. Казани от 11.11.2014 № 16-1-5-00503-14.

Расходы на модернизацию биологических очистных сооружений МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя – 10,72 куб.м/час, указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 1 012 611,20 рублей.

Госкомитетом указанные расходы исключены из платы за подключение к системе водоотведения, так как:

1) Источниками финансирования указанных мероприятий, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг.(утв. приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Татарстан (далее – Минстрой РТ) от 18.12.2013 № 131/0-1),

являются амортизационные отчисления и прибыль на развитие производства. Источник финансирования «платы за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п.13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

2) По обоснованию отсутствия резерва мощности 26 марта 2015 МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанский Гипронииавиапром».

В экспертизе отсутствуют расчеты и произведенные экспертами замеры, также отсутствуют выводы экспертов по отсутствию резервов мощности на момент проведения обследования, в т.ч. с учетом ежегодного снижения объемов отпущенных сточных вод. Кроме того, согласно Производственной программе МУП «Водоканал» на 2015 год загрузка производственных мощностей системы очистки сточных вод на 2015 год составляет 61%.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества очистки стоков. Выполнение данных мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов

По количественной оценке долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов, МУП «Водоканал» представлен расчет (письмо от 16.07.2015 №09-05-9671) по распределению доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей, который согласован с Минстроем РТ и с Комитетом жилищно-коммунального хозяйства Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани. Однако в данном расчете не отражены замечания по распределению долей, которые Госкомитет направил в адрес Минстроя РТ письмом от 25.06.2015 №1-24/1683.

3) Методическими указаниями не предусмотрено пропорциональное распределение затрат с последующим включением в плату за подключение к централизованным системам водоотведения.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на модернизацию БОСК в размере 1 012 611,20 руб. исключены и состава платы, как необоснованные.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 13 360,40 руб. (без учета НДС).

Таблица. Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)			
№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	26 314,5	13 360,40
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов	1 012 611,20	-

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
	централизованных систем водоотведения, в том числе:		
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	1 012 611,20	-
3.	Налог на прибыль	259 731,43	-
4.	Итого плата за подключение	1 298 657,13	13 360,40

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ГКУ «Строительно-инвестиционное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» - к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 10,72 куб.м/час в размере 13 360,40 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» 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 (технологическое присоединение) объекта Государственное казенное учреждение «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Государственного казенного учреждения «Главное инвестиционно-

строительное управление Республики Татарстан» - «Международный образовательный центр по ул.Мавлютова, д.5» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 10,72 куб.метров/час в индивидуальном порядке в размере 13 360,40 рублей (без учета НДС).

10.2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

11. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

ООО «Таткоммунпромкомплект»

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» (далее - ООО «Таткоммунпромкомплект») об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016 год приказом Госкомитета от 19.05.2016 № Пр-140 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект» потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-199/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов.

ООО «Таткоммунпромкомплект» расположено по адресу: РТ, г.Зеленодольск, ул. Новостроительная, д.40А.

Руководитель организации – директор Архипова Елена Александровна.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ИНН 1648009630.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности предприятия.

Организация эксплуатирует 1 источник теплоснабжения – котельную, ранее принадлежащую ОАО «Зеленодольское ПТС» и с сентября 2014 года находящуюся в собственности организации.

Протяженность сетей – 51 м в двухтрубном исчислении. Сети полностью самортизированы.

Баланс производства тепловой энергии

Показатели	Ед. изм.	2016 год (прогноз)	2016 год (принято ГКРТТ)	Отклонение (%)
Выработка тепловой энергии	Гкал	1507,49	1381,11	91,6
Потери в сетях		142,78	16,40	11,5
Полезный отпуск, в том числе:		1364,71	1364,71	100,0
собственное потребление		439,62	439,62	100,0
прочие потребители		925,10	925,10	100,0

При расчете тарифов на 2016 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 1381,11 Гкал;
- потери тепловой энергии – 16,40 Гкал (1,2%) - по расчёту технического аудита;
- полезный отпуск – 1364,71 Гкал, в том числе:
- собственное потребление – 439,62 Гкал (32,2%);
- прочим потребителям – 925,10 Гкал (67,8%).

