**П Р О Т О К О Л**

**заседания правления Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл**

**от 19 декабря 2022 г. № 21**

Председательствовал

Вел заседание правления: Министр промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл С.И.Крылов, председатель правления

Секретарь правления: советник правового отдела Минэкономразвития

Республики Марий Эл Т.В.Беляева

Присутствовали:

Члены правления:

|  |  |
| --- | --- |
| Заместитель министра промышленности,  экономического развития и торговли  Республики Марий Эл, заместитель  председателя правления  Начальник отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл  Заместитель начальника отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл  Ведущий консультант отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл  Начальник отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл  Консультант отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл отдела  Заместитель руководителя – начальник отдела аналитической работы и контроля хозяйствующих субъектов Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Марий Эл (посредством удаленного доступа) | М.Н.Полубарьев  Н.Г.Петухова  С.Н.Маточкина  Н.Р.Устюгова  Н.М.Вшивцева  Е.Г.Ведерникова  О.В.Ерошкина |

Приглашенные:

Советник отдела регулирования цен

в социальной сфере и контроля порядка

ценообразования Минэкономразвития

Республики Марий Эл Л.В.Царегородцева

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**1. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системам теплоснабжения   
на 2023 год**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Устюгова Н.Р.)

**СЛУШАЛИ: Устюгову Н.Р.:**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании   
в сфере теплоснабжения» (далее - Основы ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2021 г. № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г.   
№ 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760 - э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э) рассмотрены материалы по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете   
на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системам теплоснабжения   
на 2023 год.

**1.1. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2023 год.**

ПАО «Т Плюс» обратилось в Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл (далее – Министерство) с заявлением об установления платы за подключение к системе централизованного теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Марий Эл на 2023 год.

Предложение ПАО «Т Плюс»:

размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч) без учета НДС представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС |
|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | 499,651 |
| 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 (П2.1), в том числе: |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.1.1 | до 250 мм | - |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |
| 2.2.1 | канальная |  |
| 2.2.1.1 | до 250 мм | - |
| 2.2.2 | бесканальная |  |
| 2.2.2.1 | до- 250 мм | 2 632,748 |
| 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 | 0,00 |

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей диаметром до 250 мм бесканального типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определена ПАО «Т Плюс» в размере 0,509 Гкал/ч.

Расчет размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей выполнен ПАО «Т Плюс» с учетом укрупненных нормативов цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2022), утвержденных приложением   
к приказу Минстроя России от 28 марта 2022 г. № 205/пр, по расценке для надземной прокладки на низких опорах: диаметром труб 80 мм   
и составляет 1 340,069 тыс. рублей.

По дополнительному запросу представлено письмо   
ПАО «Т Плюс» от 11.10.2022 № 50500-19-03189 с приложением материалов в электронном виде.

Уточненный размер платы по предложению ПАО «Т Плюс»   
за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС |
| 1 | 2 | | | 3 |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | | 124,10 |
| 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 (П2.1), в том числе: | |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка | |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: | |  |
| 2.2.1 |  |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2.2 |  |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | | 7 625,64 |
| 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 | | - |

Подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей согласно расчету тепловых нагрузок - 0,509 Гкал/ч (объект ГКУ Республики Марий Эл «Управление капитального строительства» «Проектирование и строительство лабораторного корпуса государственного бюджетного учреждения Республики Марий Эл «Республиканская ветеринарная лаборатория» по адресу: Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Машиностроителей, д. 119 на земельном участке с кадастровым номером 12:05:0301005:14»).

Заявленные расходы ПАО «Т Плюс» на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) составляют   
3 881,45 тыс. рублей.

Представлена заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения вышеуказанного объекта от 22.09.2022 № 07-1576. По состоянию на 11.10.2022 в рамках заявки было разработано технологическое решение*.*

Сметный расчет по подключению объекта в рамках заявки на подключение к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» выполнен для наружных инженерных сетей теплоснабжения из стальных труб в изоляции из пенополиуретана (ППУ): прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в сухих грунтах, в траншеях с откосами, с разработкой грунта в отвал: диаметром труб 80 по расценке НЦС 2022   
13-07-003-01.

В связи с пересмотром технологического решения и сметной стоимости выполнения работ по подключению объекта ГКУ Республики Марий Эл «Управление капитального строительства» ПАО «Т Плюс» представлен уточненный расчет платы за подключение на 2023 год. Рост платы к первоначальной заявке составляет 290 %.

Представлен согласованный с ГКУ Республики Марий Эл «Управление капитального строительства» по подключению объекта капитального строительства вариант изменения точки врезки   
на существующую (заглушенную) врезку в районе ТК-703.

ПАО «Т Плюс» письмом от 15.12.2022 № 50500-19-04053 направило обращение в Министерство о рассмотрении возможности установления платы за подключение без дифференциации по типу прокладки тепловых сетей в соответствии с пунктами 108 Основ ценообразования,   
164 Методических указаний № 760-э.

Предложение Министерства.

Министерством проведен анализ экономической обоснованности платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения   
(в тыс. руб./Гкал/ч).

Предложения ПАО «Т Плюс» и Министерства по расчету расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в формате приложения 7.1 к Методическим указаниям № 760-э представлены в таблице № 3.

Таблица № .3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период | Предло-жение ПАО Т Плюс на 2023 год | Уточненное  предложение ПАО Т Плюс на 2023 год | Предложение Министерства на 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 16,37 | 254,323 | 63,167 | 20,866 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0 | 0,051 | 0,073 | 0 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 12,57 | 195,593 | 48,534 | 16,026 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3,80 | 58,678 | 14,560 | 4,840 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7.2 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,86 | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс.руб./ Гкал/ч | 19,10 | 499,651 | 124,101 | 40,99 |

Обоснования по фактическим затратам по виду деятельности «Подключение к тепловым сетям» представлены ПАО «Т Плюс» по запросу Министерства в формате выгрузки статистического показателя   
по расходам на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (чел-час).

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы рассчитаны ПАО «Т Плюс» по затратам теплоносителя, связанным с вводом в эксплуатацию вновь построенных тепловых сетей как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей со ссылкой на пункт 10.1.3 приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» и среднегодового тарифа на компонент «теплоноситель» на 2023 год в размере 38,75 руб./куб.м (приложение № 4   
к приказу Минэкономразвития Республики Марий Эл от 20.12.2021 №   
140 т).

Уточненные расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, заявленные ПАО «Т Плюс», в размере 0,073 тыс. рублей Министерством не учтены, так как нормы приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 применяются для определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.

Согласно пункту 169 Методических указаний № 760-э расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны теплоснабжающей (теплосетевой) организации и не учитываются в необходимой валовой выручке теплоснабжающей (теплосетевой) организации по иным регулируемым видам деятельности.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны Министерством по формуле 118 Методических указаний № 760-э:

 = 20,866 тыс. рублей : 0,509 Гкал/ч =   
=40,99 тыс. рублей/Гкал/ч, где:

 - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ПАО «Т Плюс» определены Министерством   
в размере 20,866 тыс. руб.

Рподключ. - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, принята Министерством по плановым заявкам на 2023 год в размере 0,509 Гкал/ч.

Предложения ПАО «Т Плюс» и Министерства по расчету расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) в формате приложения 7.2 к Методическим указаниям № 760-э представлены в таблице № 4.

