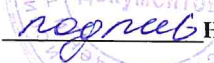


Выписка

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комиссии по
государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области

Н.Б. Косилова
25 ноября 2021 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

25 ноября 2021 года № 24

Всего членов коллегии - 8 чел.
Присутствовали - 7 чел.

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Вендина Т.Г.
- Лебедева Е.Ф.
- Бассараб И.В.
- Буханцова С.В.
- Шаповалова М.В.
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)

Кворум имеется

Перед началом заседания коллегии председатель коллегии Косилова Н.Б. с учетом положений пункта 17 Регламента работы коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденного приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 08 ноября 2018 года № 164, в связи с поступлением заявления от МУП «Губкин Сервис» о пересмотре долгосрочных параметров регулирования тарифов на водоснабжение и водоотведение, озвучила решение о включении в повестку дня по просьбе члена коллегии Лебедевой Е.Ф. следующего вопроса:

- о внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области 14 декабря 2018 года № 33/40 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и долгосрочных параметров регулирования тарифов для МУП «Губкин Сервис», оказывающего услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Губкинского городского округа Белгородской области, с 01 января 2019 года по 31 декабря 2021 года» (в ред. от 19 сентября 2019 года № 24/1, от 18 декабря 2020 года № 26/15).

Также по просьбе члена коллегии Буханцовой С.В. предлагается включить в повестку дня вопрос:

- об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, на 2021 год, в связи со следующими обстоятельствами:

В Комиссию по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области поступило заявление ОАО «Теплоэнерго» (от 9 ноября 2021 года - первоначальное, от 16 ноября 2021 года - уточненное) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ОГБУ «УКС Белгородской области» - «Строительство быстровозводимого (временного) инфекционного клинического центра для ОГБУЗ «Старооскольская окружная больница Святителя Луки Крымского» г. Старый Оскол» (далее - Объект).

Согласно письму ОГБУ «Управление капитального строительства Белгородской области» от 16.11.2021 г. № 255-07/6688 ввод Объекта в эксплуатацию запланирован на декабрь 2021 года.

Исходя из условий подключения Объекта плата за подключение к системе теплоснабжения подлежит установлению в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя при наличии технической возможности подключения.

Учитывая социальную значимость своевременного ввода в период пандемии Объекта в эксплуатацию, в повестку дня заседания коллегии включен вопрос об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя, на 2021 год.

Повестка дня:

1. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Районная теплосетевая компания» потребителям Белгородской области, на 2021 год.

Докладывает Буханцова С.В. — начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

2. О признании утратившим силу приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18 апреля 2019 года № 8/6.

Докладывает Бубело Е.А. — начальник отдела регионального государственного контроля (надзора) Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

3. О признании утратившим силу приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 7 февраля 2019 года № 1/5 «Об утверждении Административных регламентов Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области».

Докладывает Бубело Е.А. — начальник отдела регионального государственного контроля (надзора) Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 14 декабря 2018 года № 33/40.

Докладывает Лебедева Е.Ф. – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов коммунального комплекса управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, на 2021 год.

Докладывает Буханцова С.В. – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Слушали 5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, на 2021 год.

Докладывает Буханцова С.В. – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Предлагается к рассмотрению установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности подключения на 2021 год.

Регулирование платы за подключение к системе теплоснабжения проводилось в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э (далее – Методические указания).

Отделом правового и организационного обеспечения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Комиссия) рассмотрен пакет документов, представленных Обществом в целях установления платы за подключение. По результатам правовой экспертизы правоустанавливающих документов установлено, что представленные правоустанавливающие документы соответствуют требованиям, установленным в подпункте «а» пункта 39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

При регулировании платы за подключение использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Обществом заявлено установление платы за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства (табл. 1):

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)
1	2	3
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	12,80
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в т.ч.:	2815,51
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2815,51

Расчет платы за подключение осуществлялся на основании плановых затрат по подключению на 2021 год объекта капитального строительства «Строительство быстровозводимого (временного) инфекционного клинического центра для ОГБУЗ «Старооскольская окружная больница Святителя Луки Крымского» г. Старый Оскол», заказчик ОГБУ «Управление капитального строительства Белгородской области». Подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства составляет **1,6 Гкал/час** согласно заявке ОГБУ «Управление капитального строительства Белгородской области» на подключение к системе теплоснабжения от 26.10.2021 года № 255-01/6260.