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2016 год составила 2704,21 тыс. руб. Предложенные организацией проекты тарифов на тепловую энергию на 2016 год составили:

- с 01.01.2016 года – 1919,88 руб./Гкал (с учетом НДС),
- с 01.07.2016 года – 2077,92 руб./Гкал (с учетом НДС) – с ростом 108,2% к I полугодью 2016 г.

ООО «Таткоммунпромкомплект» за установлением тарифа на тепловую энергию обратилось впервые.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таткоммунпромкомплект», 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 макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	102,0%
- электрическая энергия	108,2%
- индекс потребительских цен	107,4%
- индекс цен промышленных производителей	106,7%

Значения по статьям затрат ООО «Таткоммунпромкомплект» на 2016 год представлены в таблице 11.

Таблица 11

**Смета расходов по формированию необходимой валовой выручки
методом экономически обоснованных расходов на 2016 год**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ООО «Таткоммунпромкомплект»	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к предложению (%)	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет			нет	нет
2	Выработано	Гкал	1507,49	919,57	587,92	1381,11	91,6	842,48	538,63
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
5	Потери	Гкал	142,78	87,10	55,68	16,40	11,5	10,00	6,40
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1364,71	832,48	532,24	1364,71	100,0	832,48	532,24
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	1364,71	832,48	532,24	1364,71	100,0	832,48	532,24
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	439,62	268,17	171,45	439,62	100,0	268,17	171,45
6.1.2.	население	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	925,10	564,31	360,79	925,10	100,0	564,31	360,79
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1168,29	701,60	466,69	1092,96	93,6	661,55	431,41
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1168,29	701,60	466,69	1092,96	93,6	661,55	431,41
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	195,91	119,51	76,41	182,70	93,3	111,45	71,25
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5963,32	5870,82	6108,00	5982,27	100,3	5 935,97	6 054,69
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	16,56	9,67	6,89	17,88	98,2	17,88	0,00
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	95,96	47,98	47,98	17,80	18,5	10,86	6,94
8.1.2	Тариф	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	15,24	8,35	6,89	16,26	106,7	16,26	0,00
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	1,32	1,32	0,00	1,62	0,0	1,62	
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	0,10	0,10	0,00	0,10	0,0	0,10	0,00
8.3.2	Тариф	руб./м3	13,72	13,72	0,00	33,05	0,0	16,19	16,86
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	483,30	225,00	258,30	483,30	100,0	241,65	241,65
	Численность		5			5	100,0		
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	145,96	67,95	78,01	145,96	100,0	72,98	72,98
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	220,34	167,16	53,18	248,78	112,9	151,76	97,02
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	45,25	34,33	10,92	44,07	97,4	26,88	17,19
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,87	4,87	4,87	5,65	115,9	5,65	5,65
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	254,19	122,40	131,79	122,40	48,2	67,06	55,34
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	93,40	46,70	46,70	94,13	100,8	47,06	47,06

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ООО «Таткоммунпромкомплект»	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к предложению (%)	I-е полугодие	II-е полугодие
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	160,79	75,70	85,09	28,28	17,6	20,00	8,28
19.1	материалы	тыс.руб.	160,79	75,70	85,09	28,28	17,6	20,00	8,28
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	271,68	217,34	54,34	110,23	40,6	110,23	0,00
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	271,68	217,34	54,34	110,23	40,6	110,23	0,00
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	143,89	87,13	56,76	132,03	91,8	96,85	35,18
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	53,03	24,69	28,34	44,82	84,5	24,65	20,17
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	16,01	7,46	8,56	13,53	84,5	7,44	6,09
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	35,00	0,00	35,00	100,0	29,75	5,25
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,45	0,23	0,23	0,45	99,1	0,23	0,23
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы):	тыс.руб.	20,92	10,46	10,46	20,92	100,0	20,92	0,00
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4,68	2,34	2,34	4,68	100,0	4,68	0,00
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	16,24	8,12	8,12	16,24	100,0	16,24	0,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	18,48	9,30	9,18	17,31	93,6	13,86	3,44
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2704,21	1598,26	1105,95	2353,54	87,0	1419,96	933,58
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
23	НВВ	тыс.руб.	2704,21	1598,26	1105,95	2353,54	87,0	1419,96	933,58
24	Тариф	руб./Гкал	1981,52	1919,88	2077,92	1724,57	87,0	1705,70	1754,07
									102,8

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1092,96 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 75,33 тыс. руб.