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий дифференциации | Базовый период | | | | Тариф 2023 (ПАО «Т Плюс») (уточненное предложение) | | | Тариф 2023 (Министерство) | | |
| 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 | | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) |
| тыс. руб. | Гкал/ч | | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч |
| 1 | Надземная (наземная) прокладка | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | 50 - 250 мм | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Подземная прокладка, в том числе: | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | канальная прокладка | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.1 | до 250 мм | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | бесканальная прокладка | 553,27 | 0,27172 | | 2036,16 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.1 | до 250 мм | - | - | | - | - | - | - | - | - | - |
|  | без дифференциации |  |  | |  | 3881,45 | 0,51 | 7625,64 | 1 887,43 | 0,509 | 3 708,11 |

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм диапазона диаметров без дифференциации по типу прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения определены Министерством на 2023 год в соответствии с [приложением 7.](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F033BA9C75F1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM)2 к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:

 = 1 887,43 тыс. рублей : 0,509 Гкал/ч =   
= 3 708,11 тыс. рублей/Гкал/ч, где:

https://base.garant.ru/files/base/70416706/1107801248.png- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) определены Министерством в размере 1 887,43 тыс. рублей согласно расчету размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей с учетом укрупненных нормативов цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2022), утвержденных приложением   
к приказу Минстроя России от 28 марта 2022 г. № 205/пр, по расценке для надземной прокладки на низких опорах: диаметром труб 80 мм.

Исключены затраты на строительство обычной автомобильной дороги, категория V (дорожная одежда облегченного типа с асфальтобетонным покрытием), поскольку в условиях отсутствия данных   
в представленном проекте оценить целесообразность и обоснованность включения данных затрат не представляется возможным.

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей 0,509 Гкал/ч.

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение   
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки   
в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по предложению Министерства составит   
3 708,11 тыс. руб./Гкал/ч.

ПАО «Т Плюс» расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) не заявлены.

ПАО «Т Плюс» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют.

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов, который представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.  изм. | Предло-жение ПАО «Т Плюс» | Предло-жение Минис-терства | Откло-нения расходов | Основания исключения (корректировки) расходов |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя | тыс. руб. | 63,167 | 20,866 | -42,301 | Расчет произведен методом экспертной оценки с учетом представленных документов |
| 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 | тыс. руб. | 3 881,45 | 1 887,43 | -1 994,02 | Предложение ПАО «Т Плюс» рассчитано по НЦС 81-02-13-2022 по расценкам для прокладки трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ и потребности в денежных средствах, необходимых для строительства обычной автомобильной дороги, категория V  (дорожная одежда облегченного типа с асфальтобетонным покрытием). Министерством расходы приняты по надземной прокладке по проекту без учета строительства дороги |
| 2.1 | Создание тепловых сетей 2Ду до 250 мм | тыс. руб. | 3 881,45 | 1 887,43 | -1 994,02 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов  от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | тыс. руб. | 0 | 0 | - |  |
| 4 | Налог на прибыль (Н) | тыс. руб. | 0 | 0 | - | Фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования у ПАО «Т Плюс» отсутствуют |

Таким образом, плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс»   
на территории Республики Марий Эл на 2023 год по предложению Министерства представлена в таблице № 6.

Таблица № 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | Размер платы,  тыс. руб./ Гкал/ч без НДС |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | 40,99 |
| 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 (П2.1), без дифференциации по типу прокладки, в том числе: |  |
| 2.1 |  | до 250 мм | 3 708,11 |
|  |  | Налог на прибыль | 0,00 |

**1.2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марийская Теплосетевая Компания» на 2023 год (далее – ООО «МТсК»).**

ООО «МТсК» обратилось в Министерство с заявлением   
об установления платы за подключение (технологическое присоединение)   
к системе теплоснабжения для объектов заявителей ООО «МТсК»   
на 2023 год.

Предложение ООО «МТсК»:

размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч) без учета НДС представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | | 122,996 |
| 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) (заполняются по результатам заполнения [приложения 7.2](consultantplus://offline/ref=F422EA3F56E1D88CC2A6D5A7684CBA3F1BFE2DB07C5B3A961C3EBCFEE65338E2137984821C2B60EFC41332E9CCB4B1ED886E5CA1BCv9ZDG) к настоящим Методическим указаниям), в том числе при наличии дифференциации, в том числе: | |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка | |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: | |  |
| 2.2.1 |  |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2.2 |  |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | | 1 302,40 |
| 3 |  | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2), (заполняются по результатам заполнения [приложения 7.3](consultantplus://offline/ref=0AF7D3B24CFC1A43CA70EA95206E68050612A94A1CEBC5C551A7D9F7CEC8696EA140783B22D4FA25BDEB2EF709FE380BDA57C9E9D3X7b6G) к настоящим Методическим указаниям) | | - |
| 4 |  | Налог на прибыль | | 0,00 |

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей – 0,496 Гкал/ч (подземная бесканальная).

Планируемые 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 размере 610,824 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

расходы по локальному сметному расчету на строительство тепловой сети к многоквартирному жилому дому в квартале с кадастровым номером 12:16:0301002:612 по ул. Прохорова (позиция 612 Б) в размере 526,235 тыс. рублей;

расходы на проектные работы в размере 84,589 тыс. рублей.

Предложение Министерства.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки произведен экспертом по представленным в Министерство прогнозным данным о планируемых   
на календарный год расходах на подключение, определенных   
в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки   
на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы в соответствии   
с пунктом 167 Методических указаний № 760-э.

Составляющие платы за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения:

1) Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1).

Расчет расходов на создание (реконструкцию тепловых сетей)   
в формате приложения 7.1 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый год | Тариф 2023 (МТсК) | Тариф 2023  (Министерства) |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 48,969 | 70,969 | 23,455 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 37,611 | 37,611 | 18,014 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11,358 | 11,358 | 5,440 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,000 | 22,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. |  | 22,00 |  |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.7.2 | - прочие расходы | тыс. руб. |  |  |  |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,979 | 0,577 | 0,469 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 50,01 | 122,996 | 50,01 |

Рассмотрев представленные материалы, Министерством приняты расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на уровне фактического показателя базового 2022 года в расчете на 1 Гкал/ч по 2 поданным заявкам, по которым заключены договоры технологического присоединения, с суммарной подключаемой тепловой нагрузкой объектов заявителей 0,979 Гкал/ч.

ООО «Марийская Теплосетевая Компания» представлены обороты по счету 20 за 2022 год, справки о трудоресурсах, задействованных на монтаже участка теплосети ОК № 6 Прохорова за июль-август 2022 г., бухгалтерские справки от 31.07.2022 № 365, от 31.08.2022 № 366 на сумму 48,969 тыс. рублей.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в базовом году составит 50,01 тыс. рублей/Гкал/ч   
(48,969 тыс. рублей : 0,979 Гкал/ч).

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны Министерством по формуле 118 Методических указаний № 760-э:

 = 50,01 тыс. рублей/Гкал/ч, где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ООО «МТсК» определены Министерством в размере 23,455 тыс. рублей;

Рподключ. - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, принята Министерством по уточненному предложению ООО «МТсК» в размере 0,469 Гкал/ч.

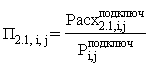
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей   
(за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)   
от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1).

Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний   
№ 760-э представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий дифферен-циации | Базовый период | | | Предложение МТсК (2023) | | | Предложение Министерства (2023) | | |
| 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) |
| тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч |
| 1 | Надземная (наземная) прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Подземная прокладка, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | канальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | бесканальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.1 | до 250 мм | 675,71 | 0,51 | 1324,92 | 610,824 | 0,469 | 1302,40 | 632,824 | 0,469 | 1349,31 |

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i-го диапазона диаметров j-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения, определены Министерством в соответствии с [приложением 7.2](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F033BA9C75F1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM) к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119 Методических указаний № 760-э:

= 632,824 тыс. руб. : 0,469 Гкал/ч = 1349,31 тыс. руб./Гкал/ч, где:

https://base.garant.ru/files/base/70416706/3621957444.png- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм по бесканальному типу прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определены экспертом в размере 632,824 тыс. рублей, в том числе:

расходы по локальному сметному расчету на строительство тепловой сети к многоквартирному жилому дому в квартале с кадастровым номером 12:16:0301002 по ул. Прохорова (позиция 612 Б) в размере 526,235 тыс. рублей (по предложению ООО «МТсК»);

расходы на проектные работы в размере 84,589 тыс. рублей (по предложению ООО «МТсК»);

госпошлина за государственную регистрацию прав, ограничений прав и обременений объектов недвижимости, сделок с объектом недвижимости ([третий абзац подпункта 22 пункта 1 статьи 333.33](consultantplus://offline/ref=197903F0DE6658CA9098BB2B73C7FD7C36BC7E74D8BF8FF48E9253B64DA07B7682C39EF60BA107819713EC393EB09474281C08AC99B16BR229G) Налогового кодекса Российской Федерации) - 22 тыс. рублей.

https://base.garant.ru/files/base/70416706/437155116.png-  плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей до 250 мм по бесканальному типу прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определена Министерством в размере 0,469 Гкал/ч по уточненному предложению ООО «МТсК».

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение   
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки   
в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по расчету Министерства составит   
1 349,31 тыс. рублей/Гкал/ч.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов   
от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) ООО «МТсК» не заявлены.

4. ООО «МТсК» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль отсутствуют.

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов. Информация представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.  изм. | Предло-жение ООО «МТсК» | Предло-жение Минис-терства | Откло-нения расходов | Основания исключения (корректировки) расходов |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя | тыс. руб. | 70,969 | 23,455 | -47,514 | Госпошлина за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним учтена Министерством в расходах на строительство. Уровень затрат приведен к Гкал/ч, сложившихся в базовом 2022 году: 50,01 тыс.руб./Гкал/ч |
| 2. | Создание тепловых сетей подземной беканальной прокладки 2Ду110мм, протяжённостью 70 м | тыс. руб. | 610,824 | 632,824 | +22,00 | Госпошлина за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним учтена Министерством в расходах на строительство. | |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов  от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2). | тыс. руб. | 0 | 0 | - |  |
| 4 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | - |  |

Таким образом, плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «МТсК» на 2023 год по расчету Министерства представлена в таблице № 5.

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч без НДС |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | | 50,01 |
| 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 (П2.1), в том числе: | |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка | |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: | |  |
| 2.2.1 |  |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2.2 |  |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | | 1 349,31 |
| 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 | | 0,00 |

**1.3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммунэнерго»   
на 2023 год.**

ООО «Марикоммунэнерго» обратилось в Министерство с заявлением   
об установления платы за подключение (технологическое присоединение)   
к системе теплоснабжения для объектов заявителей   
ООО «Марикоммунэнерго» на 2023 год.

Предложение ООО «Марикоммунэнерго»:

размер платы за подключение (технологическое присоединение)   
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки   
в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марикоммунэнерго» на 2023 год представлен   
в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | | Размер платы, тыс.рублей/ Гкал/ч (без НДС) |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | | 0,00 |
| 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 (П2.1), в том числе: | |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка | |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | | 2 359,80 |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: | |  |
| 2.2.1 |  |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2.2 |  |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | | - |
| 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 | | 0,000 |

Планируемые 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 составляют   
467,24 тыс. рублей (без НДС).

Планируемая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка объектов заявителей - 0,198 Гкал/ч.

Размер платы для надземной прокладки с присоединяемой нагрузкой 0,198 Гкал/ч рассчитано ООО «Марикоммунэнерго» методом индексации утвержденного тарифа на 2022 год с учетом индекса   
106,1 %.

Предложение Министерства.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с пунктом 167 Методических указаний № 760-э производится по представленным   
в орган регулирования прогнозным данным о планируемых   
на календарный год расходах на подключение, определенных   
в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки   
на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы.

Прогнозные данные о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы,   
ООО «Марикоммунэнерго» не представлены.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей определена Министерством в размере 0,198 Гкал/ч на уровне показателя, включенного в тариф 2022 года.

Составляющие платы за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1). Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны Министерством по формуле   
118 Методических указаний № 760-э:

 = 0 тыс. руб./Гкал/ч, где:

 - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ООО «Марикоммунэнерго» не заявлены и определены Министерством в размере 0 тыс. руб.;

Рподключ. - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, принята экспертом в размере 0,198 Гкал/ч.

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).

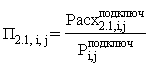
Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний  
 № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий дифференциации | Базовый период | | | Предложение МКЭ (2022) | | | Предложение МЭР РМЭ (2022) | | |
| 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) |
| тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч |
| 1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | 50 - 250 мм | 440,38 | 0,198 | 2 224,13 | 467,24 | 0,198 | 2 359,80 | 440,38 | 0,198 | 2 224,13 |
| 2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
| 2.1 | канальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.1 | 50 - 250 мм | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | бесканальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.1 | 50 - 250 мм |  |  |  | - | - | - | - | - | - |

Учитывая, что плановые заявки на 2023 год   
ООО «Марикомунэнерго» не представлены, плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей определена Министерством в размере   
0,198 Гкал/ч на уровне показателя, включенного в тариф 2022 года.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1) определены Министерством в соответствии   
с [приложением 7.2](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F033BA9C75F1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM) к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:

= 2 224,13 тыс. руб./Гкал/ч, где:

https://base.garant.ru/files/base/70416706/3621957444.png- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм диапазона диаметров для надземного типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определены экспертом в в размере 440,378 тыс. рублей на уровне расходов, учтенных при расчете платы за подключение на 2022 год. Индексация расходов по размеру платы Методическими указаниями   
№ 760-э не предусмотрена. Недостаточность установленного размера платы на 2022 год в размере 2 224,13 тыс. руб./Гкал/ч ООО «Марикоммунэнерго» не подтверждена.

https://base.garant.ru/files/base/70416706/437155116.png- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей до 250 мм диапазона диаметров для надземного типа прокладки   
от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей определены экспертом в размере – 0,198 Гкал/ч.

Таким образом, предлагаемый размер платы за подключение   
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки   
в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения по расчету Министерства составит 2224,13 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов   
от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) ООО «Марикоммунэнерго» не заявлены.

4. «Марикоммунэнерго» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Основания для включения расходов на уплату налога на прибыль

Таким образом, плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения   
ООО «Марикоммунэнерго» на 2023 год по расчету Министерства представлена в таблице № 3.

Таблица № 3

| № п/п | Наименование | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 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: |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |
|  | до 250 мм | 2 224,13 |
| 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 | 0,00 |

**1.4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год.**

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» представило в Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики   
Марий Эл (далее - Министерство) заявление и расчетные материалы   
для установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год.

Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» по размеру платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год представлено в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1): | | 23,71 |
| 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 (П2.1), в том числе: | |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка | |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: | |  |
| 2.2.1 |  |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 |  | до 250 мм | | - |
| 2.2.2 |  |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | | 4 738,92 |
| 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 | | 0,00 |

Планируемые 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 составляют 3 980,31 тыс. рублей (без НДС).

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей заявлена в размере 4,79831 Гкал/ч, в том числе:

по объектам заявителей с расходами на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей - 0,83992 Гкал/ч;

по объектам заявителей только с расходами на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей - 3,9584 Гкал/ч.

