



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

от 31 августа 2023 г. № 39

г. Воронеж

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Цыганкова Е.М. – начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения.

Хвостикова В.А. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо.

Приглашенные:

Авдеев Г.В. - Главный инженер ООО «ЭксплоГаз».

Повестка заседания:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" потребителям, расположенным на территории городского поселения город Острогожск, на период 2024 - 2028 годов

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО "МЭЗ Юг Руси" потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия "Теплосеть", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Поповского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на 2023 год

4. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для жилищного потребительского кооператива «Донской», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха), на 2023 год

5. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/22 «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Очистные сооружения» Борисоглебского городского округа Воронежской области в границах Борисоглебского городского округа Воронежской области на 2023 год»

6. О признании утратившими силу отдельных решений Правления ДГРТ ВО

7. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год»

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2023 год»

9. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год»

10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год

11. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж, на период 2020 - 2024 годов»

12. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области на период 2020 - 2024 годов»

13. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2034 годов»

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" потребителям, расположенным на территории городского поселения город Острогожск, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А., Цыганкова Е.М.

В адрес ДГРТ ВО от ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" поступило особое мнение (исх. № 1285 от 30.08.2023), согласно которому ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» (далее - Общество) рассмотрев проект экспертного заключения установления на 2024-2028 год тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям на территории городского поселения город Острогожск (далее - Экспертное заключение), тарифного дела № 592-ТЭ от 27.04.2023, просит учесть в протоколе заседания Правления Особое мнение по следующим вопросам.

Общая сумма разногласий составляет 488,83 тыс. руб.

1. Расходы на электрическую энергию. Объем разногласий 449,83 тыс. руб.

Департамент при формировании расходов на электрическую энергию принял объем потребления - 10 230 кВт. с учетом удельного расхода электрической энергии в размере 2,04 кВтч/куб.м, при этом Обществом представлен расчет удельного расхода электроэнергии в размере 15,05 кВтч/куб.м, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

При формировании НВВ на 2024 год просят обратить внимание на следующее.

В тарифной заявке ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» расходы на электрическую энергию составляют на 2024 год - 525,63 тыс. руб. Расходы сформированы исходя из расчетного объема полезного отпуска теплоносителя 5015,34 куб.м., удельного расхода электроэнергии 15,05 кВтч/куб.м. и тарифов ПАО «ТНС энерго Воронеж» в размере: СН-2 - 6 962,21 руб./тыс. кВтч.

С целью обоснования затрат в составе тарифной заявки на 2024 год Обществом представлены следующие материалы:

пообъектный расчет, потребности в электроэнергии;
расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы по форме приложения 4.7 к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;

копия договора энергоснабжения с ООО «Воронежская энергосбытовая компания» № 22101 от 01.12.2013 г.;

копия дополнительного соглашения к договору энергоснабжения с ООО «Воронежская энергосбытовая компания» № 22101 от 01.12.2013 г. от 30.05.2022г.

копии счетов фактур за 2022 год помесечно.

Указанные материалы предоставлены посредством государственной информационной системы Воронежской области «Регулирование тарифов Воронежской области» (далее - ГИС Регулирование тарифов) в составе тарифной заявки тарифного дела № 592-ТЭ от 27.04.2023 электронной папкой 8 «Расходы на электроэнергию», а также в электронном шаблоне тарифной заявки.

На основании изложенного, в целях обеспечения соблюдения технологического процесса производства теплоносителя, просят при расчете НВВ на 2024 год учесть расходы на электрическую энергию в заявленном Обществом размере 525,63 тыс. руб., исходя из заявленного удельного расхода электрической энергии в размере 15,05 кВт.ч/ куб.м.

2. Расчетная предпринимательская прибыль. Объем разногласий - 39 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением установление тарифов осуществлено методом индексации установленных тарифов на основании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 16.05.2023 № 135-М. При этом, предпринимательская прибыль не учтена при утверждении тарифа на основании требования пункта 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Согласно положениям пункта 71 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов, и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

На основании изложенного просят учесть расчетную предпринимательскую прибыль при расчете НВВ тарифа на теплоноситель г. Острогожска в размере 5 процентов актуального размера текущих расходов за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 39 тыс. руб.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на теплоноситель, отпускаемый потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на теплоноситель в отношении ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" открыто приказом ДГРТ ВО от 16.05.2023 № 528-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" потребителям на территории городского поселения город Острогожск, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в

сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 16.05.2023 № 135-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" в 2024-2028 годах.

При расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, учтено применение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" ОСНО.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям на территории городского поселения город Острогожск устанавливаются впервые.

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Тимофеев Андрей Александрович

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на теплоноситель на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска теплоносителя.

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска теплоносителя.

Производство теплоносителя осуществляется на котельной ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" на период 2024-2028 годов расчетный объем полезного отпуска определен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем полезного отпуска теплоносителя в период 2024-2028 годов определен в количестве 5015,34 Куб.м ежегодно, с учетом предложения регулируемой организации, в том числе сторонним потребителям 5015,34 Куб.м, (население – 0,00 Куб.м).

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 5015,34 Куб.м.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 5015,34 куб. м, водоотведения - 240,5137363 куб. м.

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления воды принимается в количестве - 5015,34 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 0,00 куб. м., ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 75499,20 тыс. кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 2,00 кВт.ч/Куб.м.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 10230,00 тыс. кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО "ТНС энерго Воронеж" по уровню напряжения: СН-2.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются в сопоставимых условиях.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 30,43 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Необходимая валовая выручка определена экспертами ДГРТ на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 316,73 тыс. руб.;
- 2025 год - 328,96 тыс. руб.;
- 2026 год - 342,81 тыс. руб.;
- 2027 год - 357,12 тыс. руб.;
- 2028 год - 371,92 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 30,43 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами ДГРТ в сумме 30,43 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 30,43 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы, представлены режимная карта по эксплуатации автоматической водоподготовительной установки, коммерческие предложения на соль и химреагенты, товарные накладные и акты-приема передачи.

Предложение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" об уровне операционных 2024 год составляет 30,43 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2025-2028 годы рассчитаны экспертами ДГРТ с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 0,049; 2025 год – 0,04; 2026 год – 0,04; 2027 год – 0,04; 2028 год – 0,04).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

- на 2025 год – 31,33 тыс. руб.;
- на 2026 год – 32,26 тыс. руб.;
- на 2027 год – 33,21 тыс. руб.;
- на 2028 год – 34,19 тыс. руб.;

Предложение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" об уровне операционных составляет: 2025 год – 31,33 тыс. руб.; 2026 год – 32,26 тыс. руб.; 2027 год – 33,21 тыс. руб.; 2028 год – 34,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами ДГРТ ВО определены в размерах: на 2024 год – 0,00 тыс. руб.; на 2025 год – 0,00 тыс. руб.; на 2026 год – 0,00 тыс. руб.; на 2027 год – 0,00 тыс. руб.; на 2028 год – 0,00 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,00 тыс. руб., на 2025 г. - 0,00 тыс. руб., на 2026 г. - 0,00 тыс. руб., на 2027 г. - 0,00 тыс. руб., на 2028 г. - 0,00 тыс. руб.

ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 13,22 тыс. руб., на 2025 год - 13,77 тыс. руб., на 2026 год - 14,31 тыс. руб., на 2027 год - 14,88 тыс. руб., 2028 год - 0,00;

По данной статье исключены затраты в полном объеме в сумме: на 2024 г. - 13,22 тыс. руб., на 2025 г. - 13,77 тыс. руб., на 2026 г. - 14,31 тыс. руб., на 2027 г. - 14,88 тыс. руб., на 2028 г. - 15,48 тыс. руб., так как данные затраты не имеют экономического и документального обоснования. Так регулируемой организацией не ведется отдельный учет затрат в отношении расходов, относимых на теплоноситель и тепловую энергию, данные затраты будут учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

Регулируемая организация не получила экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и не заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами ДГРТ в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 75,80 тыс. руб., на 2025 г. - 79,59 тыс. руб., на 2026 г. - 83,57 тыс. руб., на 2027 г. - 87,75 тыс. руб., на 2028 г. – 92,13 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 10230,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 7409,40 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 7779,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 8168,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 8577,30 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 9006,20 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,05 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 525,63 тыс. руб., на 2025 г. - 552,96 тыс. руб., на 2026 г. - 581,72 тыс. руб., на 2027 г. - 611,97 тыс. руб., на 2028 г. - 643,80 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 449,83 тыс. руб., на 2025 г. - 473,37 тыс. руб., на 2026 г. - 498,15 тыс. руб., на 2027 г. - 524,22 тыс. руб., на 2028 г. – 551,67 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч и объема электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования., договор энергоснабжения № 22101 от 01.12.2013 г., акты по воде за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 210,50 тыс. руб., на 2025 г. - 218,04 тыс. руб., на 2026 г. - 226,98 тыс. руб., на 2027 г. - 236,16 тыс. руб., на 2028 г. – 245,6 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 5015,34 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "Острогожскгидроресурс" в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 14.12.2018 № 52/36 с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 210,5 тыс. руб., на 2025 г. - 218,99 тыс. руб., на 2026 г. - 227,75 тыс. руб., на 2027 г. - 236,85 тыс. руб., на 2028 г. - 246,34 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы в сторону уменьшения затраты в сумме: на 2025 г. - 0,95 тыс. руб., на 2026 г. - 0,77 тыс. руб., на 2027 г. - 0,69 тыс. руб., на 2028 г. - 52,50 тыс. руб. за счет уточнения тарифов.

