



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

от 14 сентября 2023 г. № 41

г. Воронеж

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента.

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

Хицкова Е.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию.

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

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

Михин С.В. – заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Воронежской области (по согласованию), с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

Заседание Правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным казенным предприятием «Воронежтеплосеть» (система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2023 год

2. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/19 "Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Водоканал» в границах городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области на 2023 год"

3. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 2 квартал 2023 года

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным казенным предприятием «Воронежтеплосеть» (система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2023 год

Выступили: Гуськова Т.Л., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Попова Н.И., Хвостикова В.А., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.,

Объект экспертизы - предложение, представленное МКП "Воронежтеплосеть" (система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию (в воде), отпускаемую потребителям в 2023 году.

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МКП "Воронежтеплосеть" (система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1) открыто приказом ДГРТ Воронежской области от 02.08.2023 № 596.

Цель экспертизы - определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на 2023 год тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МКП "Воронежтеплосеть" потребителям на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1), 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 (далее - Методические указания).

На основании приказа ДГРТ Воронежской области от 02.08.2023 № 145-М, Основами ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения по адресу: система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1 впервые.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, оказываемые потребителям в 2023 году.

МКП "Воронежтеплосеть" 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.

МКП "Воронежтеплосеть" является муниципальным унитарным предприятием.

МКП "Воронежтеплосеть" 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 и.о. директора МКП "Воронежтеплосеть" Бутырина Андрея Вячеславовича

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 соответствии с

подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ri.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

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

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2023 год, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Котельная по адресу Педагогический пер. является блочно-модульной. В Котельной установлено 3 котла Lavart 310 Revers. Производительность котельной 0,801 Гкал/ч.

Предложение регулируемой организации по объёму выработки тепловой энергии составляет 1296,51 Гкал.

Объём вырабатываемой тепловой энергии на 2023 год предлагается принять в количестве 1250,57 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,96 % от объёма выработки тепловой энергии или 24,51 Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому 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), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть (от источника тепловой энергии) составит 1226,06 Гкал.

Предложение регулируемой организации об отпуске тепловой энергии в сеть составила 1271,10 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объёму технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составило 148,75 Гкал или 11,7 %.

Экспертом ДГРТ ВО объем технологических потерь принят в размере 103,71 Гкал, на уровне 8,46 %.

Корректировка процента технологических потерь произведена в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ № 325 от 30.12.2008г «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями).

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой из тепловой сети, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по объёму полезного отпуска на 2023 год составило 1122,35 Гкал.

ДГРТ ВО расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год определен в количестве 1122,35 Гкал, в том числе сторонним потребителям 1122,353 Гкал, (население – 272,51 Гкал) в соответствии с пунктом 21 Методических указаний.

Объем полезного отпуска принят на основании расчета, представленного ресурсоснабжающей с указанием абонентов в разрезе групп потребителей.

Регулируемая организации внесла предложение об уровне удельного расхода условного топлива в размере 158,40 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно представленного расчета годовых и часовых расходов тепла и топлива в размере 158,38 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 155,28 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по расходу условного топлива на 2023 год составило 201,34 т у.т.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год принят объем расхода условного топлива в количестве 194,18 т у.т.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по объему потребления воды в 2023 году для технологических нужд составило 509,00 куб. м. водоотведения - 213,00 куб. м.

Объем потребления воды на 2023 год принимается в количестве - 369,00 куб.м, водоотведения - 73,00 куб. м. в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Экспертом скорректирован расход на хозяйственно-питьевые нужды котельной, в связи с работой котельной без присутствия операторов и постоянного персонала.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по удельному расходу воды куб. м.на 1 Гкал принят в размере 0,400, водоотведения - 0,17 куб.м. на 1 Гкал.

Удельный расход воды куб. м.на 1 Гкал принят в размере 0,301, водоотведения - 0,06 куб.м. на 1 Гкал.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по объему потребления электроэнергии в 2023 году составило 50656,76 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: НН.

ДГРТ ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в 2023 году в количестве 25011,40 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.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 3,40 шт.ед., в том числе: основной - 0,50 шт. ед., ремонтный - 1,34 шт. ед., цеховой - 0,27 шт. ед., АУП - 1,29 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности МКП "Воронежтеплосеть", принята в количестве – 1,96 шт.ед., в том числе: основной – 0,5 шт. ед., ремонтный - 1,34 шт. ед., цеховой - 0,12 шт. ед.