Сумма расходов по подключению Объекта к системе теплоснабжения заявлена Обществом в размере **4525,30 тыс. рублей** без учета НДС и формируется исходя из:

1. Расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя – **20,48 тыс. рублей**, включающих расходы по запуску теплоносителя, техническому надзору и пуско-наладочным работам в составе статей затрат:

- оплата труда – 13,847 тыс. рублей;
- отчисления на социальные нужды – 4,182 тыс. рублей;
- амортизационные отчисления – 1,524 тыс. рублей;
- расходы на сырье и материалы – 0,926 тыс. рублей.

2. Расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя – **4504,82 тыс. рублей**, которые предусматривают выполнение следующих мероприятий:

а) строительство тепловой сети Ду150 протяженностью 250 метров в двухтрубном исчислении (с учетом вылетов компенсаторов) в непроходном канале из лотковых элементов от существующей магистральной тепловой камеры у ЦТП-20 до проектируемой тепловой камеры на границе земельного участка Объекта;

б) строительство тепловой камеры ТК.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловой сети от существующей тепловой сети до точки подключения объекта заявителя произведен по локальному сметному расчету № 100, составленному на основании Территориальных единичных расценок 2001 года с учетом индексов изменения сметной стоимости строительства в III квартале 2021 года к ФЕР-2001/ТЭР-2001, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации письмом от 09.08.2021 г. № 33267-ИФ/09 для объектов, строящихся на территории Белгородской области, на уровне 24,71 для оплаты труда, 8,15 для материалов, изделий и конструкций, 11,05 для эксплуатации машин и механизмов, согласно которым стоимость мероприятий по прокладке тепловых сетей составляет 4504,82 тыс. руб. без НДС.

Комиссия проводит проверку соответствия заявленной величина расходов на создание (реконструкцию) тепловой сети от существующей тепловой сети до точки подключения на неперевышение укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры (далее-НЦС), по итогам которой выявлено следующее.

Стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей согласно НЦС рассчитывается в размере 7306,02 тыс. руб. без НДС. Таким образом, заявленная величина расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения Объектов заявителя не превышает стоимость мероприятий, рассчитанную по НЦС, что соответствует требованиям пункта 173 Методических указаний.

Оценка необходимости проведения заявленных мероприятий по подключению Объекта к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» проведена на заседании Экспертного (Технического) Совета (Протокол заседания Экспертного (Технического) Совета от 22 ноября 2021 года № 11). Заявленные мероприятия по подключению признаны Советом оптимальными, технически обоснованными и необходимыми к реализации.

В расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки Объекта капитального строительства заявителя, подключенная нагрузка которого составляет 1,6 Гкал/ч, заявляемая Обществом плата за подключение Объекта составляет **2828,31** тыс. руб/Гкал/час, в том числе:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта заявителя – **12,80** тыс.руб./Гкал/час;

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя – **2815,51** тыс.руб./Гкал/час.

На основании экспертной оценки представленных на регулирование материалов предлагается:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, включающих расходы по техническому надзору и пуско-наладочным работам, принять в размере **20,00 тыс. рублей**, в том числе по статьям затрат:

1.1 Затраты на оплату труда принять в размере **13,645 тыс. рублей**.

Обществом представлен расчет фонда оплаты труда работников, осуществляющих мероприятия по подключению, и обоснование количества специалистов и затрат времени, необходимых для проведения мероприятий по запуску теплоносителя, техническому надзору и пуско-наладочным работам при подключении Объекта.

На основании экспертной оценки производительности выполняемых работ органом регулирования в расчет фонда оплаты труда принимаются на заявленном уровне численность персонала по всем мероприятиям и затраты рабочего времени по осуществлению мероприятий технического надзора и пуско-наладочным работам.

Продолжительность затраченного рабочего времени по запуску теплоносителя (табл.2) корректируется органом регулирования в части сокращения времени на поездку и принимается в размере 105 мин вместо заявленных 135 мин. Согласно представленной схеме маршрута движения автомобиля время поездки к месту проведения работ и обратно составляет 10 мин.