Были проанализированы: договор холодного водоснабжения № 294 от 10.09.2012 г.; счета -фактуры по воде за отчетный период.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 286,30 тыс. руб.;

на 2025 год – 297,63 тыс. руб.;

на 2026 год – 310,55 тыс. руб.;

на 2027 год – 323,91 тыс. руб.;

на 2028 год – 337,73 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Предложение ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 38,99 тыс. руб., на 2025 год - 40,85 тыс. руб., на 2026 год - 42,80 тыс. руб., на 2027 год - 44,85 тыс. руб., на 2028 год - 46,99 тыс. руб.

Данные затраты не учтены в соответствии с пунктом 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не определена, т.к. ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» не вело в 2022 году отдельный учет в отношении деятельности по производству теплоносителя.

Кроме того, регулируемой организацией не представлена за 2022 год информация об объемах отпуска, определенных по показаниям приборов учета теплоносителя, а также выставленные счета на оплату теплоносителя.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 316,73 тыс. руб.;

в 2025 году - 328,96 тыс. руб.;

в 2026 году - 342,81 тыс. руб.;

в 2027 году - 357,12 тыс. руб.;

в 2028 году - 371,92 тыс. руб.

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В связи с тем, что данный тариф устанавливается впервые, не представляется возможным произвести анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

6. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, реализуемый потребителям на территории городского поселения город Острогожск ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. - 63,15 руб. за 1Куб.м (без НДС);
- с 1 июля 2024 г. - 63,15 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 30.06.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. - 63,15 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. - 67,79 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 107,35 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. - 67,79 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. - 68,86 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 101,58 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. - 68,86 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. - 73,32 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 106,48 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. - 73,32 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. - 74,91 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 102,17 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.
2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом теплоносителя.
3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

Экспертом Юденковой Е.М. представлены следующие пояснения относительно поступившего в ДГРТ ВО особого мнения ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

Расходы на электрическую энергию.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч и объема электроэнергии.

Экспертом скорректирован объем в связи с тем, что регулируемой организацией не представлен обосновывающий расчет объема электроэнергии по видам используемого оборудования в части тарифа на теплоноситель. Регулируемой организацией не ведется отдельный учет затрат в отношении расходов, относимых на теплоноситель и тепловую энергию.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Затраты на предпринимательскую прибыль не учтены в соответствии с пунктом 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО "МЭЗ Юг Руси" потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Юденкова Е.М., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО "МЭЗ Юг Руси" (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на теплоноситель, отпускаемый потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на теплоноситель в отношении ООО "МЭЗ Юг Руси" открыто приказом ДГРТ ВО от 27.04.2023 № 35-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО "МЭЗ Юг Руси" потребителям на территории городского поселения город Лиски Лискинского района, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО "МЭЗ Юг Руси" осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 27.04.2023 № 7-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на теплоноситель, отпускаемый ООО "МЭЗ Юг Руси" в 2024-2028 годах.

При расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, учтено применение ООО "МЭЗ Юг Руси" ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 12.12.2019 № 53/3 для ООО "МЭЗ Юг Руси" установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям на территории городского поселения город Лиски Лискинского района, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 16,27 руб. за 1 Куб.м (без НДС).

ООО "МЭЗ Юг Руси" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО "МЭЗ Юг Руси" не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО "МЭЗ Юг Руси" относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Головина Евгения Владимировича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО "МЭЗ Юг Руси", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО "МЭЗ Юг Руси".

ООО "МЭЗ Юг Руси" представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на теплоноситель на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска теплоносителя.

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска теплоносителя.

Теплоноситель производится на установке ХВО котельной для целей ГВС в открытой системе и технологических нужд котельной.

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" на период 2024-2028 годов расчетный объем полезного отпуска определен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем полезного отпуска теплоносителя в период 2024-2028 годов определен в количестве 161162,00 Куб.м ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска теплоносителя за последний отчетный год и динамики полезного отпуска теплоносителя за

последние 3 года, в том числе сторонним потребителям 16300 Куб.м, (население – 16300 Куб.м).

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 161162,00 Куб.м.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 97860,00 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 0,60 кВт.ч/Куб.м.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 97860,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется АО "Атомсбыт " по уровню напряжения: ВН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 3,00 шт.ед., в том числе: основной - 3,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО "МЭЗ Юг Руси", принята в количестве – 3,00 шт.ед., в том числе: основной - 3 шт. ед.

Расчет произведен в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются в сопоставимых условиях.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО "МЭЗ Юг Руси".

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 1744,39 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству теплоносителя – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО "МЭЗ Юг Руси", не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Необходимая валовая выручка определена экспертами ДГРТ на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 2703,9 тыс. руб.;
- 2025 год - 2877,37 тыс. руб.;
- 2026 год - 3020,51 тыс. руб.;
- 2027 год - 3113,23 тыс. руб.;
- 2028 год - 3296,66 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 1744,39 тыс. руб., в том числе:

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по статье расходов - ремонт основных средств составляет 950,00 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств исключены в полном объеме, так как представленные затраты не относятся к регулируемому виду деятельности.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 1061,53 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 3,00 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 29486,95 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и индексов потребительских цен.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по статье Расходы на оплату труда составляет 1572,75 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 3,00 чел. и средней заработной платы - 43687,41 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 511,22 тыс. руб. в связи с корректировкой заработной платы на основании представленного штатного расписания.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 373,46 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату других работ и услуг (услуги по мониторингу подземных вод, услуги СЭС, анализ промышленных стоков) - 373,46 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы: договоры № 17-ВО, № 6496 от 25.11.2022 г., № 29 от 19.01.2022 г., № 48 от 25.01.2022, акты выполненных работ счета-фактуры к указанным договорам.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по данной статье составляет 373,46 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) составляет 201,00 тыс. руб.

Расходы на арендную плату офиса экспертом исключены в полном объеме в сумме 201,00 тыс. руб., так как не представлено обосновывающих документов.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 309,40 тыс. руб., в том числе:

Охрана труда, хозяйственный инвентарь – 279,4 тыс. руб.;

Канцтовары, материалы ОХД – 30,0 тыс. руб.

Предложение организации – 309,40 тыс. руб.;

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен договор № 159/22 от 03.10.2022, спецификации к договору, счета-фактуры, расшифровки расходов.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 1662,22 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2025-2028 годы рассчитаны экспертами ДГРТ с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству теплоносителя - 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 0,049; 2025 год -0,04; 2026 год – 0,04; 2027 год – 0,04; 2028 год – 0,04).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2025 год – 1796,02 тыс. руб.;

на 2026 год – 1849,18 тыс. руб.;

на 2027 год – 1903,92 тыс. руб.;

на 2028 год – 1960,28 тыс. руб.;

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" об уровне операционных составляет: 2025 год - 3541,17 тыс. руб.; 2026 год - 3681,05 тыс. руб.; 2027 год - 1,04 3826,45 тыс. руб.; 2028 год - 3977,59 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами ДГРТ ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами ДГРТ ВО определены в размерах: на 2024 год – 630,06 тыс. руб.; на 2025 год – 644,63 тыс. руб.; на 2026 год – 659,78 тыс. руб.; на 2027 год – 675,53 тыс. руб.; на 2028 год – 691,91 тыс. руб., в том числе:

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 265,96 тыс. руб., на 2025 г. - 265,96 тыс. руб., на 2026 г. - 265,96 тыс. руб., на 2027 г. - 265,96 тыс. руб., на 2028 г. - 265,96 тыс. руб.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 266,28 тыс. руб., на 2025 год - 266,28 тыс. руб., на 2026 год - 266,28 тыс. руб., на 2027 год - 266,28 тыс. руб., на 2028 год - 265,96 тыс. руб.