Расчет выполнен по результатам анализа нормативной численности, которая определяется в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 №65 и Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 №74.

Экспертом не принята численность АУП в связи с отсутствием расчета распределения численности управленческого персонала между регулируемыми и не регулируемыми видами деятельности, источникам теплоснабжения.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на 2023 год, представленных в предложении об установлении тарифов МКП "Воронежтеплосеть".

Экономически обоснованная величина расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, включаемых в необходимую валовую выручку, определена экспертом в следующих размерах.

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включены в необходимую валовую выручку в объеме 2635,03 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на сырье и материалы:

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- расчет затрат на соль, спирт, катионит, химреактивы и химпосуду; - прайс-листы и коммерческие предложения на материалы.

- расчет затрат на ГСМ, утвержденные нормы расхода топлива на автомобильную и автотракторную технику по транспортной службе;

- расчет затрат на материалы для ремонта тепломеханического оборудования, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта электрооборудования, коммерческое предложение;

- расчет затрат на материалы для ремонта оборудования КИПиА, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта газового оборудования, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта тепломеханического оборудования, прайс-листы.

Расходы на сырье и материалы приняты при расчете НВВ в сумме 36,45 тыс. руб. (материалы на химводоподготовку, ГСМ).

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на сырье и материалы составляет 369,07 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -332,62 тыс. руб.

Исключены экономически не обоснованные расходы, а именно: расходы на строительные материалы, лакокрасочную продукцию, запорную арматуру и трубы, средства измерения. Котельная новая, соответствует установленным требованиям и введена в эксплуатацию в соответствии с актом осмотра котельной, кроме того котельная обслуживается по договору технического и аварийно-диспетчерского обслуживания и ремонта газового оборудования, документы на нормативный расход материалов при обслуживании котельной отсутствуют.

- Расходы на топливо:

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1075 расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии.

Стоимость газа для теплоснабжающей организации, использующей его в качестве топлива, складывается из оптовой цены на газ, тарифа на транспортировку природного газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги и региональной надбавки.

Расходы на топливо в сумме 1207,03 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии 158,38 кг. у.т./Гкал., плановой (расчетной) цены на условное топливо 6215,40 руб./т.у.т. и планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1,23 тыс. Гкал.

Расчет цены на условное топливо 6215,40 руб./т.у.т. произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 16.11.2022 № 821/22, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на топливо составляет 1249,75 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -42,72 тыс. руб. в связи с корректировкой экономически обоснованного объема.

- Расходы на электроэнергию:

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (покупаемую электрическую энергию) в сумме 209,315 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления – 25,0114 тыс. кВт.ч., и плановой стоимости покупки 1 кВт.ч в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования 8368,80 руб./тыс. кВт.ч произведен исходя из предельного уровня нерегулируемых цен на электроэнергию, поставляемую ПАО "ТНС энерго Воронеж".

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы составляет 442,05 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -232,74 тыс. руб. за счет корректировки объемов и тарифов на электрическую энергию.

- Расходы на холодную воду:

Расходы на покупаемую холодную воду в сумме 8,89 тыс. руб. рассчитаны исходя из принятого объема потребления - 0,369 тыс. куб.м. холодной воды на технологические нужды и утвержденной стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 куб.м. холодной воды в расчетном периоде регулирования 24,09 руб./куб.м. произведен исходя из тарифов, установленных УРТ Воронежской области приказом от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 18.11.2022 № 69/164) для ООО "РВК-Воронеж".

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на холодную воду составляет 12,25 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -3,36 тыс. руб. на основании корректировки объема холодной воды.

- Расходы на оплату труда:

Предложение регулируемой организации по расходам на оплату труда в 2023 году составляет 1449,21 тыс. руб., рассчитанное из среднесписочной численности 3,40 ед. и среднемесячной заработной платы 35519,73 руб.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В адрес ДГРТ ВО представлены расчет нормативной численности, коллективный договор, положение об оплате труда (премирование), тарифных ставок, надбавок, расчет тарифного коэффициента, утвержденное штатное расписание.