Предложение Министерства.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с пунктом 167 Методических указаний № 760-э произведен по представленным  
в Министерство прогнозным данным о планируемых   
на календарный год расходах на подключение, определенных   
в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки   
на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программ.

Составляющие платы за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1). Расчет расходов на создание (реконструкцию тепловых сетей) в формате приложения 7.1 Методических указаний № 760-э представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период | Тариф 2023 (ТЭЦ-1) | Тариф 2023  (Мини-стерство) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 114,911 | 113,77 | 113,77 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 79,419 |  | 79,419 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 23,985 |  | 23,985 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 11,507 |  | 10,364 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0,249 |  | 0,249 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0,014 |  | 0,014 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,013 |  | 0,013 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,000 |  | 0,000 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,002 |  | 0,002 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 11,229 |  | 10,086 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.7.2 | - прочие расходы | тыс. руб. |  |  |  |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 4,84596 | 4,79831 | 4,79831 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 23,713 | 23,71 | 23,71 |

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны по формуле 118 Методических указаний   
№ 760-э:

 = 23,71 тыс. руб./Гкал/ч, где:

 - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей определены Министерством в размере 113,77 тыс. рублей.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) приняты Министерством по предложению   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на уровне расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на 1 Гкал/ч по фактическим показателям 2021 года по данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01.1.

Рподключ. - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, принята экспертом в размере 4,79831 Гкал/ч по информации   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» согласно перечню объектов заявителей для периода регулирования на 2023 год.

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. Расчет расходов в формате приложения 7.2 Методических указаний № 760-э представлен в таблице   
№ 3.

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий дифферен-циации | Базовый период | | | Тариф 2023 (ТЭЦ-1) | | | Тариф 2023 (Министерство) | | |
| 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) | 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 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | 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  (П2.1) |
| тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч | тыс. руб. | Гкал/ч | тыс. руб./Гкал/ч |
| 1 | Надземная (наземная) прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Подземная прокладка, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | бесканальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.1 | 50 - 250 мм | 6391,29 | 1,65 | 3875,86 | 3980,31 | 0,83992 | 4738,92 | 3708,59 | 0,83992 | 4459,19 |

Плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм бесканального типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей по расчету   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» составляют 3980,31 тыс. рублей,   
в том числе:

по локальному сметному расчету № ЛС-02-01 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от ТК-5 до УТ-3» в размере 3 375,485 тыс. рублей;

по локальному сметному расчету № 2 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от УТ-3 до МКД» в размере 604,82 тыс. рублей.

Рассмотрев представленные расчеты, Министерством скорректированы локальные сметные расчеты с учетом положений [пункта 17](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F0338ADC35E1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM)2(2) Методических указаний № 760-э в части определения стоимости материалов, включаемых в состав платы за подключение, исходя из рыночных цен, подтвержденных коммерческими предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1».

Плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм бесканального типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей по расчету   
Министерства составляют 3 708,59 тыс. рублей, в том числе:

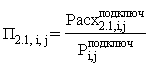
по локальному сметному расчету № ЛС-02-01 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от ТК-5 до УТ-3» в размере 3 130,523 тыс. рублей;

по локальному сметному расчету № 2 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от УТ-3 до МКД» в размере 578,063 тыс. рублей.

Скорректированы расходы по локальному сметному расчету № ЛС-02-01 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от ТК-5 до УТ-3» на   
244,962 тыс. рублей по стоимости материалов.

Скорректированы расходы по локальному сметному расчету по локальному сметному расчету № 2 от 30.08.2022 «Тепловые сети на участке от УТ-3 до МКД» на 26,757 тыс. рублей по стоимости материалов.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (П2.1) определены экспертом в соответствии с [приложением 7.2](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F033BA9C75F1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM) к Методическим указаниям № 760-э по формуле 119:

, где:

https://base.garant.ru/files/base/70416706/3621957444.png- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) до 250 мм бесканального типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, определяемые с учетом положений [пункта 17](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F0338ADC35E1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM)2(2) Методических указаний № 760-э в части определения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение исходя из рыночных цен, подтвержденных коммерческими предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» в размере 3 708,59 тыс. рублей;

https://base.garant.ru/files/base/70416706/437155116.png- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей до 250 мм бесканального типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей приняты в расчет по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» и составляет 0,83992 Гкал/ч. Предлагаемый размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки № 760-э определен Министерством в размере 4 415,40 тыс. рублей.

3. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей не заявлены.

4. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» не заявлены фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования. Оснований для включения расходов на уплату налога на прибыль у Министерства отсутствуют.

Таким образом, Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов, который представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.  изм. | Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» | Предло-жение Минис-терства | Откло-нения расходов | Основания исключения (корректировки) расходов |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя | тыс. руб. | 113,77 | 113,77 | 0 | Принято по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» |
| 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: | тыс. руб. | 3980,31 | 3708,59 | -271,72 | Скорректирована стоимость материалов с учетом положений [пункта  17](consultantplus://offline/ref=25089AF299DCCE6B18629018EF9EC966D567E8D9E2D7CC081A18FF0913C83B84DDEABC9F0338ADC35E1FF8685028E9CDE339BC1E1814A979i9YEM)2(2) Методических указаний № 760-э в части определения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение исходя из рыночных цен, подтвержденных коммерческими предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы  МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов  от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | тыс. руб. | 0 | 0 | - |  |
| 4 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | - |  |

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год по расчету эксперта представлена в таблице № 5.

Таблица № 5

| № п/п | Наименование | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 23,71 |
| 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: |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: |  |
| 2.2.1 |  | канальная прокладка | - |
| 2.2.2 |  | бесканальная прокладка | - |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | 4 415,40 |
| 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 | 0,00 |

**РЕШИЛИ:**

1.1. Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс»   
на территории Республики Марий Эл на 2023 год в следующих размерах:

| № п/п | Наименование | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 40,99 |
| 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) (без дифференциации по типу прокладки тепловых сетей): |  |
| 2.1. |  | до 250 мм | 3 708,11 |
| 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 | 0,00 |

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

1.2. Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «Марийская Теплосетевая Компания» на 2023 год в следующих размерах:

| № п/п | Наименование | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 50,01 |
| 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: |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: |  |
| 2.2.1 |  | канальная прокладка | - |
| 2.2.2 |  | бесканальная прокладка | - |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | 1 349,31 |
| 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 | 0,00 |

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

1.3.Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения   
ООО «Марикоммунэнерго» на 2023 год в следующих размерах:

| № п/п | Наименование | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 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: |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.1.1 |  | до 250 мм | 2 224,13 |
| 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 | 0,00 |

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

1.4. Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год в следующих размерах:

| № п/п | Наименование | | Размер платы, тыс.руб./ Гкал/ч (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 23,71 |
| 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: |  |
| 2.1 |  | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.2 |  | Подземная прокладка, в том числе: |  |
| 2.2.1 |  | канальная прокладка |  |
| 2.2.2 |  | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 |  | до 250 мм | 4 415,40 |
| 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 | 0,00 |

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**2. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 на 2023 год**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Устюгова Н.Р.)

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» обратилось в Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики   
Марий Эл (далее - Министерство) с заявлением об установлении платы   
за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе горячего водоснабжения   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1».