По данной статье приняты затраты на период регулирования по налогу на имущество - 23,84 тыс. руб. и водному налогу 242,12 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 0,32 тыс. руб., на 2025 г. - 0,32 тыс. руб., на 2026 г. - 0,32 тыс. руб., на 2027 г. - 0,32 тыс. руб., на 2028 г. – 0,32 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по водному налогу составляет: на 2024 год - 242,12 тыс. руб., на 2025 год - 242,12 тыс. руб., на 2026 год - 242,12 тыс. руб., на 2027 год - 242,12 тыс. руб., на 2028 год - 242,12 тыс. руб.; по налогу на имущество на период регулирования – 24 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлен расчет налога на имущество, налоговые декларации по указанным налогам за отчетный период.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 364,10 тыс. руб., на 2025 г. - 378,67 тыс. руб., на 2026 г. - 393,82 тыс. руб., на 2027 г. - 409,57 тыс. руб., на 2028 г. – 425,95 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 539,45 тыс. руб., на 2025 г. - 561,03 тыс. руб., на 2026 г. - 583,47 тыс. руб., на 2027 г. - 606,81 тыс. руб., на 2028 г. – 631,08 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 175,35 тыс. руб., на 2025 г. - 182,36 тыс. руб., на 2026 г. - 189,65 тыс. руб., на 2027 г. - 197,24 тыс. руб., на 2028 г. – 205,13 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами ДГРТ в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; приказ об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Регулируемая организация не получила экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и не заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами ДГРТ в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 530,21 тыс. руб., на 2025 г. - 556,72 тыс. руб., на 2026 г. - 584,55 тыс. руб., на 2027 г. - 613,78 тыс. руб., на 2028 г. - 644,47 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 97860,00 кВт.ч, и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 5418,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 5688,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 5973,30 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 6272,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 6585,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,05 раза в 2024 году; в 1,05 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО "МЭЗ Юг Руси" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 534,32 тыс. руб., на 2025 г. - 555,82 тыс. руб., на 2026 г. - 578,04 тыс. руб., на 2027 г. - 601,14 тыс. руб., на 2028 г. – 644,7 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 4,11 тыс. руб., на 2025 г. - 0,90 тыс. руб., на 2026 г. - 6,51 тыс. руб., на 2027 г. - 12,64 тыс. руб., на 2028 г. – 5,81 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования., договор энергоснабжения от 21.10.2019 № 225, счета – фактуры за отчетный период.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 530,21 тыс. руб.;

на 2025 год – 556,72 тыс. руб.;

на 2026 год – 584,55 тыс. руб.;

на 2027 год – 613,78 тыс. руб.;

на 2028 год – 644,47 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Предложение регулируемой организации по статье расходов - нормативная прибыль составляет: на 2024 год - 47,47 тыс. руб., на 2025 год - 49,29 тыс. руб., на 2026 год - 51,15 тыс. руб., на 2027 год - 53,09 тыс. руб., на 2028 год - 55,26 тыс. руб.

Данные затраты исключены в полном объеме в связи с отсутствием обоснованного расчета выплат социального характера со ссылкой на положение коллективного договора и отраслевых тарифных соглашений, с должностным перечнем работников, которым полагается данная выплата.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 1488,30 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 1321,03 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 1488,30 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (380,77 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (1869,07 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 593,20 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 794,20 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 201,00 тыс. руб., в том числе:

Затраты на арендную плату учтены в размере 0,00 тыс. руб., что на 201,00 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения установленных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1074 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» арендная плата включается в прочие расходы в

размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. На основании отсутствия подтверждающих документов экспертом исключены затраты в полном объеме.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 242,123 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Водный налог» учтены в размере 242,123 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 351,08 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год

В предложении о корректировке ООО "МЭЗ Юг Руси" представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; приказ об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 593,20 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 504,02 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 94,9 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 195083,00 Куб.м;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,10 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении филиалом ООО "МЭЗ Юг Руси" представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, счета-фактуры за отчетный 2022 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 504,02 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году ниже предложения регулируемой организации на 1555,97 тыс. руб. на следующих основаниях:

- экспертом уточнены затраты на энергоресурсы, исходя из объемов энергоресурсов в соответствии с принятым удельным расходом на 1 Куб.м ресурсов и фактическими средними ценами энергоресурсов.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или)

реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет - 429,31 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,052) и 2024 годы (1,049) составляет - 473,76 тыс. руб. со снижением НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на теплоноситель, отпускаемый регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом ДГРТ с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - 200,76 тыс. руб., на 2025 год - 120,00 тыс. руб., на 2026 год - 73,00 тыс. руб., на 2027 год - 80,00 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

- в 2024 году - 2703,90 тыс. руб.;
- в 2025 году - 2877,37 тыс. руб.;
- в 2026 году - 3020,51 тыс. руб.;
- в 2027 году - 3113,23 тыс. руб.;
- в 2028 году - 3296,66 тыс. руб.

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО "МЭЗ Юг Руси" определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, реализуемый потребителям на территории городского поселения город Лиски Лискинского района, ООО "МЭЗ Юг Руси" в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. - 16,27 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. - 17,24 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 105,96 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. - 17,24 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. - 18,41 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 106,79 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. - 18,41 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. - 19,04 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 103,42 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. - 19,04 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. - 19,57 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 102,78 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. - 19,57 руб. за 1Куб.м (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. - 21,25 руб. за 1Куб.м (без НДС) с ростом в 108,58 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на теплоноситель, реализуемую ООО "МЭЗ Юг Руси" населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 - 20,69 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 - 22,09 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) с ростом 105,97 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 - 22,09 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 - 22,85 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) с ростом 106,77 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 - 22,85 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 - 23,48 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) с ростом 103,44 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 - 23,48 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 - 25,50 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) с ростом 102,76 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 - 25,50 руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 - руб. за 1Куб.м (НДС не облагается) с ростом 108,60 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО "МЭЗ Юг Руси" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.
2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом теплоносителя.
3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

Экспертом Юденковой Е.М. представлены следующие пояснения относительно поступившего в ДГРТ ВО особого мнения ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж":

Расходы на электрическую энергию.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч и объема электроэнергии.

Экспертом скорректирован объем в связи с тем, что регулируемой организацией не представлен обосновывающий расчет объема электроэнергии по видам используемого оборудования в части тарифа на теплоноситель. Регулируемой организацией не ведется отдельный учет затрат в отношении расходов, относимых на теплоноситель и тепловую энергию.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Затраты на предпринимательскую прибыль не учтены в соответствии с пунктом 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия "Теплосеть", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Поповского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на 2023 год

Выступили: Потапова А.В., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

4. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для жилищного потребительского кооператива «Донской», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха), на 2023 год

Выступили: Филатова В.Ю., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А., Цыганкова Е.М.

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) от 31.08.2023 открыто дело 594-Д об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для жилищного потребительского кооператива «Донской» (далее – ЖПК «Донской»).

Экспертная группа в составе: заместитель руководителя - начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта ДГРТ ВО - Жегульская О.В., советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Филатова В.Ю. рассмотрели представленные ЖПК «Донской» заявление об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое

водоснабжение) и обосновывающие материалы, в том числе производственную программу, разработанную на 2023 год.

Объект экспертизы: представленное ЖПК «Донской» предложение об установлении экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха) на 2023 год.

Методология работы: в соответствии с п. 37 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при расчете тарифов применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ЖПК «Донской» на 2023 год для потребителей в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ЖПК «Донской», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ЖПК «Донской».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью Председателем правления ЖПК «Донской» Чеботаревым В.А.

Эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания № 1746-Э);
- Приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;

ЖПК «Донской» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха) методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности организации

ЖПК «Донской» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, в границах Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха) на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения

и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 от 13.05.2013 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

ЖПК «Донской» оказывает услугу холодного водоснабжения населению и бюджетным организациям.

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации ЖПК «Донской» применяется упрощенная система налогообложения. Согласно статье 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

Краткое описание технологического процесса.

ЖПК «Донской» является организацией, осуществляющей эксплуатацию системы коммунальной инфраструктуры, используемой для оказания услуг в сфере водоснабжения. Имущество эксплуатируется на основании договора аренды муниципального имущества на 2023 г на территории Старохворостанского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области (с. Старая Хворостань, с. Селявное, с. Аношкино, п. Аношкино, х. Титчиха).

ЖПК «Донской» осуществляет забор, очистку и распределение воды.

В эксплуатации находятся 6 скважин с насосами ЭЦВ 6-10-80; 6-10-100; 6-10-140; 6 башен Рожновского; протяженность водопроводных сетей составляет 51,55 км.

1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат и обоснованности расчета объема отпуска услуги холодного водоснабжения.

1.1. Объем отпуска товаров, работ, услуг.

Прогнозируемый объем полезного отпуска питьевой воды на 2023 год принят экспертами в размере 51,000 тыс. куб. м (по форме приложения 1 к Методическим указаниям №1746-Э), соответственно на период с 19.09.2023 по 31.12.2023 в размере 17,000 тыс. куб. м.