Все материалы рассмотрены экспертом и учтены при формировании затрат по статье 'Расходы на оплату труда'.

ДГРТ ВО к расчету на 2023 год расходы на для МКП "Воронежтеплосеть" оплату труда приняты в сумме 620,73 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 1,96 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 26435,60 руб.). Среднемесячная заработная плата принята экспертом ДГРТ в разрезе групп персонала по предложению регулируемой организации.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -828,48 тыс. руб., в связи с исключением расходов на оплату труда АУП.

При расчете расходов на оплату труда общепроизводственного и ремонтного персонала принята заявленная МКП "Воронежтеплосеть" штатная численность персонала. - Страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда:

Объем плановых (расчетных) расходов определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

Регулируемой организацией по данной статье затрат представлены следующие обосновывающие материалы:

- Приказ ФСС РФ от 27.08.2020 №165 'Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний';

- Форма 4 ФСС;

- Форма КНД 1151111;

- расчет фонда оплаты труда.

Затраты по статье страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда учтены в сумме 187,46 тыс. руб., исходя из величины тарифов 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 размере 30,2% (уведомление) в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет 437,66 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -250,20 тыс. руб., в связи с принятым ФОТ.

- Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом.

В соответствии с пунктом 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования руководствуется пунктом 28 Основ ценообразования.

В обосновании своей позиции МКП "Воронежтеплосеть" представлены следующие материалы:

- план-график капитального ремонта,
- дефектные ведомости;
- локальные сметные расчеты.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты при расчете НВВ в сумме 301,96 тыс. руб. согласно представленным локальным сметным расчетам на ремонт участка тепловой сети 2Д57 мм L=54,6 пм от УЗ-1 до ж.д. пер. Педагогический, 16.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -74,83 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям целесообразно учесть часть стоимости расходов на ремонт в будущем периоде регулирования.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме 1,89 тыс. руб. исходя из тарифов, установленных приказом ДГРТ ВО от 43819 №56/32 (в редакции от 18.11.2022 № 69/2) для ООО "РВК-Воронеж".

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение) составляет 5,52 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -3,63 тыс. руб., в результате уточнения объема водоотведения.

- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями

В соответствии с Основами ценообразования расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяются исходя из плановых (расчетных)

значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, составляет 203,27 тыс. руб.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты в сумме 27,68 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -175,59 тыс. руб.

Экспертом не приняты расходы на проведение режимно-наладочных работ, поверку приборов узлов учета газа и средств измерений, так как котельная новая и все данные работы проведены, не приняты затраты на проектирование санитарно-защитных зон и предельно допустимых выбросов, в связи с отсутствием экономического обоснования цены работ. В материалах дела отсутствуют три коммерческих предложения о стоимости проведения данных работ.

- Расходы на обучение персонала

Объем плановых (расчетных) расходов на обучение персонала определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 Основ ценообразования.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на обучение персонала составляют 12,53 тыс. руб.

Экспертом расходы по данной статье не приняты. В связи с исключением из расчета управленческого персонала, кроме того из списка перечня должностей исключены должности сотрудников, включенных регулируемой организации в список на обучение, не принимающих участие в тарифе.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -12,53 тыс. руб.

- Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на уплату налога на имущество организаций составляют 522,95 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество организаций исключены экспертом по причине отсутствия данных затрат у регулируемой организации в 2023 году.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -522,95 тыс. руб.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции составляет 116,21 тыс. руб.

Экспертом ДГРТ расходы по данной статье затрат приняты в сумме 33,63 тыс. руб. с учетом корректировки численности персонала, необходимого инвентаря и включают следующие расходы:

- расходы на охрану труда и технику безопасности,
- расходы на производственный инвентарь.

Экспертом исключены расходы на компьютерное оборудование, в связи с отсутствием экономического обоснования наличия данного вида оборудования на котельной и расчета отнесения доли затрат к регулируемому тарифу системы теплоснабжения пер. Педагогический, 14/1.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 82,58 тыс. руб.

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

- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на денежные выплаты социального характера составляют 86,23 тыс. руб.

Экспертом расходы по данной статье затрат исключены в полном объеме в связи с отсутствием достаточного экономического и документального подтверждения, а именно отсутствует список сотрудников, которым полагаются выплаты, документы, подтверждающие право на получение выплат, анализ фактически выплат в среднем за три года по МКП «Воронежтеплосеть».

