



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ
СЛУЖБА
(ФАС России)
ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ

Садовая Кудринская, 11
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24
delo@fas.gov.ru <http://www.fas.gov.ru>

штамп
регистрации

№ _____

На № _____ от _____

Министерство цифровой экономики и
конкуренции Ульяновской области

ул. Спасская, д.3, г. Ульяновск, 432017

tarif@ulgov.ru

ПРЕДПИСАНИЕ

г. Москва

Заместитель руководителя Федеральной антимонопольной службы С.А. Пузыревский, рассмотрев материалы внеплановой выездной проверки в отношении Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, проведенной ФАС России (приказ ФАС России от 16.01.2019 № 33/19 в редакции приказа от 23.01.2019 № 68/19, акт проверки Инспекции ФАС России от 22.02.2019 № 22), в ходе которой были выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, допущенные Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области (далее — Министерство) при корректировке в 2017-2018 гг. установленных на 2016-2018 гг. тарифов на тепловую энергию и установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 г. для Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть» (далее — Предприятие),

УСТАНОВИЛ:

Государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), Методическими



указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э).

В соответствии с пунктом 29 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования № 1075) экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

ФАС России был проведен анализ экспертных заключений Министерства и материалов по корректировке установленных на долгосрочный период 2016-2018 гг. тарифов на тепловую энергию и установлению тарифов на тепловую энергию на 2019 г. на предмет их экономической обоснованности, по результатам которого установлено следующее.

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятия, на 2016-2018 гг. установлены приказом Министерства экономического развития Ульяновской области от 19.11.2015 № 06-425 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ульяновским муниципальным унитарным предприятием «Городская теплосеть», на 2016-2018 годы» с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования № 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления

регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией,

отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Порядок корректировки тарифов в сфере теплоснабжения при применении метода индексации установленных тарифов установлен пунктами 49-57 Методических указаний № 760-э.

1. Неподконтрольные расходы 2017 г., 2018 г.

1.1. Налог на прибыль 2017 г., 2018 г.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 62, пунктами 71, 73 Основ ценообразования № 1075 в составе неподконтрольных расходов учитываются расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая налог на прибыль.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 65,05 тыс. руб. в 2017 г., 67,84 тыс. руб. в 2018 г.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5 котельных («Школа №32», «Запад-1», «ИУЗУ», «Заволжье-5» (ЦГБ), «Пригородный»), скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 181,06 тыс. руб. в 2017 г.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 41 котельной («Квартал 11», «Квартал 260», «Квартал 267», «Квартал 273», «Квартал 279», «Квартал 280», «Квартал 298», «Квартал 304», «Квартал 324-1», «Квартал 324-2», «Квартал 337-1», «Квартал 337-2», «Госплемобъединение» (ГПО), «ДИБ», «Карлинское», «Лаишевка», «Ленина 38», «МО-92», «Облхимчистка», «Поливно», «Спецполиклиника», «УНИПТИМАШ», «УПИ», «Училище связи» (УФВУС), «Шевченко 87», «Агропром», «Баратаевка», «ДЭП № 148», «Кадьяна», «Карамзина - верхняя», «Карамзина - нижняя», «Областная больница», «Облвоенкомат», «Отрада», «Плодовое», «Школа №55», ЮРК, «Арсенал», «Заволжье-4», «МО-121», «Электромаш»), скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 749,00 тыс. руб. в 2017 г.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 10,19 тыс. руб. в 2018 г.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Заволжье-5, ЦТП» скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 4,64 тыс. руб. в 2018 г.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 222,98 тыс. руб.

(теплоноситель – вода) и 74,76 тыс. руб. (теплоноситель – пар) в 2018 г.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» скорректированные расходы на уплату налога на прибыль составили 46,39 тыс. руб. в 2018 г.

В соответствии с Экспертным заключением по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую УМУП «Городская теплосеть», на 2017-2018 годы (далее – Экспертное заключение на 2017 г.), и Экспертным заключением по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую УМУП «Городская теплосеть», на 2018 год (далее – Экспертное заключение на 2018 г.), скорректированный налог на прибыль рассчитан по установленной налоговой ставке 20% от величины нормативной прибыли (= прибыль \times 0,2), а не от величины налогооблагаемой прибыли (= прибыль \times 0,2 / 0,8).

Кроме того, сумма налога на прибыль в размере 181,06 тыс. руб. в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5 котельных, в 2017 г. определена Министерством с учетом величины расчетной предпринимательской прибыли.