1.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 по форме приложения 2 к Методическим указаниям № 1746-Э и представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение ЖПК «Донской» 2023 год	Предложение ДГРТ ВО 2023 год	Отклонение	Обоснование расходов с указанием причин и ссылок на правовые нормы
1	2	3	4	5	6	7
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1011,80	1066,35	54,55	п. 38(а) Постановления № 406
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	192,88	182,43	-10,45	п. 38(а) Постановления № 406
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	184,48	182,43	-2,05	Расходы на ГСМ были скорректированы исходя из нормы расхода топлива, технических характеристик используемой техники, с учетом представленных расчетов пробега транспортного средства ВАЗ 21041
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	8,40	0,00	-8,40	Предложение регулируемой организации на 2023 год отклонено экспертами

						ДГРТ ВО на основании п. 30 Правил регулирования № 406 в связи с отсутствием экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки на 2023 год
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	350,20	350,20	0,00	Затраты на регулируемый период определены исходя из производственной мощности и характеристик насосного оборудования (КПД насосного двигателя). Объем электропотребления на 2023 г. составит 103,00 тыс. кВт. ч., расчетная удельная норма расхода электрической энергии на 1 куб. м. воды составит 1,85 кВт. ч./куб. м. Расходы электроэнергии на общехозяйственные нужды не заявлены.
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	350,20	350,20	0,00	
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	312,48	312,48	0,00	При определении расходов на оплату труда на основании Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» размер затрат превышает предложение организации., т. о. экспертами ДГРТ ВО плановые затраты определены в соответствии п. 52 Основ ценообразования № 406 с учетом штатного расписания с указанием должностей рабочих, тарифных ставок и численности.
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	240,00	240,00	0,00	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе	тыс. руб.	72,48	72,48	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 №

	налоги и сборы					117-ФЗ - 0,20 %
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	156,24	156,24	0,00	При определении расходов на оплату труда на основании Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» размер затрат превышает предложение организации., т. о. экспертами ДГРТ ВО плановые затраты определены в соответствии п. 52 Основ ценообразования № 406 с учетом штатного расписания с указанием должностей рабочих, тарифных ставок и численности.
1.6.1	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	156,24	156,24	0,00	
1.6.1.1	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	120,00	120,00	0,00	
1.6.1.2	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	36,24	36,24	0,00	
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	65,00	65,00	Организацией заявлены расходы на проведение производственного контроля качества воды по п. 3.1. «административные расходы», экспертами данные расходы приняты с учетом представленных расчетов плановых показателей и договора оказания услуг от 16.01.2023 № 55
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	710,10	300,00	-410,10	п. 38(б) Постановления № 406.
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	710,10	300,00	-410,10	Планируются затраты на проведение планово-предупредительного ремонта (ППР) и текущего ремонта водопровода по ул. Беговая в с. Селявное Лискинского муниципального района. Затраты на материалы определены планом проведения ППР, стоимость материалов определена в соответствии с представленными локально-сметными расчетами. Предложение в

						размере 410,10 тыс. руб. на 2023 год отклонено экспертами ДГРТ ВО на основании п. 30 Правил регулирования № 406 в связи с отсутствием экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки на 2023 год.
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3	Административные расходы	тыс. руб.	809,14	546,84	-262,30	п. 38(в) Постановления № 406.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	196,00	0,00	-196,00	Экспертами ДГРТ ВО расходы на проведение производственного контроля качества воды приняты с учетом представленных расчетов и договора оказания услуг от 16.01.2023 № 55 в п. 1.7. «прочие производственные расходы» Предложение в размере 131,00 тыс. руб. на 2023 год отклонено экспертами ДГРТ ВО на основании п. 30 Правил регулирования № 406 в связи с отсутствием экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки на 2023 год
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	546,84	546,84	0,00	п. 41(б) Постановления № 406.
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	420,00	420,00	0,00	При определении расходов на оплату труда на основании Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении

						Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» размер затрат превышает предложение организации., т. о. экспертами ДГРТ ВО плановые затраты определены в соответствии п. 52 Основ ценообразования № 406 с учетом штатного расписания с указанием должностей рабочих, тарифных ставок и численности.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	126,84	126,84	0,00	Тариф страховых взносов в соответствии со ст.425 НК РФ от 05.08.2021 № 117-ФЗ - 0,30%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	66,30	0,00	0,00	Предложение регулируемой организации на 2023 год отклонено экспертами ДГРТ ВО на основании п. 30 Правил регулирования № 406 в связи с отсутствием экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки на 2023 год
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
3.7	Прочие административные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	30,91	24,01	-6,9	п. 38(ж) Постановления № 406
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	20,00	0,00	0,00	Предложение регулируемой организации на 2023 год

						отклонено экспертами ДГРТ ВО на основании п. 30 Правил регулирования № 406 в связи с отсутствием экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки на 2023 год
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	10,91	24,01	13,10	Размер водного налога скорректирован в соответствии со ставками налога по категориям потребителей, утвержденными ст. 333.12. гл. 25.2. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы не заявлены
10	Итого НВВ	тыс. руб.	2561,95	1937,20	-624,75	п. 15 Постановления № 406

2. Анализ динамики необходимой валовой выручки.

В связи с тем, что ЖПК «Донской» впервые обратилось в ДГРТ ВО для установления тарифа по данной системе водоснабжения, невозможно выполнить анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущим периодам регулирования.

3. Расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов методом экономически обоснованных расходов.

Расчет тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э по форме приложение 4 к методическим рекомендациям.

Общая сумма финансовых потребностей ЖПК «Донской» на реализацию производственной программы в сфере холодного водоснабжения на период 2023 года

определена в размере 1937,20 тыс. руб., соответственно на период с 19.09.2023 по 31.12.2023 в размере 645,73 тыс. руб.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение организации на 2023 г.	Предложение ДГРТ ВО на 2023 г.	Предложения ДГРТ ВО на период с 19.09.2023 по 31.12.2023
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2561,95	1937,20	645,73
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	1011,80	1066,35	355,45
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	710,10	300,00	100,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	809,14	546,84	182,28
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	30,91	24,01	8,00
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20,00	0,00	0,00
1.9	Предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2561,95	1937,20	645,73
3	Объем водоснабжения	тыс. м3	51,00	51,00	17,00
4	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (без НДС)	руб. м3	50,23	37,98	37,98

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов для ЖПК «Донской» на период с 19.09.2023 по 31.12.2023, приведенными в таблице 3.

Таблица 3

Перечень показателей	Наименование показателей	Предложения ДГРТ ВО на период с 19.09.2023 по 31.12.2023
Показатели качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	-
Показатель надежности и бесперебойности	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющей холодное водоснабжение при подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на	-

	протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	
Показатели эффективности использования ресурсов	Показатели энергетической эффективности:	
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%)	8,60
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,85
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-

1.2. производственную программу в сфере водоснабжения для ЖПК «Донской» на период с 19.09.2023 по 31.12.2023 с основными показателями, приведенными в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели производственной программы	ЖПК «Донской»
1	Поднято воды, всего (тыс. куб.м)	18,600
2	Потребление на собственные нужды, (тыс. куб.м)	0,000
3	Получено воды со стороны (тыс. куб.м)	0,000
4	Подано воды в сеть (тыс. куб.м)	18,600
5	Потери воды в сети (тыс. куб.м)	1,600
6	Объем отпуска абонентам (тыс. куб.м), в том числе:	17,000
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. куб.м)	0,000
6.2	население (тыс. куб.м)	15,667
6.3	бюджетные потребители (тыс. куб.м)	1,333
6.4	прочие потребители (тыс. куб.м)	0,000
6.5	собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. куб.м.)	0,000
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	645,73

Согласно требованиям пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641, экспертами произведена оценка доступности для абонентов тарифов регулируемой организации, учтенных при формировании производственной программы предельному индексу максимально возможного изменения

тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам в среднем по субъекту Российской Федерации.

Производственная программа признана экспертами доступной для абонентов.

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ЖПК «Донской» на период с 19.09.2023 по 31.12.2023 в размере 37,98 руб. за 1 куб. м, для населения – 37,98 руб. за 1 куб. м.

3. ЖПК «Донской»:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов по регулируемым видам деятельности в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;

- обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать предоставление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе (ЕИАС) в порядке исполнения поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации 11 марта 2011 и Федеральной службы по тарифам от 06.04.2011 № СН-2718/17;

- обеспечивать предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным.

Рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета воды.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

5. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/22 «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Очистные сооружения» Борисоглебского городского округа Воронежской области в границах Борисоглебского городского округа Воронежской области на 2023 год»

Выступили: Петин Д.Н., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А., Цыганкова Е.М.

На основании заявления МУП «Очистные сооружения» (вх. от 18.07.2023 № 55-10/4840) приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Департамент) от 31.07.2023 открыто дело № 595-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Очистные сооружения» Борисоглебского городского округа Воронежской области в границах Борисоглебского

городского округа Воронежской области на 2023 год».

Экспертная группа в составе: заместителя руководителя департамента - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Трояновской О.А. рассмотрели представленные МУП «Очистные сооружения» заявление об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения (далее – тариф на подключение) и обосновывающие материалы, в том числе расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность канализационной сети.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МУП «Очистные сооружения», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора по экономике и финансам МУП «Очистные сооружения» Андреева С.А.