Налог на прибыль, в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, исключен в полном объеме.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - налог на прибыль составляют 21,56 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль не учтена на основании требования пункта 48(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения

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

Величина необходимой валовой выручки МКП "Воронежтеплосеть", использованная при расчете предлагаемых к установлению тарифов составляет 2635,03 тыс. руб.

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

В соответствии с расчетом, проведенным согласно вышеуказанным Методическим указаниям, экспертом для МКП "Воронежтеплосеть" предлагается утвердить на 2023 год следующие показатели:

Таблица 1

№ п.п	Показатель	Период регулирования 2023 г.
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал.	1122,353
2.	Расходы, тыс. руб.	2635,03
3.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	0,00
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2635,03
5.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	
	по 31 декабря 2023 г.	2347,78

5. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП "Воронежтеплосеть" на территории городского округа город Воронеж система теплоснабжения котельной по адресу: пер. Педагогический, 14/1 в 2023 году, составит:

- по 31 декабря 2023г. - 2347,78 руб. за 1 Гкал (без НДС).

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» прогнозный тариф на тепловую энергию, реализуемую МКП "Воронежтеплосеть" населению в 2023 году, составит:
- по 31 декабря 2023г. - 2817,34 руб. за 1 Гкал. (с НДС).

6. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2023 году, соблюдения норм действующего законодательства МКП "Воронежтеплосеть" 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 тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденный в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

2. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/19 «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Водоканал» в границах городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области на 2023 год»

Выступили: Петин Д.Н., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Попова Н.И., Хвостикова В.А., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании заявления МУП «Водоканал» (вх. от 08.08.2023 № 55-10/ГИС156) приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Департамент) от 14.08.2023 открыто дело № 600-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Водоканал» в границах городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района 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, непроизводственной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н. рассмотрели имеющиеся материалы МУП «Водоканал».

При рассмотрении материалов МУП «Водоканал» 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);
- постановление 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»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- 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 п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (далее – ставка тарифа за подключаемую 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 «Водоканал» решением Правления ДГРТ ВО от 23.12.2022 № 79/19 установлена ставка тарифов за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненный из труб диаметром (d) (T_d^{np}) 40 мм и менее, то предприятием представлено предложение и расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети в расчете на 1 км, выполненный из труб диаметром (d) (T_d^{np}) от 100 до 150 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 водоснабжения и объектов на них определен МУП «Водоканал» на основании локального сметного расчета в сумме 414,35900 тыс. руб. (без НДС).

Расчетный объем расходов на 2023 год на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоснабжения диаметром от 100 мм до 150 мм протяженностью 0,150 км принят экспертами Департамента в соответствии с обосновывающими материалами МУП «Водоканал» в размере 300,84580 тыс. руб. При этом экспертами Департамента произведена корректировка расчетов в размере 113,51320 тыс. руб., в части исключения из локальных сметных расчетов, представленных МУП «Водоканал», сметной прибыли и прочих расходов:

С учетом принятых показателей величина ставки тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 100 мм до 150 мм составит:

$$300,84580 / 0,150 = 2\,005,63867 \text{ тыс. руб./км (без НДС).}$$

По результатам экспертной оценки предлагается установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения МУП «Водоканал», включающий в себя ставку тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 100 мм до 150 мм в размере 2 005,63867 тыс. руб./км (без НДС).

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения МУП «Водоканал»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	300,84580
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	300,84580
1.1.1	расходы на строительство сетей водоснабжения	тыс. руб.	300,84580
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	
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	Внереализационные 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.	300,84580
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.	
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.	300,84580

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	0,150
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,150
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	
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	0,150
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	
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	2 005,63867
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	

* Предлагаемые тарифы на подключение указаны без НДС

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Хицкова Е.В. – «за», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. – «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области за 2 квартал 2023 года

Выступили: Абрамова В.Н., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Попова Н.И., Хвостикова В.А., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

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, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (исх. от 14.07.2023 № АЛ-12/1744, от 11.08.2023 № КЗ-12/1984, от 06.09.2023 № КЗ-12/2214) представило в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области заявление об определении размера экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 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, за 2 квартал 2023 года.