Объем газа принят по заключению технического аудита – 182,7 тыс.куб.м. Средневзвешенная цена газа для 5 группы потребления на 2016 год принята в размере 5982,27 руб./тыс.куб.м с учётом индексации с 1 июля 2016 года. Цена газа принята в соответствии с представленными счетами-фактурами на топливо.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 17,88 тыс. руб. по предложению организации на основании представленных подтверждающих документов с ростом к проекту организации на 1,32 тыс. руб., в том числе:

- расходы на хим. реагенты – 16,26 тыс. руб.;

- расходы на водоотведение – 1,62 тыс. руб. по цене «Зеленодольск-Водоканал»- филиал ОАО «Водоканалсервис» на 2016 год.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 483,30 тыс. руб. по предложению организации.

К расчету принята численность персонала котельной в количестве 5 шт. ед. согласно выписке из штатного расписания за 2016 год (энергетик – 1 шт.ед., оператор – 4 шт. ед.). Среднемесячная заработная плата учтена в размере 8500,0 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда оплаты основного производственного персонала в сумме 145,96 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 248,78 тыс. руб. с ростом к проекту организации на 28,44 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято в размере 44,07 тыс. кВтч - по расчёту технического аудита. Цена на электроэнергию - одноставочный тариф низкого напряжения - принята в размере 5,65 руб./кВтч на основании данных мониторинга ОАО «Татэнергосбыт» за 2016 год с учётом НДС.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 120,63 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 94,13 тыс. руб. на основании ведомости основных средств;

- расходы на ремонт – 28,28 тыс. руб. (частичная замена теплоизоляции на теплотрассе - 10,50 тыс. руб., ежегодная промывка системы отопления - 6,00 тыс. руб., замена торцевых уплотнителей циркулирующих насосов - 10,00 тыс. руб.). Затраты на установку погодного регулятора в сумме 120,0 тыс. руб. к расчёту не приняты, вследствие отнесения данных расходов на потребителя.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 110,23 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 161,45 тыс. руб., в том числе прочие расходы:

тыс. руб.

Техническое обслуживание газового оборудования	35,92
--	-------

Надзор за технической безопасностью дымовой трубы	40,33
Поверка приборов измерения (счетчики, манометры)	5,00
Режимная наладка котлов	10,67
Наладка газовых горелок	10,67
Обучение персонала теплового участка	7,64

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 132,12 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 11,86 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату труда АУП приняты в сумме 44,82 тыс. руб. – 5,9% от фонда оплаты труда общехозяйственного персонала в соответствии с выпиской из учётной политики и представленными обосновывающими документами;

- отчисления на соц. нужды приняты в сумме 13,53 тыс. руб.;

- средства на страхование опасного объекта – 35,0 тыс. руб. на основании представленных документов;

- земельный налог - в сумме 4,68 тыс. руб. на основании представленной налоговой декларацией;

- прочие расходы приняты в сумме 17,40 тыс. руб., в том числе:

- расходы на медицинское страхование – 1,20 тыс. руб.;

- слуги связи, вывоз ТБО – 16,20 тыс. руб.;

9. Предпринимательская прибыль организацией не заявлена.

10. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на 2016 год принята в сумме 2 353,54 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 350,67 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ООО «Таткоммунпромкомплект» потребителям, в размере:

- с момента вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1705,70 руб./Гкал (с учетом НДС),

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1754,07 руб./Гкал (с учетом НДС) – с ростом 102,8% к уровню тарифа 1 полугодия 2016 года.

Рекомендации:

1. В соответствии с п.10 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» необходимо вести отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, а так же доходов и расходов по регулируемым видам деятельности. Привести бухгалтерский учет и учетную политику в соответствие с требованиями законодательства.

3. В соответствии с требованием законодательства ООО «Таткоммунпромкомплект» необходимо на следующий период регулирования утвердить нормативы удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии в установленном порядке.

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»

На основании заявления ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Госкомитета от 20.05.2016 № 141 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет потребителям, на 2016 год» открыто тарифное дело № 20-200/тэ.