При рассмотрении представленных МУП «Очистные сооружения» документов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- постановлением Правительства РФ 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 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

В соответствии с гл. 26.2 Налогового Кодекса Российской Федерации МУП «Очистные сооружения» применяется упрощенная система налогообложения.

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта

заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Так как для МУП «Очистные сооружения» решением Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/22 установлена ставка тарифов за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненный из труб диаметром $(d)^{(T_d^{np})}$ от 100 до 150 мм, то предприятием представлено предложение и расчет ставки тарифа за протяженность канализационной сети в расчете на 1 км, выполненный из труб диаметром $(d)^{(T_d^{np})}$ от 40 до 70 мм.

Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети устанавливается, исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения 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.

При расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоотведения из полиэтиленовых труб диаметром от 40 до 70 мм протяженностью 0,264 км определен МУП «Очистные сооружения» в сумме 4 572,29436 тыс. руб., в том числе:

- строительство напорной канализации (далее – Мероприятие 1) стоимостью 1 836,29180 тыс. руб.;
- монтаж КНС (далее – Мероприятие 2) стоимостью 1 397,95323 тыс. руб.;
- благоустройство по трассе напорной канализации (далее – Мероприятие 3) стоимостью 49,60507 тыс. руб.;
- благоустройство КНС (далее – Мероприятие 4) стоимостью 479,84107 тыс. руб.;
- электроснабжение (далее – Мероприятие 5) стоимостью 30,02149 тыс. руб.;
- электроизмерение (далее – Мероприятие 6) стоимостью 12,43680 тыс. руб.;
- разработку проектной и рабочей документации (далее – Мероприятие 7) стоимостью 677,64622 тыс. руб.
- ТП к электрическим сетям (далее – Мероприятие 8) стоимостью 88,49868 тыс. руб.

1. Затраты на строительство напорной канализации приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения», исходя из сметного расчета, в размере 1 836,29180 тыс. руб. (Мероприятие 1).

2. Затраты на монтаж КНС приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения», исходя из сметного расчета, в размере 1 397,95323 тыс. руб. (Мероприятие 2).

3. Затраты на благоустройство по трассе напорной канализации приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения», исходя из сметного расчета, в размере 49,60507 тыс. руб. (Мероприятие 3).

4. Затраты на благоустройство КНС приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения», исходя из сметного расчета, в размере 479,84107 тыс. руб. (Мероприятие 4).

5. Затраты на электроснабжение приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения», исходя из сметного расчета, в размере 30,02149 тыс. руб. (Мероприятие 5).

6. Затраты на электроизмерение приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения» в размере 12,43680 тыс. руб. (Мероприятие 6).

7. Затраты на разработку проектной и рабочей документации приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения» в размере 677,64622 тыс. руб. (Мероприятие 7).

8. Затраты на ТП к электрическим сетям приняты экспертами ДГРТ ВО по предложению МУП «Очистные сооружения» в размере 88,49868 тыс. руб. (Мероприятие 7).

На основании произведенных экспертами ДГРТ ВО расчетов, общая стоимость прокладки сетей водоотведения диаметром от 40 мм до 70 мм протяженностью 0,264 км составила 4 572,29436 тыс. руб.

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) составит:

$$4\,572,29436 / 0,264 = 17\,319,29682 \text{ тыс. руб./км}$$

По результатам экспертной оценки предлагается установить ставку тарифа за протяженность напорной канализационной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) в размере 17 319,29682 тыс. руб./км.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Очистные сооружения»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	4 572,29436
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	4 572,29436
1.1.1	расходы на строительство сетей канализации	тыс. руб.	3 894,64814
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	677,64622
1.1.3	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	
1.1.4	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.5	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
1.1.6	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
1.1.7	прочие расходы	тыс. руб.	
1.2	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	
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.	4 572,29436
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	4 572,29436
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	

2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	0,264
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,264
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,264
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	9,00
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.1.1	ставка тарифа на протяженность напорных сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	17 319,29682
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	

* Предлагаемый тариф на подключение налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

6. О признании утратившими силу отдельных решений Правления ДГРТ ВО
Выступили: Цыганкова Е.М., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А.

В адрес ДГРТ ВО поступило заявление (вх. от 11.08.2023 № 55-10/5271) от МУП Таловского городского поселения «ТБО», согласно которому организация просит исключить из Реестра хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности, сферу деятельности «захоронение твердых бытовых отходов».

В качестве обосновывающих документов МУП Таловского городского поселения «ТБО» предоставлено распоряжение администрации Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области от 03.04.2023 № 31. Согласно данному распоряжению земельные участки, посредством которых осуществляется регулируемый вид деятельности (захоронение отходов), ранее закрепленные за МУП Таловского городского поселения «ТБО» переданы в МУП Таловского городского поселения «Вымпел».

При этом, приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 20.07.2023 № 33/2 установлены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», на 2023 год.

Согласно приказу ДГРТ ВО от 07.08.2023 № 37-Р «Об утверждении Порядка ведения департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области реестра хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории области» (далее – Порядок) основанием исключения организации из реестра является принятие Департаментом решения о признании утратившим силу решения об установлении цен (тарифов).

Тарифы для МУП Таловского городского поселения «ТБО» установлены приказами ДГРТ ВО:

- от 25.03.2021 № 13/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Твердые бытовые отходы», на период с 16.04.2021 по 31.12.2021»;

- от 13.12.2021 № 68/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Твердые бытовые отходы», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 год»;

- от 16.02.2023 № 8/2 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Твердые бытовые отходы», на период 2023 - 2025 годов»;

Тарифы в сфере ТКО устанавливаются для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности. МУП Таловского городского поселения «ТБО» прекратило осуществлять регулируемую деятельность в сфере обращения с ТКО.

С учетом изложенного, полагаю необходимым отменить вышеуказанные приказы ДГРТ ВО.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

7. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», определяющих величину

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год»

Выступили: Цыганкова Е.М., Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Хвостикова В.А.

В соответствии с требованиями [Главы VI.2](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «ЭксплоГаз» (далее - ГРО) (вх. от 01.08.2023 № 55-10/5121, от 08.08.2023 № 55-10/5205, от 10.08.2023 № 55-10/5249) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в дополнение к установленным Приказом ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 № 80/13 на 2023 год.

В нарушение пункта 26 (21) Основных положений № 1021, ГРО в целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, обратилось в Департамент после 01 октября 2022 года, в связи с возникновением необходимости проектирования и строительства стального и полиэтиленового газопроводов, строительства газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом.

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» - Трояновской О.А., рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ЭксплоГаз», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных ООО «ЭксплоГаз» материалов подтверждается подписью директора Ракитянского П.А.

При рассмотрении материалов экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее- Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

Согласно п. 21 Методических указаний для расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за подключение (технологическое присоединение), ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальную на 1 октября текущего календарного года учетную политику ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о расходах ГРО на разработку проектной документации на строительство газораспределительных сетей за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 3](#) к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{1ink});

е) информация о расходах ГРО на строительство стального газопровода за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 4](#) к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{2ik});

ж) информация о расходах ГРО на строительство полиэтиленового газопровода за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 5](#) к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C_{3j});

з) информация о расходах ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона наружных диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 6](#) к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ($C_{4i(j)n}$).

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную

систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

Приказом ФАС России от 16.10.2019 № 1355/19 ООО «ЭксплоГаз» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.6. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ЭксплоГаз» использует упрощенную систему налогообложения.

Экспертной группой рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО на 2023 год по следующему перечню:

- C_1 - размер стандартизированной тарифной 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) (руб.);

- C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

- C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

- C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C_{1ink}), определяется по следующей формуле:

$$C_{1inkнп} = \frac{\sum (P_{ink} * I_p)}{\sum N_{ink}} / (1 - C_T^{эф}) (4),$$

где:

P_{ink} - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

N_{ink} - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i -того диапазона диаметров n -протяженности k -того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, шт.;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_{2ik}), определяется по следующей формуле:

$$C_{2икнп} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_T^{эф}) (5),$$

где:

P_{ik} - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - [четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

L_{ik} - общая длина стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - [четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода ($C_{3jнп}$), определяется по формуле:

$$C_{3jнп} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_{Тэф}) \quad (6),$$

где:

P_j - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

L_j - общая длина полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$), определяется по формуле:

$$C_{4i(j)n} = \frac{\sum (P_{i(j)n} * I_p)}{\sum L_{i(j)n}} / (1 - C_{Тэф}) \quad (7),$$

где:

$P_{i(j)n}$ - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - [четвертым пункта 32](#) настоящих Методических указаний, руб.;

$L_{i(j)n}$ - общая длина стальных газопроводов i -того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - [четвертым пункта 31](#) настоящих Методических указаний, км;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](#) настоящих Методических указаний.