Фактическая стоимость объектов, заявленная ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» для определения величины экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2023 года, составила 123 720,05 тыс. руб. (без НДС).

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 представленное ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (далее – ГРО) предложение об установлении размера экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение.

Экспертиза заявленных ГРО расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), проведена в соответствии с:

- 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» (далее – Основные положения);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) 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»;

- постановлением правительства Воронежской области от 10.02.2022 №64 (ред. от 07.07.2023) «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2022 - 2031 годы» (далее – программа газификации).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Зубарева К.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертами ДГРТ ВО установлено следующее.

На основании подпункта «г» пункта 4 Методических указаний, размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ГРО в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актом законченного строительством объекта, для случаев, когда требуется только фактическое присоединение газоиспользующего оборудования (без необходимости создания сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя) - актом о подключении (технологическом присоединении).

За период с апреля по июнь 2023 года ГРО заявлены фактически понесенные затраты по 1 710 объектам, в том числе по видам работ:

- строительство газопроводов и фактическое присоединение (врезка) – 665 объектов, в т.ч.:

299 законченных объектов, имеющих акт о подключении (технологическом присоединении);

366 незаконченных объектов, закрытых по КС-11.

- фактическое присоединение (врезка) (по объектам, не требующим создания сетей газораспределения) – 1 045 объектов, в т.ч.:

750 объектов закрытых по КС-11 в 4 квартале 2022 года, а во 2 квартале 2023 произведено фактическое подключение;

143 объекта закрытых по КС-11 в 1 квартале 2023 года, а во 2 квартале 2023 произведено фактическое подключение;

152 законченных объекта, имеющих акт о подключении (технологическом присоединении).

По каждому объекту представлен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации, а также дополнительное соглашение к договору о подключении (при необходимости заключения такого соглашения).

В качестве подтверждения фактически понесенных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО принимаются акты о подключении (технологическом присоединении) объектов. Фактические затраты ГРО подтверждаются данными бухгалтерского учета (анализ счетов 08.03, 90.02, 90.08).

Согласно Приложению 11, содержащему сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 2 квартал 2023 года ГРО осуществлено подключение 663 объектам, *по которым требовалось создание сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя*. На данные объекты ГРО представлены акты приемки законченного строительством объекта (по форме КС-11).

Заявляемая ГРО величина экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2023 года составляет 123 720,05 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские и строительно-монтажные работы – 117 188,95 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 6 531,10 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного [подпунктом «г» пункта 4](#) Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Кроме того, программой газификации утвержден пообъектный план-график догазификации Воронежской области на 2023 год с адресами домовладений, для которых реализуются мероприятия, необходимые для создания технической возможности их подключения.

Среди заявленных ГРО объектов догазификации – 19 объектов на сумму 866,63 тыс. руб. (без НДС) (Воронежская обл, Острогожский р-н, Калинин х, Ленинская ул, дом № 69; Воронежская обл, Острогожский р-н, Калинин х, Ленинская ул, дом № 42; Воронежская обл, Репьевский р-н, Платава с, Воронежская ул, дом № 3; Воронежская обл, Нижнедевицкий р-н,

Першино с, Николаева ул, дом № 3; Воронежская обл, Верхнехавский р-н, Углынец с, Мичурина ул, дом № 117; Воронежская обл, Нижнедевицкий р-н, Петровка п, Юбилейная ул, дом № 19; Воронежская обл, Бутурлиновский р-н, Гвазда с, Дружба ул, дом № 45; Воронежская обл, Павловский р-н, Воронцовка с, Пролетарская ул, дом № 44; Воронежская обл, Павловский р-н, Лосево с, Партизанская ул, дом № 59; Воронежская обл, Павловский р-н, Петровка с, Ленина ул, дом № 14; Воронежская обл, Семилукский р-н, Терновое с, Терновская ул, дом № 16; Воронежская обл, Павловский р-н, Александровка Донская с, 1 Мая ул, дом № 14; Воронежская обл, Павловский р-н, Лосево с, Советская ул, дом № 8; Воронежская обл, Павловский р-н, Александровка Донская с, Курортная ул, дом № 105; Воронежская обл, Поворинский р-н, Поворино г, Ломоносова ул, дом № 46; Воронежская обл, Репьёвский р-н, Платава с, Воронежская ул, дом № 29; Воронежская обл, Павловский р-н, Лосево с, Кахиповка ул, дом № 24; Воронежская обл, Воронеж г, Октябрьская ул, дом № 131; Воронежская обл, Ольховатский р-н, Шапошниковка сл, Садовая ул, дом № 58а.) не включены в программу газификации и отсутствуют в пообъектном плане-графике догазификации Воронежской области. Указанные расходы не могут быть учтены в составе экономически обоснованных расходов за технологическое присоединение в рамках догазификации за 2 квартал 2023 года в соответствии с письмом ФАС России от 14.10.2022 N ВК/94795/22 «Рекомендации ФАС России органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по определению расходов ГРО».