Экспертиза расчетных материалов проведена Министерством в соответствии c Федеральным законом от 7.12.2011 № 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») (далее - Основы ценообразования № 406),  постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2130   
«Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации» , приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»   
(далее - Методические указания № 1476-э), приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение)   
к централизованной системе горячего водоснабжения по предложению МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерений | Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год | |
| Письмо от 11.11.2022 № 93-47 | Письмо от 02.12.2022 № 14447-47 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | 34,17 | 34,17 |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 17,20 | 17,20 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | 1,46 | 1,46 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | % |  |  |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 6 075,95 | 6 123,07 |
| 2.1.3 | расходы на строительство сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. | 6 075,95 | 6123,07 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км | 0,412 | 0,206 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,412 | 0,206 |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,412 | 0,206 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сут | 93,80 | 93,80 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  | - | - |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 14 747,45 | 29 723,64 |
| 5.2 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб. м | 0,563 | 0,563 |

Предложение МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»:

расчетные максимальные расходы горячей воды: 3,9 м3/час,   
93,8 м3/сутки;

протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) в двухтрубном исчислении - 0,206 км;

расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку -   
52,83 тыс. рублей;

расходы, относимые на ставку за протяженность сети, на строительство сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) –   
6 123,07 тыс. рублей;

ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку - 0,563 тыс. рублей/куб. м в сутки;

ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) при двухтрубной прокладке - 29 723,64 тыс.рублей/км.

Предложение Министерства:

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется   
в соответствии с Методическими указаниями № 1746-э, в том числе   
в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

а) расходов на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налога на прибыль.

Министерством проведен анализ экономической обоснованности расходов, который представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Предложение МУП «Йошкар-Олинская  ТЭЦ-1» на 2023 год | | Предложение Министерства на 2023 | Примечание |
| Письмо от 11.11.2022 № 93-47 | Письмо от 02.12.2022 № 14447-47 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 | 45,32 |  |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 | 45,32 |  |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | 34,17 | 34,17 | 31,00 | Размер расходов скорректирован по представленной ТЭЦ-1 смете на проектные работы |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 17,20 | 17,20 | 16,88 | Рассчитано исходя из расчета часовой тарифной ставки по факту 2021 года по данным формы 1-предприятие с учетом индексов, принятых в расчет НВВ на 2022, 2023 годы |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | 1,46 | 1,46 | 0,00 | Обоснование по транспортным расходам не представлено |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | % |  |  | 20 | Согласно гл. 25 Налогового кодекса |
| 2. | Структура расходов |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 6 075,95 | 6 123,07 | 5 943,09 |  |
| 2.1.3 | расходы на строительство сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. | 6 075,95 | 6123,07 | 5 943,09 | Расходы по ЛСР – 5 912,085 тыс. рублей, расходы по проектированию – 31,00 тыс. рублей |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 52,83 | 52,83 | 16,88 | Без учета расходов на проектирование |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 3. | Протяженность сетей | км | 0,412 | 0,206 | 0,206 |  |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,412 | 0,206 | 0,206 |  |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,412 | 0,206 | 0,206 |  |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м в сут | 93,80 | 93,80 | 93,80 |  |
| 5. | Предлагаемые тарифы на подключение |  | - | - | - |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 14 747,45 | 29 723,64 | 36 062,42 | С учетом налога на прибыль |
| 5.2. | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |  |  |  |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб. м | 0,563 | 0,563 | 0,180 |  |

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации к централизованной системе горячего водоснабжения рассчитана Министерством по формуле 51 Методических указаний   
№ 1746-э:

, где:

- расчетный объем расходов на 2023 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, по расчету Министерства составляет 16,88 тыс. рублей;

- расчетный объем подключаемой на 2023 год нагрузки (мощности), 93,8 куб. м/сутки;

 - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети составит 0,180 тыс. рублей/куб.м в сутки   
(16,88 тыс. рублей : 93,8 куб.м/сутки).

Обоснования по расходам на проведение мероприятий   
по подключению заявителей с приложением расчета стоимости 1 часа работ, стоимости транспортных расходов и определения количества трудозатрат на выполнение работ, не связанных со строительством, представлены МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» только по расходам   
на проектирование в сумме 31,00 тыс. рублей (представлена смета   
на проектные работы). Обоснования по расходам на оплату труда   
и отчисления на социальный нужды, транспортные расходы   
не представлены.

Рассмотрев представленные материалы, в том числе   
по дополнительному запросу, расчет расходов на проведение мероприятий по подключению заявителей произведен Министерством методом экспертной оценки с учетом данных формы федерального статистического наблюдения [№ 1 - предприятие](consultantplus://offline/ref=2C9224B3955E6F4575CE59F299DE543C111352EEF0203337E278EB2F3842E64E26296AD037424922BA8E6FFCB3161F3773052B1CF5DC4C37xB6AN) «Основные сведения о деятельности организации», утвержденной приказом Росстата от 24.07.2020 № 411, представленной МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» с заявлением   
об установлении цен (тарифов) на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год в составе расчетных документов письмом от 29.04.2022 № 5303-04.

Расходы по расчету Министерства на оплату труда и отчисления на социальные нужды составят 16,88 тыс. рублей.

Транспортные расходы Министерством не учтены, обоснования по транспортным расходам не представлены.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети рассчитана Министерством в соответствии с пунктом 118 Методических указаний № 1746-э исходя из расходов МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»   
на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и объектов на них   
в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль по формуле 52.1:

, где:

 - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) и объектов на них в размере 5 943,09 тыс. рублей, в том числе: расходы на строительство - 5 912,09 тыс. рублей, затраты на проектирование -   
31,00 тыс. рублей.

 - протяженность создаваемой водопроводной диаметром от 70 до 100 мм (включительно) - 0,206 км (в двухтрубном исполнении):

 - ставка налога на прибыль 20%, определяемая в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=2FB5FF3FFB36B06CEFC8358C38FEF54DEA15F4E913E84877E679E371BDEFC5AD7F62D70F510CC2EFA663A0D1E8SCT0O) Российской Федерации.

 - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 70 до 100 мм (включительно) 36 062,42 тыс. руб./км   
(5 943,09 тыс. рублей/ ((1-20%)\*0,206 км).

Следует отметить, что согласно пункту 122 Методических указаний № 1746-э при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах не применяются положения [абзаца девятого пункта 116](#Par17) и [абзаца второго пункта 121](#Par44) Методических указаний   
№ 1746-э в части не превышения величины, рассчитанной на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» по дополнительному запросу представлен локальный сметный расчет «Сети горячего водоснабжения   
от ОК-20 «Аэропорт» для подключения здания Пассажирского терминала в аэропорту г. Йошкар-Ола» на сумму 6 123,07 тыс. рублей   
с учетом расходов на временные здания и сооружения (1,5%)   
и непредвиденных расходов (3%).

Стоимость труб Изопрофлекс-75А 110/145 Р 1,0 Мпа, Изопрофлекс-75А 90/125 Р 1,0 Мпа определена МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 исходя из запрошенных коммерческих предложений с учетом затрат на транспортные и заготовительно-складские расходы.

Министерством рассмотрен представленный локальный сметный расчет и скорректированы расходы по материалам в соответствии с представленным предложением ООО «ИНТЕРПЛАСТ» с учетом заготовительно-складских расходов (2%) по позициям 18.1 (пресс-фитинги под сварку для гибких теплоизолированных труб, диаметр 90 мм), 18.2 (пресс-фитинги под сварку для гибких теплоизолированных труб, диаметр 110 мм), 18.3(предохранитель концевой диаметр 110/145, 125/160, 140/180, 140/200 мм), 18.4 (предохранитель концевой диаметр 50/100, 63/100, 75/110, 90/125 мм). Таким образом, стоимость по локальному сметному расчету по расчету Министерства составит 5 824,71 тыс. рублей.

Затраты на временные здания и сооружения приняты Министерством в соответствии с пунктом 41 приложения № 1 к Методике определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства   
и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.06.2020 № 332/пр и составляют 87,370 тыс. рублей (1,5% от стоимости по локальному сметному расчету).