В соответствии с [п. 33](#) Методических указаний Расходы приводятся к ценам планируемого года ($b+1$) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1)
 применяется $I_p = ИЦП_b^{план}$, $I = ИПЦ_b^{план}$;

$$\text{к фактическим расходам года (b-2)}$$

$$\text{применяется } I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}};$$

$$\text{к фактическим расходам года (b-3)}$$

$$\text{применяется } I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}},$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

ООО «ЭксплоГаз» представлено предложение и расчет для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительства стального и полиэтиленового газопроводов, строительства газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы в 2019, 2020 и 2021 годах, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок на 2023 год на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством полиэтиленового газопровода.

В соответствии с п. 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительства стального и полиэтиленового газопроводов, строительства газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ЭксплоГаз», на 2023 год, установить исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства

1. Расходы на стандартизированные тарифные ставки C_1 согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ЭксплоГаз» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром менее 100 мм			
1.1.	до 100 м	41 780,34	31 553,85	- 10 226,49
2.	Строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более			

2.2.	до 100 м	63 898,03	52 890,01	- 11 008,02
3.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром менее 100 мм			
3.3.	101-500 м	141 749,30	119 346,95	- 22 402,35
4.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более			
4.4	101-500 м	197 288,62	155 986,47	- 41 302,15

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Расходы на стандартизированные тарифные ставки (С₂) согласно расчету ГРО и экспертной группы отражены в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ЭксплоГаз» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1	50 мм и менее	1 575 830,00	1 306 713,66	-269 116,34
1.2	51 - 100 мм	2 383 518,00	1 888 727,99	-494 790,01
1.3	101 - 158 мм	3 369 059,00	2 483 715,00	-885 344,00
1.4	159 - 218 мм	4 753 030,00	1 840 892,16	-2 912 137,84
1.5	219 - 272 мм	6 500 140,00	2 525 727,52	-3 974 412,48

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Расходы на стандартизированные тарифные ставки С₃ согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ЭксплоГаз» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	225-314 мм	9 484 595,00	5 987 646,90	-3 496 948,10
2.	315-399 мм	14 202 567,00	9 786 352,20	-4 416 214,80

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Расходы на стандартизированные тарифные ставки С₄ согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 4

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Предложения ООО «ЭксплоГаз» <*>	Предложения ДГРТ ВО<*>	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1	109 мм и менее			

2.1.1	в грунтах I и II группы	11 965 183,00	5 249 340,51	-6 715 842,49
2.2	110 - 158 мм			
2.2.1	в грунтах I и II группы	12 423 012,50	7 405 152,64	-5 017 859,86

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

По результатам экспертной оценки предлагается внести в Приказ ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 года № 80/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год» следующие изменения:

- Приложение № 1 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/13 дать в новой редакции:
Стандартизированные тарифные ставки С₁ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб.	31 553,85	-	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более	руб.	52 890,01	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб.	25 836,26	119 346,95	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более	руб.	44 573,50	155 986,47	-	-	-	-	-	-

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

- Добавить приложение № 2 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/13:
Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», связанных со строительством стальных газопроводов на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	1 306 713,66
1.2	51 - 100 мм	1 888 727,99
1.3	101 - 158 мм	2 483 715,00
1.4	159 - 218 мм	1 840 892,16

1.5	219 - 272 мм	2 525 727,52
1.6	273 - 324 мм	-
1.7	325 - 425 мм	-
1.8	426 - 529 мм	-
1.9	530 мм и выше	-
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	-
2.2	51 - 100 мм	-
2.3	101 - 158 мм	-
2.4	159 - 218 мм	-
2.5	219 - 272 мм	-
2.6	273 - 324 мм	-
2.7	325 - 425 мм	-
2.8	426 - 529 мм	-
2.9	530 мм и выше	-

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Приложение № 3 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/13 дать в новой редакции:
Стандартизированные тарифные ставки С₃
на покрытие расходов общества с ограниченной
ответственностью «ЭксплоГаз», связанных
со строительством полиэтиленовых газопроводов,
на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км)*
1	2	3
1	109 мм и менее	1 115 450,75
2	110 - 159 мм	2 035 439,92
3	160 - 224 мм	3 047 512,63
4	225 - 314 мм	5 987 646,90
5	315 - 399 мм	9 786 352,20
6	400 мм и выше	-

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Добавить приложение № 4 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/13:
Стандартизированные тарифные ставки С₄
на покрытие расходов общества с ограниченной
ответственностью «ЭксплоГаз», связанных со строительством
стального газопровода на территории Воронежской области:

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	-
1.1.2	в грунтах III группы	-
1.1.3	в грунтах IV группы	-
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	-
1.2.2	в грунтах III группы	-

1.2.3	в грунтах IV группы	-
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	-
1.3.2	в грунтах III группы	-
1.3.3	в грунтах IV группы	-
1.4	159 - 219 мм	
1.4.1	в грунтах I и II группы	-
1.4.2	в грунтах III группы	-
1.4.3	в грунтах IV группы	-
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	5 249 340,51
2.1.2	в грунтах III группы	-
2.1.3	в грунтах IV группы	-
2.2	110 - 158 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	7 405 152,64
2.2.2	в грунтах III группы	-
2.2.3	в грунтах IV группы	-
2.3	159 - 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	-
2.3.2	в грунтах III группы	-
2.3.3	в грунтах IV группы	-

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2023 год»

Выступили: Абрамова В.Н. Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час)

включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования государственного регулирования 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения № 1021), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере

реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «ВоронежТехноГазСервис» (далее - ГРО) (исх. от 01.08.2023 № 335/08) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) к сетям газораспределения на 2023 год.

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Трояновской О.А., рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления платы за технологическое оборудование.

При рассмотрении материалов эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ВоронежТехноГазСервис», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных ООО «ВоронежТехноГазСервис» материалов подтверждается подписью директора Сазонова А.Н.

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, приняты с учетом налога на добавленную стоимость, так как ГРО использует упрощенную систему налогообложения.

В соответствии со ст. 346.11 части II Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс), применение упрощенной системы налогообложения организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на прибыль организаций (за исключением налога, уплачиваемого с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным п. 1.6, 3 и 4 ст. 284 Кодекса), налога на имущество организаций (за исключением налога, уплачиваемого в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость в соответствии с Кодексом).

Фактические подключения, предусмотренные подпунктом «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2019-2021 годах ГРО не осуществляло.

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний, на 2023 год составляет:

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	82 041,24

Приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/23 для ООО «ВоронежТехноГазСервис» на 2022 год установлена плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Воронежской области в размере:

№ п/п	Наименование платы	Размер платы, руб.
1.	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью "ВоронежТехноГазСервис" газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м ³ /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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	64 405,98

Департаментом рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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. 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 тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Согласно пункту 13 Методических указаний в случае если экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов Департамент предлагает установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2023 год с учетом индексации на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, в размере 106,6%

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО, руб.	Предложение ДГРТ ВО, руб.	Отклонение, руб.
1	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	82 041,24	68 656,77	- 13 384,47

На основании вышеизложенного, предлагается:

- установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в

час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 68 656,77 руб. <*>;

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации;

- внести изменения в Приказ ДГРТ ВО от 23.12.2023 № 79/31 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2023 год», установив плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 68 656,77 руб.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

9. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год»

Выступили: Абрамова В.Н. Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

В соответствии с требованиями [Главы VI.2](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «ВоронежТехноГазСервис» (далее - ГРО) (исх. от 01.08.2023 № 334/08) представило в департамент государственного регулирования

тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, в дополнение к установленным Приказом ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 № 80/8 (ред. от 15.06.2023) на 2023 год.

В нарушение пункта 26 (21) Основных положений № 1021, ГРО в целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, обратилось в Департамент после 01 октября 2022 года, в связи с возникновением необходимости осуществления мониторинга выполнения технических условий заявителями и фактического присоединения сети газораспределения ГРО (методом врезки в действующий стальной газопровод надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа диаметром 219-272 мм) к газоиспользующему оборудованию сети газопотребления.

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» - Трояновской О.А., рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ВоронежТехноГазСервис», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных ООО «ВоронежТехноГазСервис» материалов подтверждается подписью директора Сазонова А.Н.

При рассмотрении материалов экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее- Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

Согласно п. 21 Методических указаний для расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за подключение (технологическое присоединение), ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальную на 1 октября текущего календарного года учетную политику ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

е) информацию о расходах ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, за соответствующий календарный год из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 9](#) к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ($C_{7gi(j)k}$).

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

Приказом ФАС России от 20.09.2011 № 579-э ООО «ВоронежТехноГазСервис» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.3. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ВоронежТехноГазСервис» использует упрощенную систему налогообложения.

Экспертной группой рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО на 2023 год по следующему перечню:

- C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а

также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления 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 к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)} \quad (10),$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

N_t - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 31](#) Методических указаний (без учета подключений, указанных в [подпунктах «а» и «б» п. 4](#) Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [п. 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}} \quad (11),$$

где:

$P_{gi(j)k}$ - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети

газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$ - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) *g*-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода *k*-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах «а»](#) и [«б» п. 4](#) Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым – четвертым п. 31](#) Методических указаний, шт.