1. Обоснование стоимости расходов, связанных с проектными, инженерно-изыскательскими и строительно-монтажными работами.

Экспертиза экономической обоснованности расходов на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации проведена с использованием следующих нормативных документов:

1. СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (внесен Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.). Раздел «Сети газоснабжения».

2. Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений (рекомендован Письмом Росстроя от 24.05.2006 № СК-1976/02).

3. НЦС 81-02-15-2023. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденный Приказом Минстроя России от 21.02.2022 № 115/пр.

4. НЦС 81-02-19-2023. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденный Приказом Минстроя России от 29.03.2022 № 217/пр.

5. НЦС 81-02-16-2023. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 16. Малые архитектурные формы, утвержденный Приказом Минстроя России от 28.03.2022 N 204/пр.

6. Индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ для строительства на 2 квартал 2023 года Письмо Минстроя России от 02.05.2023 г. №24756-ИФ/09 прил.5

По результатам проведённой экспертизы выявлено следующее:

Проверка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводилась путём сравнения предоставленных ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» данных о фактически выполненных объёмах работ по актам КС-11, анализа счёта 08.03 и актов выполненных работ на проектно-изыскательские работы с данными расчётов, произведённых специалистами ДГРТ ВО, на строительство, изыскательские работы и проектирование сетей газопровода, выполненных с применением сборников СБЦП и НЦС, включённых в федеральный реестр сметных нормативов.

На основании проведённого анализа экономически обоснованные на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 2 квартал 2023 года в части проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ могут быть приняты в размере 116 151,13 тыс. руб. против 117 188,95 тыс. руб. заявленных ГРО, отклонение составило 1 037,82 тыс. руб. по следующим объектам:

1) Превышение в стоимости ПИР и СМР представленной ГРО при сравнении с данными расчётов стоимости работ по сборникам СБЦП и НЦС составило 206,64 тыс. руб. по следующим объектам:

- 009749 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Приозерная ул., дом № 75 (пом. 2) – 9,90 тыс. руб.;
- 010075 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Лесная ул., дом № 15/3 – 5,06 тыс. руб.;
- 009816 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Композитора Ставонина ул., дом № 42 – 5,91 тыс. руб.;
- 010103 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Капитана Мягкова пер, дом № 19 – 8,86 тыс. руб.;
- 009681 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Братьев Мариных ул., дом № 53 – 5,08 тыс. руб.;
- 009827 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Приусадебная (Лазурит-Тепличный тер. ДНТ ул., дом № 10 – 7,15 тыс. руб.;
- 010227 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Жилой массив Задонье кв-л, дом № 11 (участ. 11, кв-л 6, позиц. 133;) – 12,93 тыс. руб.;
- 009544 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Головина ул., дом № 98 – 31,11 тыс. руб.;
- 011177 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Павловский р-н, Лосево с., Крупской ул., дом № 14 – 1,14 тыс. руб.;
- 010235 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Генерала Шатилова ул., дом № 42 – 8,99 тыс. руб.;
- 011338 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Павловский р-н, Павловск г, Мира ул., дом № 12 – 12,48 тыс. руб.;
- 010920 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Речной пер, дом № 27а – 8,71 тыс. руб.;
- 011302 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Садовое Кольцо ул., дом № 71А – 10,88 тыс. руб.;
- 011186 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Братьев Чертковых ул., дом № 14/1 (36:34:0547010:4630) – 4,82 тыс. руб.;
- 005243 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Семилуки г, Кольцова пр-кт, дом № 2 – 4,60 тыс. руб.;
- 011619 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Лискинский р-н, Подлесный х., Яблочная ул., дом № 7 – 0,79 тыс. руб.;
- 002280 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Россошанский р-н, Старая Калитва с, Красная ул., дом № 77 – 16,83 тыс. руб.;
- 005562 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Семилукский р-н, Медвежье с, Школьная ул., дом № 22 – 17,57 тыс. руб.;
- 010168 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, ДНТ Лазурит-Тепличный д.п., дом № Ц-19 – 1,65 тыс. руб.;
- 009148 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, ДНТ Лазурит-Тепличный д.п., Садовая 3-я ул., дом № 55 – 0,74 тыс. руб.;
- 009590 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, Ушинского ул., дом № 54 – 1,72 тыс. руб.;
- 011065 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Терновский р-н, Братки с, Рошинская ул., дом № 11 – 14,38 тыс. руб.;