Перевод базовых цен в текущие осуществлен с применением индексов СМР на III квартал 2022 г. согласно письму Минстроя России от 05.08.2022 № 39010-ИФ/09.

Министерством исключен резерв на непредвиденные работы и затраты как экономически необоснованный. Включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования № 406, Методическими указаниями № 1746-э, отсутствует экономическая обоснованность данных затрат.

Таким образом, Министерством рассчитаны тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1». Информация представлена в таблице № 3.

Таблица № 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица  измерения | Ставка тарифа (без учета НДС) |
| 1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку | тыс.руб./куб. м в сутки | 0,18 |
| 2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль | | |
| 2.1. | Диаметр от 70 мм до 100 мм (включительно) при двухтрубной прокладке | тыс.руб./км | 36 062,42 |

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения   
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых   
не превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется   
с использованием создаваемых сетей горячего водоснабжения   
с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки) в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица  измерения | Ставка тарифа (без учета НДС) |
| 1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку | тыс.руб./куб. м в сутки | 0,180 |
| 2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль | | |
| 2.1. | Диаметр от 70 мм до 100 мм (включительно) при двухтрубной прокладке | тыс.руб./км | 36 062,42 |

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**3. О внесении изменений в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 24 ноября 2022 г. № 138 т**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Маточкина С.Н.)

**СЛУШАЛИ: Маточкину С.Н.**

В приказе Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 24 ноября 2022 г. № 138 т   
«Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФКУ «Колония-поселение № 7 УФСИН России по Республике Марий Эл», на 2023 - 2025 годы» допущены технические ошибки: в графе «Наименование регулируемой организации» позиции 1 таблицы приложения № 1 и в графе «Наименование регулируемой организации» позиции 1 таблицы приложения № 2. Предлагается внести изменения в указанный приказ.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 24 ноября 2022 г. № 138 т   
«Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФКУ «Колония-поселение № 7 УФСИН России   
по Республике Марий Эл», на 2023 - 2025 годы» следующие изменения:

в графе «Наименование регулируемой организации» позиции 1 таблицы приложения № 1 слова «ФКУ «Исправительная колония № 3 УФСИН России по Республике Марий Эл»» заменить словами «ФКУ «Колония-поселение № 7 УФСИН России по Республике Марий Эл»»;

в графе «Наименование регулируемой организации» позиции 1 таблицы приложения № 2 слова «ФКУ «Колония-поселения № 7 УФСИН России   
по Республике Марий Эл»» заменить словами «ФКУ «Колония-поселение № 7 УФСИН России по Республике Марий Эл»».

**Принято: за - 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**4. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения организациям водопроводно-канализационного хозяйства на территории Республики Марий Эл   
на 2023 год**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Царегородцева Л.В.)

**СЛУШАЛИ: Царегородцеву Л.В.:**

На заседании правления рассматривается вопрос об установлении тарифов на подключение на 2023 год для девяти организаций:

1. МУП «Водоканал» г. Йошкар-Олы»;
2. АО «Медведевский водоканал»;
3. МУП «Водоканал» МО «Волжский муниципальный район»;
4. ОАО «Водоканал»;
5. ООО «ВодоканалСервис»;
6. ООО «ИнвестКоммунСтрой»;
7. МУП «Водоканал» г. Козьмодемьянск;
8. МУП «ТеплоВодоканал»;
9. МП «Куженерводоканал».

Размер ставки за протяженность сети дифференцирован   
в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии   
с типом прокладки сетей, и рассчитан исходя из необходимости компенсации регулируемой организации:

а) расходов на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налог на прибыль (за исключением организаций, которые находятся на упрощенной системе налогообложения; для таких организаций налог   
на прибыль не учтен, на основании судебной практики (Определение СК   
по административным делам Верховного Суда РФ от 8 декабря 2016 г.   
№ 1-АПГ16-12).

Размер ставки за подключаемую нагрузку включает расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы   
на строительство сетей и объектов на них.

При формировании ставок были учтены фактические показатели за 2021 год.

По организации МУП «Водоканал» города Йошкар-Олы в ставку   
за подключаемую нагрузку включены затраты на реконструкцию объектов, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (на 2020-2024 годы).

Расчеты произведены в соответствии с Основами ценообразования   
в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406   
«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения   
и водоотведения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 на 2022 и 2023 годы положение о непревышении величины, рассчитанной на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации не применяется.

При расчете тарифов применены индексы изменения цен на 2023 год, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года:

Индекс-дефлятор цен производителей по отрасли «Строительство»   
в размерах 1,139 за 2022 год и 1,059 на 2023 год; индекс потребительских цен 1,139 на 2022 год и 1,060 на 2023 год.

Организациям направлены расчетные материалы, согласование представили АО «Медведевский водоканал», МУП «Водоканал» г. Йошкар-Олы, МП «Куженерводоканал». От иных регулируемых организаций предложений и замечаний не поступало.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Водоканал» на территории городского округа «Город Йошкар-Ола» Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах открытым способом, глубина 3 м | | |
| 1.1.1. | Диаметр до 40 мм (включительно) | 14 326,31 | 5 854,53 |
| 1.1.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 6 622,47 |
| 1.1.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 9 657,93 |
| 1.1.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 10 937,23 |
| 1.1.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 8 049,70 |
| 1.1.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 5 847,65 |
| 1.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом, глубина 3 м | | |
| 1.2.1. | Диаметр до 40 мм (включительно) | 14 326,31 | 2 886,20 |
| 1.2.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 4 057,42 |
| 1.2.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 18 025,17 |
| 1.2.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 9 794,41 |
| 1.2.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 10 057,94 |
| 1.2.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 11 705,71 |
| 1.3. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 1.3.1. | Диаметр до 40 мм (включительно) | 14 326,31 | 6 356,47 |
| 1.3.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 5 508,51 |
| 1.3.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 13 990,55 |
| 1.3.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 13 441,26 |
| 1.3.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 16 420,36 |
| 1.3.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 18 292,14 |
| 1.4. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 1.4.1. | Диаметр до 40 мм (включительно) | 14 326,31 | 5 444,45 |
| 1.4.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 6 348,61 |
| 1.4.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 20 680,87 |
| 1.4.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 21 840,74 |
| 1.4.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 22 448,97 |
| 1.4.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 24 389,40 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах открытым способом, глубина 3 м | | |
| 2.1.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 7 220,33 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 6 534,00 |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом, глубина 3 м | | |
| 2.2.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 7 918,05 |
| 2.2.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 8 142,09 |
| 2.3. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах открытым способом, глубина 4 м | | |
| 2.3.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 82 371,09 |
| 2.3.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 81 875,67 |
| 2.4. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом, глубина 4 м | | |
| 2.4.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 145 845,74 |
| 2.4.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 145 344,96 |
| 2.5. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 2.5.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 15 263,22 |
| 2.5.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 16 222,52 |
| 2.6. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 2.6.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 21 840,74 |
| 2.6.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 22 448,97 |
| 2.7. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в сухих грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 4 м | | |
| 2.7.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 16 541,18 |
| 2.7.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 17 500,48 |
| 2.8. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 4 м | | |
| 2.8.1. | Диаметр до 150 мм (включительно) | 10 275,64 | 24 208,52 |
| 2.8.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 25 168,24 |