В соответствии с п. 33 Методических указаний Расходы приводятся к ценам планируемого года (*b*+1) в следующем порядке:

$$\begin{array}{l} \text{к} \quad \text{фактическим} \quad \text{расходам} \quad \text{предыдущего} \quad \text{года} \quad (b-1) \\ \text{применяется} \quad I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}; \end{array}$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \quad \text{фактическим} \quad \text{расходам} \quad \text{года} \quad (b-2) \\ \text{применяется} \quad I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}; \end{array}$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \quad \text{фактическим} \quad \text{расходам} \quad \text{года} \quad (b-3) \\ \text{применяется} \end{array}$$

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}},$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

ООО «ВоронежТехноГазСервис» представлено предложение для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм и диаметром 219-272 мм.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы в 2019, 2020 и 2021 годах, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением мониторинга выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм и диаметром 219-272 мм ($C_{7.2}$).

В соответствии с п. 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Расчетные и обосновывающие материалы представлены ООО «ВоронежТехноГазСервис», исходя из плановых данных в текущих ценах.

При расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО на 2023 год экспертной группой учитывались плановые данные в текущих ценах без коэффициента расходов (I), определяемого в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Расходы на стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Состав расходов	Предложения ООО «ВоронежТех- ноГазСервис»	Предложения ДГРТ ВО	Отклонения
1	2	3	4	5
	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
	Диаметром 219-272 мм			
1	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб. <*>	2 086,57	2 086,57	0,00000
2	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, в расчете на одно подключение тыс. руб.<*>	42 366,00	36 894,78	-5 471,22

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации

В связи с тем, что Приказом ДГРТ ВО от 28 декабря 2022 № 80/8 установлены на 2023 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), в одинаковом размере для всех типов материалов, методов прокладки, диаметров и давления газопроводов ввиду аналогичного состава работ и трудозатрат на их выполнение, экспертной группой принято по предложению ГРО по установлению вышеуказанной ставки для стальных газопроводов наземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 219-272 мм в размере экономически обоснованных расходов - 2,08657 тыс. руб.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны экспертной группой на основании базы ТЕР с переводом во 2 квартал 2023 г.

С учетом принятых расходов стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для стальных газопроводов наземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 219-272 мм, составит:

$$C_{7.2} = 36\,894,78 / 1 = 36\,894,78 \text{ руб.}$$

где:

1 – планируемое количество подключения, шт.

Расчет размеров стандартизированной тарифной ставки произведен на основе анализа локально сметного расчета, предоставленного ГРО.

Врезка в стальной надземный газопровод с рабочим давлением до 1,2 МПа, с применением клапана на УВГ-100 должна производиться без снижения давления

По результатам экспертной оценки предлагается установить:

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 219-272 мм, в размере 2 086,57 руб.;

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 219-272 мм, в размере 36 894,78 руб.

По результатам экспертной оценки предлагается внести в Приказ ДГРТ ВО от 28 декабря 2022года № 80/8 (ред. от 15.06.2023) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год» следующие изменения:

1. Приложение № 7 к Приказу от 28 декабря 2022 года № 80/8 (ред. от 15.06.2023) изложить в новой редакции:

«Стандартизированные тарифные ставки С₇

на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Воронежской области

п/п	Показатели	Стандартизованная тарифная ставка (С _{7.1}), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)*	Стандартизованная тарифная ставка (С _{7.2}), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления 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) (руб.)*
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	2 086,57	6 349,96
1.1.1.2	108 - 158 мм	2 086,57	6 560,34
1.1.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.1.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.1.8	530 мм и выше	-	-

1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	2 086,57	10 605,70
1.1.2.2	108 - 158 мм	-	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 086,57	22 996,76
1.1.2.4	219 - 272 мм	2 086,57	36 894,78<*>
1.1.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.1.2.8	530 мм и выше	-	-
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	2 086,57	6 865,07
1.2.1.2	108 - 158 мм	-	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.1.8	530 мм и выше	-	-
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	2 086,57	32 511,42
1.2.2.2	108 - 158 мм	2 086,57	43 268,86
1.2.2.3	159 - 218 мм	-	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	-	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	-	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	-	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	-	-
1.2.2.8	530 мм и выше	-	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	2 086,57	8 072,84
2.1.2	110 - 159 мм	2 086,57	10 222,04
2.1.3	160 - 224 мм	2 086,57	11 977,78
2.1.4	225 - 314 мм	2 086,57	19 154,20
2.1.5	315 - 399 мм	-	-
2.1.6	400 мм и выше	-	-
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	-	-
2.2.2	110 - 159 мм	2 086,57	11 206,00
2.2.3	160 - 224 мм	-	-
2.2.4	225 - 314 мм	-	-
2.2.5	315 - 399 мм	-	-
2.2.6	400 мм и выше	-	-

<*> присоединение газопроводов без снижения давления

Примечание: стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$, $C_{7.2}$ установлены в текущих ценах.»

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие

расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2023 год

Выступили: Петин Д.Н. Бажанов Е.В., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

В соответствии с требованиями [Главы VI.2](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ООО «ВоронежТеплоГазСервис» (далее - ГРО) (исх. от 09.08.2023 № 17/08) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее - Департамент) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2023 год.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «ВоронежТеплоГазСервис» устанавливается впервые.

Экспертная группа в составе: советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» - Трояновской О.А., рассмотрела представленные ГРО заявления и материалы, необходимые для установления стандартизированных тарифных ставок.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ВоронежТеплоГазСервис», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных ООО «ВоронежТеплоГазСервис» материалов подтверждается подписью директора Красюкльва А.В.

При рассмотрении материалов экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее- Методические указания);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020

№ 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

Согласно п. 21 Методических указаний для расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за подключение (технологическое присоединение), ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальную на 1 октября текущего календарного года учетную политику ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

е) информацию о расходах ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, за соответствующий календарный год из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с [приложением 9](#) к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ($C_{7(i)jk}$).

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

Приказом ФАС России от 30.01.2017 № 67/17 ООО «ВоронежТеплоГазСервис» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.5. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ВоронежТеплоГазСервис» использует упрощенную систему налогообложения.

Экспертной группой рассмотрены представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГРО на 2023 год по следующему перечню:

- C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной

газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)} \quad (10),$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

N_t - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 31](#) Методических указаний (без учета подключений, указанных в [подпунктах «а» и «б» п. 4](#) Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [п. 33](#) настоящих Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), определяется по формуле:

где:

$R_{gi(j)k}$ - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий,

обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым - четвертым п. 32](#) Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$ - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах «а» и «б» п. 4](#) Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым – четвертым п. 31](#) Методических указаний, шт.

В соответствии с п. 33 Методических указаний Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}; \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{расходам} \\ \text{предыдущего} \\ \text{года} \end{array} \quad \text{(b-1)}$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}; \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{расходам} \\ \text{года} \end{array} \quad \text{(b-2)}$$

$$\begin{array}{l} \text{к} \\ \text{применяется} \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{фактическим} \\ I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}; \end{array} \quad \begin{array}{l} \text{расходам} \\ \text{года} \end{array} \quad \text{(b-3)}$$

$$I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}},$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

ООО «ВоронежТеплоГазСервис» представлено предложение для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм.

В ходе рассмотрения материалов экспертной группой установлено, что у ГРО отсутствуют фактические расходы в 2019, 2020 и 2021 годах, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением мониторинга выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для

стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм.

В соответствии с п. 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Расчетные и обосновывающие материалы представлены ООО «ВоронежТеплоГазСервис», исходя из плановых данных в текущих ценах.

При расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО на 2023 год экспертной группой учитывались плановые данные в текущих ценах без коэффициента расходов (I), определяемого в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Расходы на стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ согласно расчёту ГРО и экспертной группы отражены в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Состав расходов	Предложения ООО «ВоронежТех- ноГазСервис»	Предложения ДГРТ ВО	Отклонения
1	2	3	4	5
	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
	Диаметром 108-158 мм			
1	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, руб. <*>	2 034,30	2 034,30	0,00
2	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, в расчете на одно подключение тыс. руб.<*>	25 254,00	14 074,97	- 11 179,03

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со [ст. 346.11](#), [346.12](#), [346.13](#) части II Налогового кодекса Российской Федерации

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$) для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм принято по предложению ГРО в размере 2 034,30 руб.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны экспертной группой на основании базы ТЕР с переводом во 2 квартал 2023 г.

С учетом принятых расходов стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм, составит:

$$C_{7.2} = 14\,074,97 / 1 = 14\,074,97 \text{ руб.}$$

где:

1 – планируемое количество подключения, шт.