- 010892 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, 9-я Садовая (Лазурит-Тепличный тер. ДНТ) ул., дом № 8 (36:34:0510032:) – 7,21 тыс. руб.;

- 010481 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, ДНТ Лазурит-Тепличный д.п., Павловского ул., дом № 9 – 3,06 тыс. руб.;

- 007482 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, ДНТ Лазурит-Тепличный д.п., Садовая 10-я ул., дом № Р-3 – 1,56 тыс. руб.;

- 010660 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл., Воронеж г, ДНТ Лазурит-Тепличный д.п., Садовая 1-я ул., дом № 41 – 3,51 тыс. руб.

2) по 16 объектам не принимаются расходы на сумму 765,22 тыс. руб., по причине отсутствия в программе газификации;

3) по 1 объекту (Воронежская обл, Репьёвский р-н, Осадчее с, Мира ул, дом № 197) расходы на ПИР и СМР были приняты в 4 квартале 2022 года, поэтому дополнительно заявленная ГРО сумма в размере 20,00 тыс. руб. отклонена;

4) по 1 объекту (010179 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Аннинский р-н, Рубашевка п, Дорожная ул, дом № 27) расходы приняты в 4 квартале 2022, сейчас снова подаются по тем же адресам, но другими заявителями. В программе газификации по 1 объекту. Сумма заявленная ГРО 41,24 тыс. руб. отклонена.

5) по 1 объекту (003098 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Семилукский р-н, Гремячий Колодезь с, Садовая ул, дом № 144) на основании письма ГРО от 06.07.2023 № КЗ-12/2214 принята сумма 160,0 тыс. руб., отклонение составило 4,72 тыс. руб.

2. Обоснование стоимости расходов, связанных с осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения с проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа принимаются экспертной группой ДГРТ ВО исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения основного абонента, на территории Воронежской области (приказ ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/10 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области»).

Согласно представленным материалам, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий по 665 объектам, по которым предусмотрено строительство газопровода, ГРО не заявлены.

Расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий из 1 045 объектов, по которым предусмотрено только фактическое присоединение, согласно представленным ГРО документам, составляют 243,72 тыс. руб. (без НДС) по 134 объектам.

На основании подпункта «в» пункта 71 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила подключения), мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, включают в себя: мониторинг исполнителем выполнения заявителем технических условий (за исключением случая, если заявка о подключении содержит просьбу заявителя к исполнителю осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка,

по установке газоиспользующего оборудования, строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, установке прибора учета газа).

По результатам анализа представленных ГРО документов, расходы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий 134 объектов, по которым предусмотрено только фактическое присоединение, приняты экспертами ДГРТ ВО в размере **226,93** тыс. руб. (без НДС). Снижение составляет 16,79 тыс. руб.:

- по 3 объектам не принимаются расходы на мониторинг ввиду отсутствия в программе догазификации в сумме 6,10 тыс. руб. (без НДС);

- по 1 объекту расходы на сумму 1,28 тыс. руб. не принимаются, т.к. в 4 квартале 2022 по данному адресу был принят 001401 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Новохоперский р-н, Новохопёрский рп, Гоголя ул, дом № 2, заявитель Есин Анатолий Петрович, сейчас заявитель Степина Анна Васильевна. В программе газификации числится один объект;

- по 30 объектам догазификации выявлено превышение расходов на мониторинг выполнения Заявителем технических условий в размере 9,41 тыс. руб. (без НДС) на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (С₇), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/10, принято 62,60 тыс. руб. (без НДС), против предложения ГРО 72,01 тыс. руб. (без НДС);

- по 100 объектам расходы приняты в соответствии с заявленной ГРО суммой в размере 164,33 тыс. руб. (без НДС).

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно представленным ГРО документам, составляют 6 287,38 тыс. руб. (без НДС).

По результатам анализа представленных документов, расходы на фактическое подключение по 1 710 объектам приняты экспертами ДГРТ ВО в размере **5 253,12** тыс. руб. (без НДС).

Экспертами ДГРТ ВО исключены расходы на фактическое подключение (технологическое присоединение) в размере 1 034,26 тыс. руб. (без НДС), из них:

- по 19 объектам не принимаются расходы ввиду отсутствия в программе догазификации в сумме 95,31 тыс. руб. (без НДС);

- по 2 объектам (011479 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Новохопёрский р-н, Новохопёрский рп, Гоголя ул, дом № 2 и 010179 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Аннинский р-н, Рубашевка п, Дорожная ул, дом № 27) на сумму 11,13 тыс. руб. не принимаются расходы т.к. в 4 квартале 2022 по данным адресам были приняты расходы, но с другими заявителями. В программе газификации числится один объект;

- по 3 объектам (004399 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Воронеж г, Верхняя ул, дом № 89, 007171 ДГ Строительство/монтаж Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Воронеж г, Троепольского ул, дом № 16 и 007027 ДГ Газопроводы по адресу: Воронежская обл, Воронеж г, Просторная ул, дом № 72/1) затраты на сумму 3,27 тыс. руб. не принимаются, т.к. в 2022 году ставка С₇, была больше чем в 2023 году. Расходы в 2022 были приняты по ставке С₇;

- по 611 объектам на основании установленных стандартизированных тарифных ставок (С₇), утвержденных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/10, в размере 924,55 тыс. руб., принято 2 209,20 тыс. руб. (без НДС), против предложения ГРО 3 133,75 тыс. руб. (без НДС);

- по 1 075 объектам расходы приняты в соответствии с заявленной ГРО суммой в размере 3 043,92 тыс. руб. (без НДС).

На основании проведенного анализа, экономически обоснованные расходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации Воронежской области за 2 квартал 2023 года в части мониторинга

выполнения Заявителем технических условий и фактического подключения (технологического присоединения) 1 710 объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения составили **5 480,05** тыс. руб. (без НДС) против заявленных ГРО – 6 531,10 тыс. руб. (без НДС). Исключены затраты в размере 1 051,05 тыс. руб. (без НДС).

Таким образом, общий размер экономически обоснованных расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 2 квартал 2023 года составил **121 631,18** тыс. руб. (НДС не облагается) против предложения ГРО – 123 720,05 тыс. руб. (НДС не облагается), снижение 2 088,87 тыс. руб., в том числе:

- проектные, инженерно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы – 116 151,13 тыс. руб.;

- текущие затраты (мониторинг и фактическое подключение) – 5 480,05 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 224,98 тыс. руб. объекты 4 квартала 2022 года;
- 197,25 тыс. руб. объекты 1 квартала 2023 года;
- 1 581,61 тыс. руб. объекты закрытые по КС-11;
- 2 476,21 тыс. руб. завершенные объекты

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений и руководствуясь письмом ФАС России от 21.06.2022 № ВК/59401/22, орган регулирования утверждает размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования.

На основании вышеизложенного, предлагается установить экономически обоснованные расходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2023 года в размере **121 631,18** тыс. рублей (без НДС).

Определить источники финансирования средств на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2023 года:

- за счет установленных специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в сумме 47 195,98 тыс. рублей (без НДС);

- за счет средств единого оператора газификации 74 435,20 тыс. рублей (без НДС).

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Хицкова Е.В. – «воздержалась», Цыганкова Е.М. – «за», Хвостикова В.А. - «за», Попова Н.И. – «за».

Решение:

Принято единогласно.

Члены Правления:

Шелякина Л.Г.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.

Хвостикова В.А.

Попова Н.И.