При этом компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения.

Таким образом, расходы на уплату налога на прибыль, учтенные Министерством при корректировке тарифов на 2017 г. и 2018 г., подлежат пересчету.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя 2017 г., 2018 г.

2.1. Расходы на топливо 2017 г., 2018 г.

В соответствии с пунктами 34, 61, 71, 73 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, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 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 тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» скорректированные расходы на топливо в 2017 г. составили 144397,60 тыс. руб. против утвержденных в размере 142589,30 тыс. руб., в 2018 г. - 149307,11 тыс. руб. против утвержденных в размере 146866,96 тыс. руб.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5 котельных, скорректированные расходы на топливо в 2017 г. составили 15245,20 тыс. руб. против утвержденных в размере 15054,20 тыс. руб.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 41 котельной, скорректированные расходы на топливо в 2017 г. составили 381456,40 тыс. руб. против утвержденных в размере 376679,40 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» скорректированные расходы на топливо в 2018 г. в размере 6739,38 тыс. руб. учтены на уровне утвержденных расходов.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» скорректированные расходы на топливо в 2018 г. составили 141131,06 тыс. руб. против утвержденных в размере 141976,92 тыс. руб. (теплоноситель – вода), скорректированные расходы на топливо в 2018 г. в размере 6739,38 тыс. руб. учтены на уровне утвержденных расходов (теплоноситель – пар).

ФАС России отмечает, что оптовую цену на природный газ, тариф на услуги по транспортировке газа, плату за снабженческо-сбытовые услуги для ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц устанавливает федеральный орган исполнительной власти.

В нарушение подпункта «а» пункта 28, пунктов 34, 73 Основ ценообразования № 1075 Министерством при расчете скорректированных расходов на топливо на 2017 г. принята фактическая цена на газ за 9 месяцев 2016 г., проиндексированная в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, в размере 5097,43 руб./тыс.куб.м, при расчете скорректированных расходов на топливо на 2018 г. принят прогнозный уровень цены на газ в размере 5270,75 руб./тыс.куб.м, при этом расчет расходов на топливо и анализ документов, представленных Предприятием в обоснование указанных расходов, в том числе в части цены газа, отсутствует.

Таким образом, расходы на топливо, учтенные Министерством при корректировке тарифов на 2017 г. и 2018 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

2.2. Расходы на электрическую энергию 2017 г., 2018 г.

В соответствии с пунктами 38, 61, 71, 73 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы (включая электрическую энергию) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» скорректированные расходы на электрическую энергию в 2017 г. составили 29127,45 тыс. руб. против утвержденных в размере 29876,44 тыс. руб., в 2018 г. - 30438,18 тыс. руб. против утвержденных в размере 32147,05 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» скорректированные расходы на электрическую энергию в 2017 г. составили 776,48 тыс. руб. против утвержденных в размере 822,57 тыс. руб., в 2018 г. - 808,32 тыс. руб. против утвержденных в размере 877,84 тыс. руб.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5 котельных, скорректированные расходы на электрическую энергию в 2017 г. составили 2915,01

тыс. руб. против утвержденных в размере 2963,92 тыс. руб.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 41 котельной, скорректированные расходы на электрическую энергию в 2017 г. составили 72249,78 тыс. руб. против утвержденных в размере 74107,63 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» скорректированные расходы на электрическую энергию в 2018 г. в размере 1309,96 тыс. руб. приняты на уровне утвержденных расходов.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» скорректированные расходы на электрическую энергию в 2018 г. в размере 37067,28 тыс. руб. (теплоноситель – вода) и 9308,60 тыс. руб. (теплоноситель – пар) учтены на уровне утвержденных расходов.

В нарушение подпункта «в» пункта 28, пунктов 38, 73 Основ ценообразования № 1075 Экспертное заключение на 2017 г. и Экспертное заключение на 2018 г. не содержит расчет скорректированной цены покупки электроэнергии с указанием использованного параметра индексации цены на приобретаемую электрическую энергию на 2017 г. и 2018 г., а также анализ документов, представленных Предприятием в обоснование расходов на электрическую энергию.

Таким образом, расходы на электрическую энергию, учтенные Министерством при корректировке тарифов на 2017 г. и 2018 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

3. Расчетная предпринимательская прибыль 2017 г.

В соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования № 1075 расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования № 1075 (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5 котельных, скорректированная прибыль в 2017 г. учтена в размере 905,28 тыс. руб. (при установлении тарифов на 2017 г. принята в размере 950,20 тыс. руб.).

В нарушение положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э в Экспертном заключении на 2017 г. не указана скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли, учтенная Министерством в составе прибыли в тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5

котельных, не представлен расчет прибыли.

Таким образом, учет размера расчетной предпринимательской прибыли на 2017 г. требует дополнительного обоснования.

4. Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, в том числе величины, учитывающей результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенной на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 760-э.

В нарушение пункта 49 Методических указаний № 760-э в Экспертном заключении на 2017 г. отсутствует анализ результатов деятельности Предприятия за 2015 г. по производству, передаче и поставке тепловой энергии потребителям, в связи с чем скорректированная плановая выручка 2017 г. не содержит величину, учитывающую результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования.

5. Проведение корректировки долгосрочного тарифа, установленного на 2018 г.

Корректировка тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям 45 котельных («Школа №32», «Запад-1», «ИУЗУ», «Заволжье-5» (ЦГБ), «Пригородный», «Квартал 11», «Квартал 260», «Квартал 267», «Квартал 273», «Квартал 279», «Квартал 280», «Квартал 298», «Квартал 304», «Квартал 324-1», «Квартал 324-2», «Квартал 337-1», «Квартал 337-2», «Госплемобъединение» (ГПО), «ДИБ», «Карлинское», «Лайшевка», «Ленина 38», «МО-92», «Облхимчистка», «Поливно», «УНИПТИМАШ», «УПИ», «Училище связи» (УФВУС), «Шевченко 87», «Агропром», «Баратаевка», «ДЭП № 148», «Кадьяна», «Карамзина - верхняя», «Карамзина - нижняя», «Областная больница», «Облвоенкомат», «Отрада», «Плодовое», «Школа №55», ЮРК, «Арсенал», «Заволжье-4», «МО-121», «Электромаш»), осуществлена регулирующим органом в конце 2016 г., ее результаты приведены в Экспертном заключении на 2017 г.

В нарушение пункта 52 Основ ценообразования № 1075 Министерством не проведена в 2017 г. ежегодная корректировка указанных тарифов, установленных на 2018 г., в порядке, предусмотренном пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

6. Операционные расходы 2018 г.

В соответствии с пунктами 59, 71, 73 Основ ценообразования № 1075 операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» учтены скорректированные операционные расходы в размере 48524,11 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» скорректированные операционные расходы составили 14750,49 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» учтены скорректированные операционные расходы в размере 759,97 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Заволжье-5, ЦТП» учтены скорректированные операционные расходы в размере 2988,62 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» учтены скорректированные операционные расходы в размере 29 660,69 тыс. руб. (теплоноситель – вода) и 26 319,48 тыс. руб. (теплоноситель – пар).

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» учтены скорректированные операционные расходы в размере 22201,26 тыс. руб.

В нарушение пунктов 59, 73 Основ ценообразования № 1075 скорректированные операционные расходы рассчитаны с применением параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (индекса потребительских цен в размере 104,7% на 2017 г. и 104,0% на 2018 г. (в среднем за год к предыдущему году)).

7. Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года

Согласно пункту 51 Методических указаний № 760-э при определении необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования учитывается размер корректировки необходимой валовой выручки, рассчитываемый на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пп. 52, 55 Методических указаний № 760-э.

В нарушение пункта 51 Методических указаний № 760-э в Экспертном заключении на 2018 г. отсутствует анализ результатов деятельности Предприятия за 2016 г. по производству, передаче и поставке тепловой энергии потребителям, в связи с чем необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2018 г., не содержит величину, учитывающую результаты деятельности регулируемой организации в первом году долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.

2. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятия, на 2019 г. установлены приказом Министерства развития конкуренции и экономики от 18.12.2018 № 06-447 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ульяновским муниципальным унитарным предприятием «Городская теплосеть», на 2019-2023 годы».

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования № 1075 долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования.

Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра по основаниям, предусмотренным пунктом 51 Основ ценообразования № 1075.

Порядок установления тарифов в сфере теплоснабжения при применении метода индексации установленных тарифов установлен пунктами 33-48 Методических указаний № 760-э.

1. Полезный отпуск тепловой энергии 2019 г.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 тарифы устанавливаются на основании расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии

расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Согласно пункту 22(1) Основ ценообразования № 1075 расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Пунктом 8 Методических указаний № 760-э установлено, что 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 нужды.