Расчет размеров стандартизированной тарифной ставки произведен исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства;

По результатам экспертной оценки предлагается установить:

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм, в размере 2 034,30 руб.;

- стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента для стальных газопроводов надземной прокладки давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка диаметром 108-158 мм, в размере 14 074,97руб.;

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

11. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж, на период 2020 - 2024 годов»

Выступили: Жегульская О.В., Бажанов Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

ООО «РВК-Воронеж» (вх. 55-10/5078 от 31.07.2023) обратилось в ДГРТ ВО по вопросу внесения изменений в приказ от 20.12.2019 № 56/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж на период 2020-2024 годов» (далее приказ №56/32).

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. -заместитель руководителя- начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта;

Попова Н.И. – заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

ООО «РВК-Воронеж» является гарантирующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение городского округа город Воронеж, с зоной деятельности на территории городского округа город Воронеж (Постановление администрации городского округа город Воронеж от 09.04.2019 № 278).

Департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области, приказом от 20.12.2019 № 56/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж на период 2020-2024 годов» установлены тарифы на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж.

В соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, представляет в орган регулирования предложение об установлении (корректировке) тарифов. Решения об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения принимаются

ДГРТ ВО на основании представляемых регулируемой организацией материалов и экспертного заключения ДГРТ ВО.

В рамках тарифной заявки на корректировку тарифов на водоотведение (вх. от 02.11.2022 № 55-10/6494/1), расчетные материалы представлены ООО «РВК-Воронеж» без разбивки по Отрадненскому сельскому поселению Новоусманского муниципального района. В заявлениях на корректировку тарифов, в перечне муниципальных образований, на территории которых оказываются услуги водоотведения, не было указано Отрадненское сельское поселение Новоусманского муниципального района Воронежской области.

На основании заявления о корректировке тарифов и материалов, представленных ООО «РВК-Воронеж», ДГРТ ВО произведены расчеты по корректировке тарифов на водоотведение и внесены изменения в приказ УРТ от 20.12.2019 №№ 56/32 об установлении долгосрочных параметров деятельности и тарифов водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж на период 2020-2024 годов.

Постановлением администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 ООО «РВК-Воронеж» определено гарантирующей организацией по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области.

ООО «РВК-Воронеж» обратилось в департамент по вопросу внесения изменений в приказ № 56/32 на основании вышеуказанного постановления.

Для уточнения границ оказания услуг водоотведения с учетом постановления администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 «О внесении изменений в постановление администрации Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области от 18.04.2013г. №178 «Об определении гарантирующей организации централизованной системы холодного водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО и ЖБО», экспертами проведен анализ предоставленного реестра договоров с потребителями услуг по водоотведению (исх. от 31.07.2023 № И.ВЖВК-31072023-021).

По результатам проведенного анализа, принято решение внести в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах левобережной части городского округа город Воронеж на период 2020-2024 годов» (в редакции решений Правления ДГРТ ВО от 17.09.2020 № 36/3, от 18.12.2020 № 58/66, от 20.12.2021 № 73/4, от 18.11.2022 № 69/2) следующие изменения:

-в наименовании, в пунктах 1-3 решения, в приложениях 1, 2, 3 к решению, после слов «в границах левобережной части городского округа город Воронеж» добавить слова «Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области».

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

12. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области на период 2020 - 2024 годов»

Выступили: Жегульская О.В., Бажанов Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

ООО «РВК-Воронеж» (вх. 55-10/5078 от 31.07.2023) обратилось в ДГРТ ВО по вопросу внесения изменений в приказ от 20.12.2019 № 56/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района на период 2020-2024 годов» (далее приказ №56/30).

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. -заместитель руководителя- начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта;

Попова Н.И. – заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

ООО «РВК-Воронеж» является гарантирующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение городского округа город Воронеж, с зоной деятельности на территории городского округа город Воронеж (Постановление администрации городского округа город Воронеж от 09.04.2019 № 278) и гарантирующей организацией по холодному водоснабжению в границах с. Ямное Рамонского муниципального района Воронежской области (Постановление администрации Яменского сельского поселения от 16.12.2020 № 273).

Департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области, приказом от 20.12.2019 № 56/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района на период 2020-2024 годов» установлены тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района.

В соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, представляет в орган регулирования предложение об установлении (корректировке) тарифов. Решения об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения принимаются ДГРТ ВО на основании представляемых регулируемой организацией материалов и экспертного заключения ДГРТ ВО.

В рамках тарифной заявки на корректировку тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (вх. от 02.11.2022 № 55-10/6494/3), расчетные материалы представлены ООО «РВК-Воронеж» без разбивки по Отрадненскому сельскому поселению Новоусманского муниципального района. В заявлениях на корректировку тарифов, в перечне муниципальных образований, на территории которых оказываются услуги водоснабжения, не было указано Отрадненское сельское поселение Новоусманского муниципального района Воронежской области.

На основании заявления о корректировке тарифов и материалов, представленных ООО «РВК-Воронеж», ДГРТ ВО произведены расчеты по корректировке тарифов на питьевую воду и внесены изменения в приказ УРТ от 20.12.2019 №№ 56/30 об установлении долгосрочных параметров деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района на период 2020-2024 годов.

Постановлением администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 ООО «РВК-Воронеж» определено гарантирующей организацией по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области.

ООО «РВК-Воронеж» обратилось в департамент по вопросу внесения изменений в приказ № 56/30 на основании вышеуказанного постановления.

Для уточнения границ оказания услуг водоснабжения с учетом постановления администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 «О внесении изменений в постановление администрации Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области от 18.04.2013г. №178 «Об определении гарантирующей организации централизованной системы холодного водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО и ЖБО», экспертами проведен анализ предоставленного реестра договоров с потребителями услуг по водоснабжению (исх. от 31.07.2023 № И.ВЖВК-31072023-021).

По результатам проведенного анализа, принято решение внести в решение Правления УРТ от 20.12.2019 № 56/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района на период 2020 - 2024 годов» (в редакции решений Правления ДГРТ ВО от 17.09.2020 № 36/1, от 18.12.2020 № 58/65, от 17.06.2021 № 30/5, от 20.12.2021 № 73/1, от 18.11.2022 № 69/164, от 24.11.2022 № 70/22) следующие изменения:

-в наименовании, в пунктах 1-3 решения, в приложениях 1, 2, 3 к решению, после слов «Яменского сельского поселения Рамонского муниципального района» добавить слова «Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области».

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

13. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2034 годов»

Выступили: Жегульская О.В., Бажанов Е.В., Цыганкова Е.М., Хвостикова В.А.

ООО «РВК-Воронеж» (вх. 55-10/5078 от 31.07.2023) обратилось в ДГРТ ВО по вопросу внесения изменений в приказ от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж на период 2023-2034 годов» (далее приказ №69/3).

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. -заместитель руководителя- начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта;

Попова Н.И. – заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

ООО «РВК-Воронеж» является гарантирующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение городского округа город Воронеж, с зоной деятельности на территории городского округа город Воронеж (Постановление администрации городского округа город Воронеж от 09.04.2019 № 278).

Департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области, приказом от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для общества с

ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж на период 2023-2034 годов» установлены тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж.

В соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, представляет в орган регулирования предложение об установлении (корректировке) тарифов. Решения об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения принимаются ДГРТ ВО на основании представляемых регулируемой организацией материалов и экспертного заключения ДГРТ ВО.

В рамках тарифной заявки на установление тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) (вх. от 02.11.2022 № 55-10/6475), расчетные материалы представлены ООО «РВК-Воронеж» без разбивки по Отрадненскому сельскому поселению Новоусманского муниципального района. В заявлении на установление тарифов, в перечне муниципальных образований, на территории которых оказываются услуги водоотведения (очистка сточных вод), не было указано Отрадненское сельское поселение Новоусманского муниципального района Воронежской области.

На основании заявления об установлении тарифов и материалов, представленных ООО «РВК-Воронеж», ДГРТ ВО произведены расчеты по установлению тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) и принят приказ от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для ООО «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж на период 2023-2034 годов».

Постановлением администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 ООО «РВК-Воронеж» определено гарантирующей организацией по холодному водоснабжению и водоотведению на территории Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области.

ООО «РВК-Воронеж» обратилось в департамент по вопросу внесения изменений в приказ № 69/3 на основании вышеуказанного постановления.

Для уточнения границ оказания услуг водоотведения с учетом постановления администрации Отрадненского сельского поселения от 11.05.2023 № 137 «О внесении изменений в постановление администрации Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области от 18.04.2013г. №178 «Об определении гарантирующей организации централизованной системы холодного водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО и ЖБО», экспертами проведен анализ предоставленного реестра договоров с потребителями услуг по водоотведению (исх. от 31.07.2023 № И.ВЖВК-31072023-021).

По результатам проведенного анализа, принято решение внести в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж на период 2023-2034 годов» следующие изменения:

-в наименовании, в пунктах 1-3 решения, в приложениях 1, 2, 3 к решению, после слов «в границах городского округа город Воронеж» добавить слова «Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области».

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Жегульская О.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления
Е.В.

Бажанов

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Цыганкова Е.М.

Хвостикова В.А.