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения АО «Медведевский водоканал» на территории Медведевского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом | | |
| 1.1.1. | Диаметр 40 мм и менее | 4 916,61 | 3 086,81 |
| 1.1.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 3 938,66 |
| 1.1.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 3 891,25 |
| 1.1.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 4 699,06 |
| 1.1.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 5 234,78 |
| 1.1.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 5 665,77 |
| 1.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах закрытым способом | | |
| 1.2.1. | Диаметр 40 мм и менее | 4 916,61 | 8 541,11 |
| 1.2.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 8 962,20 |
| 1.2.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) |  | 14 395,28 |
| 1.2.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 29 567,47 |
| 1.2.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 32 277,70 |
| 1.2.6. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 34 169,69 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом, глубина 3 м | | |
| 2.1.1. | Диаметр до 100 мм (включительно) | 2 513,52 | 4 785,48 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 5 758,72 |
| 2.1.3. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 7 850,77 |
| 2.1.4. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 7 099,24 |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах открытым способом, глубина 4 м | | |
| 2.2.1. | Диаметр до 100 мм (включительно) | 2 513,52 | 4 991,43 |
| 2.2.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 5 540,65 |
| 2.2.3. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 6 573,68 |
| 2.2.4. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 7 159,12 |
| 2.3. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети в мокрых грунтах закрытым способом, глубина 3 м | | |
| 2.3.1. | Диаметр до 100 мм (включительно) | 2 513,52 | 15 229,06 |
| 2.3.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 32 135,77 |
| 2.3.3. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 34 981,28 |
| 2.3.4. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 36 984,63 |

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Водоканал» на территории Волжского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку\*, руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность\*, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Диаметр 40 мм и менее | 11 313,92 | 612,96 |
| 1.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 630,36 |
| 1.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 1 482,82 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1.1. | Диаметр до 100 мм (включительно) | 10 451,29 | 1 555,87 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 2 139,36 |

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «Водоканал» на территории городского округа «Город Волжск» Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Диаметр 40 мм и менее | 4 159,47 | 880,24 |
| 1.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 1 012,13 |
| 1.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 1 353,70 |
| 1.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 2 037,27 |
| 1.5. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 3 111,29 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1.1. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 1 814,70 | 3 309,28 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 3 144,28 |
| 2.1.3. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 5 043,94 |

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «ВодоканалСервис» на территории Советского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку\*,  руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность\*, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение)  к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети открытым способом, глубина 3 м | | |
| 1.1.1. | Диаметр менее 40 мм (включительно) | 2 363,41 | 3 244,89 |
| 1.1.2. | Диаметр от 40 мм до 70 мм (включительно) | 3 399,59 |
| 1.1.3. | Диаметр от 70 мм до 100 мм (включительно) | 8 011,31 |
| 1.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 1.2.1. | Диаметр менее 40 мм (включительно) | 2 363,41 | 4 773,81 |
| 1.2.2. | Диаметр от 40 мм до 70 мм (включительно) | 3 666,97 |
| 1.2.3. | Диаметр от 70 мм до 100 мм (включительно) | 5 223,19 |

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения   
ООО «ИнвестКоммунСтрой» на территории Советского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку\*,  руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность\*, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 1.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети открытым способом, глубина 3 м | | |
| 1.1.1. | Диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | 2 059,60 | 2 973,45 |
| 1.1.2. | Диаметром от 100 мм  до 150 мм (включительно) | 6 696,93 |
| 1.1.3. | Диаметром от 150 мм  до 200 мм (включительно) | 5 958,54 |
| 1.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети продавливанием без разработки грунта (проколом), глубина 3 м | | |
| 1.2.1. | Диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | 2 059,60 | 3 834,84 |
| 1.2.2. | Диаметром от 100 мм  до 150 мм (включительно) | 4 124,41 |
| 1.2.3. | Диаметром от 150 мм  до 200 мм (включительно) | 4 911,17 |

7. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Водоканал» на территории городского округа «Город Козьмодемьянск» Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) | |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку\*, руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность\*, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 11 027,75 | 3 211,69 |
| 1.2. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 3 436,18 |
| 1.3. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 10 738,00 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1.1. | Диаметр свыше 150 мм  до 200 мм (включительно) | 5 106,91 | 4 986,00 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 200 мм  до 250 мм (включительно) | 5 970,00 |

8. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение)   
к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «ТеплоВодоканал» на территории Килемарского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) \*  с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку,  руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение)  к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Диаметр от 40 мм до 70 мм (включительно) | 2 786,34 | 867,16 |

9. Установить и ввести в действие с 1 января 2023 года   
по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МП «Куженерводоканал» на территории Куженерского муниципального района Республики Марий Эл:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) | |
| с 01.01.2023 по 31.12.2023 | |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку\*, руб./куб. м в сутки | ставка тарифа за протяженность\*, руб./м |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | |
| 1.1. | Диаметр до 40 мм (включительно) | 35 194,75 | 2 929,10 |
| 1.2. | Диаметр свыше 40 мм  до 70 мм (включительно) | 3 022,32 |
| 1.3. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 3 446,75 |
| 1.4. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 4 136,41 |
| 2. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | |
| 2.1.1. | Диаметр свыше 70 мм  до 100 мм (включительно) | 20 028,61 | 4 752,37 |
| 2.1.2. | Диаметр свыше 100 мм  до 150 мм (включительно) | 5 037,25 |

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**5. О внесении изменения в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 30 ноября 2021 г. № 59 т**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Царегородцева Л.В.)

**СЛУШАЛИ: Царегородцеву Л.В.:**

В приказе Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 30 ноября 2021 г. № 59 т   
«Об установлении тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, оказываемые ООО «СоветскКоммунКомплект»   
на территории Звениговского муниципального района Республики Марий Эл, на 2022 - 2024 годы» (в редакции приказа Минэкономразвития Республики Марий Эл от 14 ноября 2022 г. № 58 т) допущена техническая ошибка в нумерационном заголовке приложения № 2 к приказу. В целях устранения технической ошибки, с учетом замечания, изложенного   
в экспертном заключении Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Республике Марий Эл от 30 ноября 2022 г. № 12/02-3431, предлагается внести изменение в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 30 ноября 2021 г. № 59 т.

**РЕШИЛИ:**

в нумерационном заголовке приложения № 2 к приказу слова «от 14 ноября 2021 г.» заменить словами «от 14 ноября 2022 г.».

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**6. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения   
ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» на 2023 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**СЛУШАЛИ: Вшивцеву Н.М.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.м в час или 5 куб.м в час устанавливается не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. На 2023 год расчет произведен с учетом прогнозного среднегодового уровня инфляции 106,0 процентов.

При расчете экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов   
от применения платы по льготным категориям (вышеуказанным), учтены фактические расходы по технологическому присоединению по данным категориям за 2019,2020 и 2021 г.г., согласно обосновывающих материалов, представленных организацией.

Экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов сформирована на 2023 год в размере 124 067руб. без НДС с учетом налога на прибыль.

Поскольку плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для вышеуказанных категорий ниже размера экономически обоснованной платы, рассчитаны выпадающие доходы газораспределительной организации Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения сформированы в размере 35 581,5 тысяч рублей   
без НДС.

Выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по техническому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям будут учтены при расчете спецнадбавки к тарифам на транспортировку газа, но не более 70% средств, получаемых от применения специальной надбавки.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить на 2023 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 76 768,49 рублей (без НДС).

2. Установить на 2023 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 46 841,79 рублей (с НДС).

3. Установить на 2023 год экономически обоснованную плату   
за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, в размере 124 067 рублей без НДС с учетом налога на прибыль.

4. Установить выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения в размере 35 581,55 тысяч рублей без НДС, подлежащие покрытию за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа   
по газораспределительным сетям.

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**7. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения   
ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола», на 2023 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Вшивцева Н.М.)