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 с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 118 Методических указаний № 760-э.

На 2019 г. Министерством по 48 котельным приняты: выработка тепловой энергии в объеме 888,224 тыс. Гкал, расходы тепловой энергии на хозяйственные нужды в объеме 24,185 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии в тепловую сеть в объеме 864,039 тыс. Гкал, потери тепловой энергии в сети в объеме 85,925 тыс. Гкал, полезный отпуск тепловой энергии потребителям в объеме 778,114 тыс. Гкал.

В нарушение пунктов 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э Экспертное заключение по экономической обоснованности тарифа на производство тепловой энергии УМУП «Городская теплосеть» на 2019-2023 годы (далее – Экспертное заключение на 2019 г.) не содержит расчет объема полезного отпуска тепловой энергии с учетом актуализированной схемы теплоснабжения, фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, результатов анализа фактического объема отпуска тепловой энергии из тепловых сетей по показаниям приборов учета, а также решение уполномоченного органа об утверждении нормативов технологических

потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Предприятия на период регулирования, обоснование принятого расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Таким образом, баланс тепловой энергии, учтенный Министерством при установлении тарифов на 2019 г., не имеет достаточного экономического обоснования.

2. Базовый уровень операционных расходов 2019 г.

2.1. Расходы на оплату труда 2019 г.

В соответствии с пунктом 42, подпунктом «в» пункта 58, пунктами 59, 71, 73 Основ ценообразования № 1075 в составе базового уровня операционных расходов учитываются расходы на оплату труда, определяемые регулирующим органом 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 тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных («Квартал 11», «Квартал 260», «Квартал 267», «Квартал 273», «Квартал 279», «Квартал 280», «Квартал 298», «Квартал 304», «Квартал 324-1», «Квартал 324-2», «Квартал 337-1», «Квартал 337-2», «Госплемобъединение» (ГПО), «ДИБ», «Карлинское», «Лаишевка», «Ленина 38», «МО-92», «Облхимчистка», «Поливно», «УНИПТИМАШ», «УПИ», «Училище связи» (УФВУС), «Шевченко 87», «Агропром», «Баратаевка», «ДЭП № 148», «Кадьяна», «Карамзина - верхняя», «Карамзина - нижняя», «Областная больница», «Облвоенкомат», «Отрада», «Плодовое», «Школа №55», ЮРК, «Арсенал», «Заволжье-4», «МО-121», «Электромаш»), учтены расходы на оплату труда в размере 162490,88 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 5 котельных («Школа №32», «Запад-1», «ИУЗУ», «Заволжье-5» (ЦГБ), «Пригородный»), учтены расходы на оплату труда в размере 9000,92 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» учтены расходы на оплату труда в размере 24496,37 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» учтены расходы на оплату труда в размере 1202,25 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» учтены расходы на оплату труда в размере 14176,11 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» учтены расходы на оплату труда в размере 9553,07 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Заволжье-5,

ЦТП» учтены расходы на оплату труда в размере 998,79 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» расходы на оплату труда учтены в размере 9536,56 тыс. руб.

При расчете расходов на оплату труда сотрудников Предприятия Министерством учтена нормативная или штатная численность персонала, тарифная ставка рабочего первого разряда основной профессии в размере 7730,00 руб. (с учетом индекса-дефлятора), средний тарифный коэффициент - 1,44, дополнительные выплаты, предусмотренные премиальными положениями Предприятия и коллективным договором (выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника - 13,5%, текущее премирование - 57%, вознаграждение за выслугу лет - 29,25%, выплаты по итогам года - 5%). Среднемесячная заработная плата персонала ППР составила 23722,56 руб., административно-управленческого персонала - 38509,40 руб.

В нарушение пунктов 42, 73 Основ ценообразования № 1075 в Экспертном заключении на 2019 г. не отражено, проводился ли анализ фактической численности по формам статистической отчетности, а также фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний расчетный период регулирования на Предприятии и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, не приведены основания принятия тарифной ставки рабочего первого разряда в размере, не соответствующем минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда на 01.01.2019 в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы - 10303 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда, учтенные Министерством при установлении тарифов на 2019 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

3. Неподконтрольные расходы 2019 г.

3.1. Налог на прибыль 2019 г.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных, расходы на уплату налога на прибыль составили 1596,36 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» расходы на уплату налога на прибыль составили 426,14 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» расходы на уплату налога на прибыль составили 75,60 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» расходы на уплату налога на прибыль составили 103,48 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением на 2019 г. налог на прибыль рассчитан по установленной налоговой ставке 20% от величины нормативной прибыли (= прибыль \times 0,2), а не от величины налогооблагаемой прибыли (= прибыль \times 0,2 / 0,8).

Таким образом, расходы на уплату налога на прибыль, учтенные Министерством при установлении тарифов на 2019 г., подлежат пересчету.

3.2. Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов

В соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования № 1075 экономия расходов (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных, учтена экономия от снижения потребления топлива в размере 90,75 тыс. руб. на 2019 год, 90,75 тыс. руб. на 2020 год, 7094,32 тыс. руб. на 2022 год.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 5 котельных, учтена экономия от снижения потребления топлива в размере 246,30 тыс. руб. на 2019 год, 246,30 тыс. руб. на 2020 год.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» учтена экономия от снижения потребления топлива в размере 378,90 тыс. руб. на 2019 год, 378,90 тыс. руб. на 2020 год.

Расчет экономии средств произведен Министерством в соответствии с требованиями пунктов 43-48 Методических указаний № 760-э.

Вместе с тем в нарушение пункта 66 Основ ценообразования № 1075 обоснования сохранения такой экономии (пояснения о выполнении Предприятием обязательств за 2016-2018 гг.) Министерством не представлены. Экспертное заключение на 2019 г. не содержит анализа выполнения инвестиционной программы, плана ремонтов и др.

Кроме того, в нарушение подпункта «в» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 при расчете экономии средств Министерством использованы значения индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

и на плановый период 2018 и 2019 годов, а не актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Таким образом, учет в составе неподконтрольных расходов экономии средств, достигнутой в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, требует дополнительного обоснования.

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя 2019 г.

4.1. Расходы на топливо 2019 г.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных, расходы на топливо составили 375412,86 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 5 котельных, расходы на топливо составили 15721,19 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» расходы на топливо составили 120140,09 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» расходы на топливо составили 7886,85 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» расходы на топливо составили 155016,20 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что оптовую цену на природный газ, тариф на услуги по транспортировке газа, плату за снабженческо-сбытовые услуги для ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц устанавливает федеральный орган исполнительной власти.

В нарушение подпункта «а» пункта 28, пунктов 34, 73 Основ ценообразования № 1075 Министерством при расчете расходов на топливо на 2019 г. принята фактическая цена на газ за 10 месяцев 2018 г. с учетом индекса роста цены на природный газ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, при этом анализ документов, представленных Предприятием в обоснование указанных расходов, в том числе в части цены газа, отсутствует.

Таким образом, расходы на топливо, учтенные Министерством при установлении тарифов на 2019 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

4.2. Расходы на электрическую энергию 2019 г.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных, расходы на электрическую энергию составили 76871,56 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 5 котельных, расходы на электрическую энергию составили 3219,16 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» расходы на электрическую энергию составили 21898,57 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» расходы на электрическую энергию составили 1614,95 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» расходы на электрическую энергию составили 42577,96 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» расходы на электрическую энергию составили 876,78 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» расходы на электрическую энергию составили 1367,63 тыс. руб.

В нарушение подпункта «в» пункта 28, пунктов 38, 73 Основ ценообразования № 1075 Экспертное заключение на 2019 г. не содержит расчет цены покупки электроэнергии с указанием использованного параметра индексации цены на приобретаемую электрическую энергию на 2018-2019 гг., а также анализ обосновывающих документов, представленных Предприятием, в том числе в части цены покупки электрической энергии.

Таким образом, расходы на электрическую энергию, учтенные Министерством при установлении тарифов на 2019 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

4.3. Расходы на холодную воду 2019 г.

В соответствии с пунктами 38, 61, 71, 73 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на приобретаемую холодную воду определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемой холодной воды на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 40 котельных, расходы на холодную воду составили 16163,39 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии, поставляемой потребителям 5 котельных, расходы на холодную воду составили 1427,47 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Моторный завод» расходы на холодную воду составили 3392,99 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Заволжье-5, ЦТП» расходы на холодную воду составили 324,63 тыс. руб.

В тарифе на производство тепловой энергии котельной «Патронный завод» расходы на холодную воду составили 11844,40 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Моторный завод» расходы на холодную воду составили 895,14 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Заволжье-5,

ЦТП» расходы на холодную воду составили 6,53 тыс. руб.

В тарифе на передачу тепловой энергии по сетям от котельной «Патронный завод» расходы на холодную воду составили 995,69 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что расходы на покупную холодную воду на долгосрочный период регулирования рассчитываются с применением значений установленных тарифов на холодную воду, а при отсутствии тарифов на холодную воду, утвержденных на соответствующий год долгосрочный период регулирования, – с применением индексов цен производителей по виду деятельности «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений».

В нарушение подпункта «а» пункта 28, пунктов 38, 73 Основ ценообразования № 1075 Министерством при расчете расходов на холодную воду на 2019 г. принят прогнозный тариф покупки воды, при этом анализ документов, представленных Предприятием в обоснование указанных расходов, в том числе в части цены приобретения холодной воды, отсутствует.

Таким образом, расходы на холодную воду, учтенные Министерством при установлении тарифов на 2019 г., не имеют достаточного экономического обоснования и требуют дополнительного анализа.

На основании вышеизложенного, руководствуясь подпунктом 5.3.2.3 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331, подпунктами «а» и «д» пункта 30 Положения о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 543,

ПРЕДПИСЫВАЕТ:

1. Признать Министерство цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области нарушившим пункты 22, 22(1), 28, 34, 38, 42, 52, 66, 73, 74(1) Основ ценообразования № 1075, пункт 29 Правил регулирования № 1075, пункты 8, 49, 51 Методических указаний № 760-э при корректировке в 2017-2018 гг. установленных на 2016-2018 гг. тарифов на тепловую энергию и установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 г. для Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть».

2. Органу исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения Ульяновской области в срок до 01.07.2019 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области

государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, отразив соответствующий анализ и расчеты в экспертном заключении, а именно:

2.1. Провести дополнительный анализ расходов по статьям «Расходы на топливо» за 2017 г., 2018 г., «Расходы на электрическую энергию» за 2017 г., 2018 г., «Расчетная предпринимательская прибыль» 2017 г., отразив в экспертном заключении в том числе на основании каких данных и материалов размер расходов признан экономически обоснованным в соответствии с пунктом 29 Правил регулирования № 1075, и по результатам анализа в случае выявления необоснованных доходов/экономически обоснованных расходов исключить/включить соответствующие доходы/расходы из состава/в состав необходимой валовой выручки;

2.2. Рассчитать величину, учитывающую результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования за 2015 г.;

2.3. Рассчитать скорректированную нормативную прибыль 2017 г., 2018 г. исходя из принятого Министерством нормативного уровня прибыли в размере 0,5% от скорректированной плановой необходимой валовой выручки;

2.4. Пересчитать расходы по статье «Налог на прибыль» за 2017 г., 2018 г. по корректной ставке исходя из величины скорректированной нормативной прибыли и с учетом исключения налога на прибыль, приходящегося на расчетную предпринимательскую прибыль;

2.5. Провести корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям 45 котельных («Школа №32», «Запад-1», «ИУЗУ», «Заволжье-5» (ЦГБ), «Пригородный», «Квартал 11», «Квартал 260», «Квартал 267», «Квартал 273», «Квартал 279», «Квартал 280», «Квартал 298», «Квартал 304», «Квартал 324-1», «Квартал 324-2», «Квартал 337-1», «Квартал 337-2», «Госплемобъединение» (ГПО), «ДИБ», «Карлинское», «Лаишевка», «Ленина 38», «МО-92», «Облхимчистка», «Поливно», «УНИПТИМАШ», «УПИ», «Училище связи» (УФВУС), «Шевченко 87», «Агропром», «Баратаевка», «ДЭП № 148», «Кадьяна», «Карамзина - верхняя», «Карамзина - нижняя», «Областная больница», «Облвоенкомат», «Отрада», «Плодовое», «Школа №55», ЮРК, «Арсенал», «Заволжье-4», «МО-121», «Электромаш»), установленных на 2018 г., и по результатам корректировки в случае выявления необоснованных доходов/экономически обоснованных расходов исключить/включить соответствующие доходы/расходы из состава/в состав необходимой валовой выручки;

2.6. Рассчитать операционные расходы на 2018 г. в соответствии с

параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (индекса потребительских цен в размере 103,9% на 2017 год и 103,7% на 2018 год (в среднем за год к предыдущему году));

2.7. Рассчитать отчисления на социальные нужды на 2018 г. исходя из операционных расходов (в части расходов на оплату труда), рассчитанных с учетом исполнения подпункта 2.6 резолютивной части настоящего предписания, и тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное, медицинское страхование, установленных статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации, и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленных статьей 1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов»;

2.8. Рассчитать размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности в 2016 г.;

2.9. Пересчитать расходы на тепловую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь при ее передаче по тепловым сетям от котельных Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть», исходя из тарифов на производство тепловой энергии котельными, рассчитанных: по котельной «Моторный завод» с учетом исполнения подпунктов 2.1-2.4 резолютивной части настоящего предписания (2017 г.), подпунктов 2.1, 2.3-2.8 резолютивной части настоящего предписания (2018 г.), по котельным «Заволжье-5, ЦТП», «Патронный завод» с учетом исполнения подпунктов 2.1, 2.3-2.8 резолютивной части настоящего предписания (2018 г.).

3. Органу исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения Ульяновской области в срок до 01.07.2019 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, отразив соответствующий анализ и расчеты в экспертном заключении, а именно:

3.1. Обоснование объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенного при установлении тарифов на 2019 г., в соответствии с пунктом 29 Правил регулирования № 1075;

3.2. Провести дополнительный анализ расходов по статьям «Расходы на оплату труда» за 2019 г., «Отчисления на социальные нужды» за 2019 г., «Расходы на топливо» за 2019 г., «Расходы на электрическую энергию» за 2019 г., «Расходы на

холодную воду» за 2019 г., отразив в экспертном заключении в том числе на основании каких данных и материалов размер расходов признан экономически обоснованным в соответствии с пунктом 29 Правил регулирования № 1075, и по результатам анализа в случае выявления необоснованных доходов/экономически обоснованных расходов исключить/включить соответствующие доходы/расходы из состава/в состав необходимой валовой выручки;

3.3. При необходимости пересчитать базовый уровень операционных расходов на 2019 г. с учетом исполнения пункта 3.2 резолютивной части настоящего предписания.

3.4. Провести дополнительный анализ расходов по статье «Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов» с учетом устранения нарушений, допущенных при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 г. и 2018 г., отразив в экспертном заключении в том числе анализ степени исполнения обязательств, предусмотренных при установлении тарифов, в соответствии с пунктом 29 Правил регулирования № 1075, и по результатам анализа в случае выявления необоснованных доходов/экономически обоснованных расходов исключить/включить соответствующие доходы/расходы из состава/в состав необходимой валовой выручки;

3.5. Рассчитать нормативную прибыль 2019 г. исходя из принятого Министерством нормативного уровня прибыли в размере 0,5% от плановой необходимой валовой выручки;

3.6. Пересчитать расходы по статье «Налог на прибыль» за 2019 г. по корректной ставке исходя из величины нормативной прибыли;

3.7. Пересчитать расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» за 2019 г. исходя из принятого Министерством размера, равного 2 процентам необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, с учетом устранения нарушений, допущенных при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 г.;

3.8. Пересчитать расходы на тепловую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь при ее передаче по тепловым сетям от котельных «Моторный завод», «Заволжье-5, ЦТП», «Патронный завод» исходя из тарифов на производство тепловой энергии указанными котельными, рассчитанных с учетом исполнения пунктов 3.1-3.7 резолютивной части настоящего предписания.

4. Органу исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в срок до 01.07.2019 рассчитать необходимую валовую выручку Ульяновского

муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть» для установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2017-2019 гг. с учетом исполнения пунктов 2 и 3 резолютивной части настоящего предписания

5. Органу исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения не позднее 01.07.2019 принять и ввести в действие решение об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и на тепловую энергию, поставляемую потребителям Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть», с учетом исполнения пунктов 2, 3 и 4 резолютивной части настоящего предписания.

6. Об исполнении настоящего предписания органу исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 5 резолютивной части настоящего предписания, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решения органа исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, принятие которого предусмотрено пунктом 5 резолютивной части настоящего предписания;

- протокола заседания правления органа исполнительной власти Ульяновской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, на котором принималось решение, предписанное настоящим предписанием;

- экспертного заключения об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и на тепловую энергию, поставляемую потребителям УМУП «Городская теплосеть» на 2019 г., в котором отражен результат исполнения настоящего предписания.

Место для подписи

С.А. Пузыревский