В соответствии с постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации при установлении тарифа на тепловую энергию на 2016 год принято решение применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена.

ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» расположен по адресу г.Казань, ул.Кремлевская, д.18
ИНН 1655018018

Руководитель организации – Сафиуллин Ленар Солтангалиевич.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Организация ранее не оказывала услуги теплоснабжения в Зеленодольском муниципальном районе и не осуществляла регулируемый вид деятельности в данном муниципальном образовании.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности организации.

Источником теплоснабжения является одна 1 котельная, находящиеся в собственности организации. Предприятие обеспечивает тепловой энергией население (51%).

Установленная мощность котельной - 1,032 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка – 0,9 Гкал/час.

Загруженность котельной -85,3%.

Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении - 1060 м.

В соответствии с техническими характеристиками оснащение приборами учета котельной 100%.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

На сайте Зеленодольского муниципального района размещена схема теплоснабжения Октябрьского сельского поселения. Однако, в размещенной схеме теплоснабжения сведения о величинах полезного отпуска отсутствуют и единая теплоснабжающая организация не определена.

Справочно: «Ввиду большой удаленности тепловых сетей, а так же в связи с тем, что все котельные обслуживаются разными организациями, определить единую теплоснабжающую организацию в настоящее время не представляется возможным».

При расчете тарифов на 2016 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 2428,78 Гкал;
- потери тепловой энергии – 121,40 Гкал (5,0%) по предложению организации;
- полезный отпуск – 2307,38 Гкал, по предложению организации, в том числе:
 - собственное потребление – 1130,62 Гкал (49,0%);
 - население – 1176,76 Гкал (51,0%).

Баланс производства тепловой энергии

Показатели	Предложение организации на 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Гкал
			Отклонение, %
Выработка тепловой энергии	2428,80	2 428,78	100,0
Потери в сетях	121,42	121,40	100,0
Полезный отпуск, в том числе:	2307,37	2307,38	100,0
собственное потребление	1130,62	1130,62	100,0
население	1176,76	1176,76	100,0

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

Необходимая валовая выручка (далее НВВ) по представленному проекту организации на 2016 год составила 6385,99 тыс. руб. Предложенные организацией проекты тарифов на тепловую энергию на 2016 год составили:

- с 01.01.2016 года – 2430,13 руб./Гкал (без учета НДС),
- с 01.07.2016 года – 3221,60 руб./Гкал (без учета НДС) – с ростом 132,6% к I полугодью 2016 г.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» Зеленодольский муниципальный район, 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 макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 06.05.2016, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	102,0%
- электрическая энергия	108,2%
- индекс потребительских цен	107,4%
- индекс цен промышленных производителей	106,7%

Значения по статьям затрат ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» Зеленодольский муниципальный район на 2016 год представлены в таблице 12.

Таблица 12

Смета расходов по формированию необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» Зеленодольский МР	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации			Утверждено органом регулирования на 2016 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к предложению (ср. годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	2 428,80	1 393,10	1 035,70	2 428,78	100,0%	1 375,35	1 053,43
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
5	Потери	Гкал	121,42	69,65	51,77	121,40	100,0%	51,90	69,50
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	2 307,38	1 323,45	983,93	2 307,38	100,0%	1 323,45	983,93
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	2 307,38	1 323,45	983,93	2 307,38	100,0%	1 323,45	983,93
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	1 130,62	648,49	482,13	1 130,62	100,0%	648,49	482,13
6.1.2.	население	Гкал	1 176,76	674,96	501,80	1 176,76	100,0%	674,96	501,80
7	Топливо на технологические цели, всего:	тыс.руб.	1 747,91	979,50	768,41	1 813,86	103,8%	1 031,58	782,28
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	340,00	195,00	145,00	340,00	100,0%	195,01	144,99
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	5 140,92	5 023,10	5 299,37	5 334,87	103,8%	5 289,76	5 395,55
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1 230,91	558,62	672,29	471,44	38,3%	235,72	235,72
	Численность		4			4	100,0%		
	СМЗП		25 643,90			9 821,73	38,3%		
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	371,73	168,70	203,03	142,38	38,3%	71,19	71,19
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 539,98	1 241,77	1 298,21	419,70	16,5%	240,73	178,97
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	450,00	220,00	230,00	88,18	19,6%	50,58	37,60
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	5,64	5,64	5,64	4,7596	84,3%	4,7596	4,7596
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	353,40	176,70	176,70	353,40	100,0%	176,70	176,70
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	353,40	176,70	176,70	353,40	100,0%	176,70	176,70
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	84,08		77,35	6,73
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	84,08		77,35	6,73
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	142,05	90,86	51,19	87,53	61,6%	76,52	11,01
17.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	49,52	24,76	24,76	0,00			
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	40,00	40,00	0,00	35,00	87,5%	35,00	
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	52,53	26,10	26,43	52,53	100,0%	41,52	11,01
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» Зеленодольский МР	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации			Утверждено органом регулирования на 2016 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к предложению (ср. годовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
23	НВВ	тыс.руб.	6 385,99	3 216,16	3 169,83	3 372,39	52,8%	1 909,79	1 462,59
24	Тариф	руб./Гкал	2 767,64	2 430,13	3 221,60	1 461,57	52,8%	1 443,04	1 486,48
	<i>Рост тарифов</i>				132,6				103,0%