Таблица 2

№ п/п	Трудозатраты	Заявлено ОАО «Теплоэнерго»	Принято КГРЦТ
		Время выполнения, мин.	Время выполнения, мин.
1	Получение наряда-допуска	10	10
2	Время в пути до объекта (туда и обратно)	40	10
3	Снятие заглушек (4 шт.)	20	20
4	Открытие ранее перекрытой запорной арматуры (4 шт.)	5	5
5	Сброс воздуха из трубопроводов	20	20
6	Осмотр целостности трубопроводов и запорной арматуры (подтяжка сальников на запорной арматуре при необходимости)	40	40
7	Итого	135	105

Формирование фонда оплаты труда специалистов, осуществляющих запуск теплоносителя, технический надзор и пуско-наладочные работы при подключении Объекта к системе теплоснабжения, производится исходя из средней часовой тарифной ставки и временных затрат на выполнение принятых мероприятий по подключению Объекта.

Средняя часовая тарифная ставка специалистов рассчитывается исходя из должностного оклада, выслуги лет и сложившегося среднегодового размера премии (табл. 3):

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Заявлено Обществом							Принято КГРЦТ						
		Тарифная ставка, тыс. руб.	Выслуга, тыс. руб.	Премия, тыс. руб.	Всего з.п., тыс. руб.	Средняя часовая тарифная ставка	затраче но часов	Затраты, тыс. руб.	Тарифная ставка, тыс. руб.	Доплаты согласно штатного расписан ия, тыс.	Премия, тыс. руб.	Всего з.п., тыс. руб.	Средняя часовая тарифная ставка	затраче но часов	Затраты, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Фонд заработной платы специалистов производимых Запуск теплоносителя Объекта															
1	Слесарь по ремонту ТС 4 разряда	14,490	1,811	4,927	21,229	0,12970	2,25	0,2918	14,490	1,811	4,927	21,229	0,130	1,75	0,227
2	Слесарь по ремонту ТС 5 разряда	16,635	2,079	5,656	24,370	0,14890	2,25	0,3350	16,635	2,079	5,656	24,370	0,149	1,75	0,26
3	Водитель автомобиля УАЗ 4 разряда	14,490	1,811	4,202	20,503	0,12527	2,25	0,2819	14,490	1,811	4,202	20,503	0,125	1,75	0,219
Итого Запуск		45,615	5,702	14,785	66,101			0,9087						5,25	0,707
Фонд заработной платы специалистов производимых Технический надзор при подключении Объекта															
1	Зам.начальника ПТО по ремонтам	25,358	3,170	15,468	43,996	0,269	7	1,8817	25,358	3,170	15,468	43,996	0,269	7	1,88
2	Начальник участка №1 ЦТС	26,117	3,265	15,931	45,310	0,277	9	2,4917	26,117	3,265	15,931	45,310	0,277	9	2,49
3	Инженер 1 категории по ремонтам	19,685	2,461	12,008	34,153	0,209	12	2,5041	19,685	2,461	12,008	34,153	0,209	12	2,504
4	Водитель автомобиля УАЗ 4 разряда	14,490	1,811	4,202	20,503	0,125	18	2,2549	14,490	1,811	4,202	20,503	0,125	18	2,25
Итого Технический надзор		85,650	10,706	47,610	143,966		46	9,1323						46	9,132
Фонд заработной платы специалистов производимых ПНР при подключении Объекта															
1	Начальник ПТО	40,249	5,031	24,552	69,830	0,427	1	0,427	40,249	5,031	24,552	69,830	0,427	1	0,43
2	Зам.начальника ПТО по эксплуатации	25,358	3,170	15,468	43,996	0,269	6,5	1,747	25,358	3,170	15,468	43,996	0,269	6,5	1,747
3	Инженер ПТО	15,222	1,903	9,285	26,410	0,161	3	0,484	15,222	1,903	9,285	26,410	0,161	3	0,484
4	Контролер 3 разряда ТИ ПТО	12,879	1,610	2,576	17,064	0,104	5	0,521	12,879	1,610	2,576	17,064	0,104	5	0,521
5	Водитель автомобиля УАЗ 4 разряда	14,490	1,811	4,202	20,503	0,125	5	0,626	14,490	1,811	4,202	20,503	0,125	5	0,626
Итого ПНР		108,198	13,525	56,084	177,806		20,5	3,806	108,198	13,525	56,084	177,806		20,5	3,806
Итого по мероприятиям:															13,645

Обществом предоставлена выписка из штатного расписания, подтверждающая расчет фонда оплаты труда работников, осуществляющих мероприятия по подключению Объекта к системе теплоснабжения.

1.2 Величина отчислений на страховые взносы скорректирована с учетом изменения затрат на оплату труда и принимается в размере **4,121 тыс. рублей**.

1.3 Амортизационные отчисления по автомобилю УАЗ 390945 принимаются в размере **1,497 тыс. рублей**.

Обществом представлен следующий расчет амортизации указанного транспортного средства (табл.4, табл.5):

Таблица 4

№	Наименование	Ед.изм.	Сумма
1	Первоначальная балансовая стоимость	руб.	603 848,75
2	Нормативный срок эксплуатации	мес.	61
3	Годовая норма амортизации	руб.	118 789,92
4	Месячная норма амортизации	руб.	9 899,16
5	Амортизация за 1 час	руб.	60,361

Таблица 5

Показатель	ед. изм.	Запуск теплоносителя	Технический надзор при подключении	ПНР при подключении	Итого
Время эксплуатации	час.	2,25	18	5	25,25
Сумма амортизационных отчислений	руб.	135,81	1086,49	301,8	1524,11

Первоначальная балансовая стоимость автомобиля УАЗ 390945 подтверждена представленной Обществом инвентарной карточкой учета объекта основных средств от 30.06.2019 года № 11642.

Величина амортизационных отчислений скорректирована Органом регулирования с учетом времени использования автомобиля на мероприятия по подключению (табл.6):

Таблица 6

Показатель	ед. изм.	Запуск теплоносителя	Технический надзор при подключении	ПНР при подключении	Итого
Время эксплуатации	час.	1,75	18	5	24,75
Сумма амортизационных отчислений	руб.	105,85	1088,71	302,42	1496,97

1.4 Расходы на сырье и материалы включают расходы на ГСМ и принимаются в размере **0,733 тыс. рублей**

Обществом для расчета стоимости одной поездки использовалась норма расхода топлива для данного автомобиля в зимнее время в размере 17,43 л/100 км. Органом регулирования принимается норма расхода топлива на заявленном уровне, так как мероприятия по подключению Объекта будут проводиться в зимнее время.

Стоимость одной поездки определяется как произведение средней нормы расхода топлива на 100 км, расстояния поездки до Объекта подключения и обратно 5,6 км (принимается на заявленном уровне) и цены топлива (АИ – 92) 39,51 руб. л. без НДС.

Стоимость одной поездки = $17,43/100 * 5,6 * 39,51 = 38,56$ руб.

Исходя из количества необходимых выездов на объекты подключения (19 выездов: по запуску теплоносителя - 1 выезд, по услугам технического надзора - 16 выездов, по пуско-наладочным работам - 2 выезда) определяется стоимость ГСМ:

$38,56 * 19 = 0,733$ тыс. руб.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объекта заявителя принять на заявленном уровне в сумме **4504,82 тыс. рублей**.

Таблица 7

Расчет стоимости подключения (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» объекта капитального строительства заявителя на 2021 год

№ п/п	Показатели	технические параметры	Расчет ОАО "Теплоэнерго"		Принято КГРЦТ		отклонение
			тыс.руб.	тыс.руб./Гкал/час	тыс.руб.	тыс.руб./Гкал/час	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Подключаемая тепловая нагрузка	1,6					
1.	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности		4525,30	2828,31	4524,81	2828,01	-0,483
2.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:		20,48	12,80	20,00	12,50	-0,483
2.1.	оплата труда		13,847		13,645		-0,202
2.2.	отчисления на социальные нужды		4,182		4,121		-0,061
2.3.	амортизационные отчисления		1,524		1,497		-0,027
2.4.	другие расходы (ГСМ)		0,926		0,733		-0,193
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей		4504,82	2815,51	4504,82	2815,51	0,000

В результате к утверждению предлагается размер платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» объекта капитального строительства заявителя на 2021 год в составе составляющих без учета НДС, приведенных в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Наименование	Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)
1	2	3
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	12,50
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в т.ч.:	2815,51
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	2815,51

Решили 5. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, на основании заявления ОАО «Теплоэнерго», экспертной оценки представленных материалов:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, на 2021 год:

**Плата за подключение (технологическое присоединение)
при наличии технической возможности подключения
к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго» в расчете
на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов
капитального строительства заявителей, на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	12,50
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	2815,51
2.1	Подземная прокладка, в том числе:	
2.1.1	канальная прокладка	
2.1.1.1	50 - 250 мм	2815,51
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Примечание: Плата за подключение установлена без учета НДС.

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление платы за подключение (технологическое присоединение) при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго»

в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, на 2021 год в указанном размере, **голосовали 6 членов коллегии;**

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

Копия верна

Начальник отдела
правового и организационного обеспечения **М.В. Шаповалова**



01 декабря 2021 года