**СЛУШАЛИ:**

**Вшивцеву Н.М.:**

Для расчета размера стандартизированных ставок использованы фактические расходы и количественные показатели (длина газопроводов, количество подключений и другие) по всей совокупности договоров о подключении, по которым подписаны акты о подключении (технологическом присоединении) за 2019 -2021 г.г.

С учетом анализа представленных материалов ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» предлагается пересмотреть размеры ставок по которым представлены материалы о фактических расходах.

Пересматриваются следующие стандартизированные ставки:

*на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием**ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1):*

ставки рассчитаны с учетом анализа фактических расходов, а также сметы на проектно изыскательские работы представленные организацией. Ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, а также подземным способом диаметром менее 100 мм протяжённостью 101-500 м приняты на сметном уровне

*на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (С2),*

*на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3)* с учетом экономически подтвержденных затрат.

Расчеты проведены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний. Расчетные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, рассчитаны с учетом укрупненных сметных нормативов (НЦС 81-02-15-2022).

*стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий*

рассчитана по формуле 10 Методических указаний с учетом фактических расходов организации

*стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)*

рассчитана по формуле 11 Методических указаний с учетом фактических расходов организации по видам подключений.

*Стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час:*

Данные ставки стали применяться организацией только с 2022 г. За полугодие 2022 г. сложился убыток по технологическому присоединению в размере 235,7 тыс.руб. Организацией представлены данные о фактических расходах в разрезе тарифных ставок.

Предлагается пересмотреть ставки с учетом фактических расходов на строительство стальных газопроводов надземного типа прокладки и полиэтиленовых газопроводов, на устройство внутреннего стального газопровода, а также стандартизированную ставку на установку прибора учета газа.

По стандартизированным ставкам, по которым отсутствуют фактические показатели, предлагается стандартизированные ставки оставить без изменения на уровне утвержденных на 2019 год. Дополнительных материалов и расчетов от организации не представлено.

**РЕШИЛИ:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения   
ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением   
в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, на 2023 год согласно приложению.

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**8. Об установлении специальной надбавки для финансирования Программы газификации Республики Марий Эл**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Вшивцева Н.М.)

**СЛУШАЛИ:**

**Вшивцеву Н.М.:**

Специальная надбавка рассчитана в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 21 июня 2011 г.   
№ 154-э/1(далее – Методика).

Расчет специальной надбавки проведен на 2023 г.

При расчете специальной надбавки учтена Программа Республики Марий Эл по строительству в 2023 году объектов газоснабжения за счет спецнадбавки к тарифу на услуги по транспортировке природного газа. План капитальных вложений на 2023 год утвержден в размере 99,493 млн. руб. с НДС. Для расчета специальной надбавки НДС по программе не учитывался.

Сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы учтена в размере 82,911 млн. рублей.

Объем транспортировки газа учтенный в расчете специальной надбавки принят на уровне, предложенном ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (за минусом объема реализации населению) и соответствует объему, учтенному при утверждении тарифа на транспортировку газа ФАС России. Объем транспортировки газа планируется в размере 955,69 млн. куб.м.

В расчете учтены выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению льготных категорий, рассчитанные Министерством промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл в размере 35 581,55 тыс. руб.

Также при расчете специальной надбавки учтены обоснованные расходы организации в рамках догазификации, сложившиеся за 3 квартал 2021 г., 1-3 кварталы 2022 г., на проведение фактического присоединения, мониторинга и пуска газа в размере 7,764 млн.руб. Данные расходы не относятся к капитальным затратам и не финансируются Единым оператором газификации в соответствии с заключенным договором о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

Рост среднего размера специальной надбавки на 2023 год составит 146,1% к уровню 2022 года.

Средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с [Методикой](consultantplus://offline/ref=E42A5FE8193E85C154589D15CADEA3327368EEC9E70D389ACFB8A64908B466D743F1DB6FF76214D494722F9E6098F36DB333C5CBD0F13266qBQ9L), не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей. Рассчитанный уровень специальной надбавки составляет 35 процентов от среднего тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Поскольку Методическими указаниями предусмотрено соблюдение доли от тарифа на транспортировку газа по группам конечных потребителей, размер специальной надбавки предлагается установить дифференцировано по группам потребителей:

По 2 группе размер специальной надбавки 110,18 руб./тыс.куб.м. (рост 105%); по 3 группе 195,87 руб./тыс.куб.м (рост 164,2%) по 4-7 группам в размере 214,32 руб./тыс.куб.м. (рост 179,7 %).

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2023 года специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям   
ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» для финансирования Программы газификации Республики Марий Эл для конечных потребителей (кроме населения) с дифференциацией по группам конечных потребителей согласно приложению.

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**9. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществляемую АО «Содружество» на территории Республики   
Марий Эл**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Вшивцева Н.М.)

**СЛУШАЛИ:**

**Вшивцеву Н.М.:**

В результате рассмотрения уточненных объемных показателей работы   
АО «Содружество» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Республике Марий Эл) пассажирооборот для расчета экономически обоснованного тарифа принимается на уровне предложенном организацией  
 в размере 658,066 тыс. пасс-км. Вагоно-километровая работа в размере 41,992 тыс. ваг-км согласно письму Министерства транспорта и дорожного хозяйства РМЭ от 14.07.2022 № 03-4715).

Рассмотрев обращение и расчетные материалы АО «Содружество» по формированию тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Марий Эл на 2023 год предлагается проиндексировать размер тарифов для пассажиров на проезд железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в среднем на 108% с учетом анализа стоимости проезда на автомобильном транспорте. Средневзвешенный тариф составит 26,99 руб. за десятикилометровую зону.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «Содружество» и экономически обоснованных затрат относимых на Республику Марий Эл проведен методом экономически обоснованных расходов.

В расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Республики Марий Эл на 2023 год включены следующие статьи затрат:

- Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты по предложению АО «Содружество».

На Республику Марий Эл затраты отнесены пропорционально доле в транспортной работе (показатель «вагоно-км всего»), приходящейся на республику, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

- Расходы по использованию арендуемых основных средств», «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава», «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2023 году, исходя из утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 ставок платы за пользование, с учетом их индексации на 2023 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт (106,0-0,1=105,9%).

- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» приняты по расчету организации с учетом распределения на Республику Марий Эл.

Скорректированы расходы по транспортной безопасности с учетом фактических расходов за 2022 г. и договора с ООО «Сфера безопасности». Данные расходы учтены в размере 86,17 млн.руб.

Статья «Прибыль» - затраты по статье определены в соответствии с пунктом 8 Методики № 1649/17 на финансирование предельного минимального уровня рентабельности в размере 1% от суммы прямых производственных затрат в размере 77,33 тыс.руб.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «Содружество» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Марий Эл на 2023 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 8319,8 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении – 7296,27 тыс. руб.

- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок – 946,20 тыс. руб.;

- Прибыль – 77,33 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный тариф на 2023 год сформирован в размере 126,43 руб. за одну десятикилометровую зону.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществляемую АО «Содружество» на территории Республики   
Марий Эл, в размере 126,43 рублей за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие тарифы на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществляемую АО «Содружество» на территории Республики   
Марий Эл, в пределах одной десятикилометровой зоны:

|  |  |
| --- | --- |
| Тарифная зона | Тариф на перевозку пассажиров в пределах одной десятикилометровой зоны, руб./10 км |
| 1, 2, 3, 4, 5,11,15 | 34,00 |
| 6, 7, 8, 9, | 22,00 |
| 10 | 8,00 |
| 12, 13,14 | 24,00 |

**Принято: за – 7 чел. (единогласно).**

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель правления,  министр промышленности,  экономического развития  и торговли Республики Марий Эл  Секретарь правления | С.И.Крылов  Т.В.Беляева |