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1813,86 тыс. руб. с учетом индексации, с ростом к предложению организации на 65,95 тыс. руб.

Объем газа принят по предложению организации – 340, тыс.куб.м.

Цена газа принята в соответствии с представленными счетами-фактурами на топливо с учетом индексации - 5334,87 руб./тыс.куб.м (7 группа потребления газа).

2. Расходы оплату труда основных производственных рабочих приняты в сумме 471,44 тыс. руб. с учетом индексации, со снижением к предложению организации на 759,47 тыс. руб.

Численность принята – 4 шт. ед. в соответствии со штатным расписанием, среднемесячная заработная плата составила - 9821,73 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме 142,38 тыс. руб.

4. Затраты на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 419,70 тыс. руб. с учетом индексации, со снижением к предложению организации на 2120,28 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято– 88,18 тыс. кВт.ч по тех. заключению. Цена на электроэнергию принята в соответствии с представленными счетами-фактурами с учетом индексации – 4,7 руб. кВт.ч.

5. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 353,40 тыс.руб. по предложению организации на основании представленных обосновывающих документов.

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 84,08 тыс. руб. - на тех. обслуживание газового хозяйства на основании представленных обосновывающих документов с учетом индексации.

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 87,53 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 54,52 тыс. руб., в том числе:

- средства на страхование в сумме 35,00 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим документам;

- прочие расходы (хоз. товары и заправка и восстановление картриджей) – в сумме 51,2 тыс. руб. по предложению организации.

8. Величина расчетной предпринимательской прибыли организацией не заявлена.

9. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на 2016 год принята в сумме 3372,39 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 3013,60 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» Зеленодольский муниципальный район потребителям, в размере:

- с момента вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1443,04 руб./Гкал (без учета НДС);

- с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1486,48 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,0% к уровню тарифа 1 полугодия 2016 года.

Тарифы для населения:

с момента вступления в силу постановления по 30 июня 2016 года – 1702,79 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2016 года – 1754,05 руб./Гкал (с учетом НДС).

14 июня 2016 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями 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 тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

Протокол вела

Л.Р.Биккузина

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2019 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	19 037
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	6 529
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	4 229
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	4 769
7.	Итого плата за технологическое присоединение	34 565

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии Акционерного общества «Тандер», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2017 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	15 415
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	4 688
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	2 716
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 068
7.	Итого плата за технологическое присоединение	25 887

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объекта по производству электрической энергии филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС, с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	17 598
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	6 631
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	4 642
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	5 089
7.	Итого плата за технологическое присоединение	33 960

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» объектов по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «Татспиртпром», с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС), в ценах 2016 года

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	15 646
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	4 685
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	2 695
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 147
7.	Итого плата за технологическое присоединение	26 175

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Чистополь - Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,400
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 366,68
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,33
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,46
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,47
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Чистополь - Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	0,165
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 705,50
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	0,48

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.06.2016 № 14-пр

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
с календарной разбивкой**

№ 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	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Таткоммунпромкомплект»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1705,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1754,07	-	-	-	-	-
2	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1443,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1486,48	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2016	1702,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1754,05	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации