

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 64-10

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

от 30 октября 2019 г.

Председательствовал:

Заместитель председателя правления

Д.В.Путин

Члены правления:

**Н.В.Кузьмина
Л.И.Наперова
Е.Ю.Широкова**

**от Департамента экономической
политики и развития города Москвы:**

**М.В.Гладких
М.В.Носик
С.И.Соломонова**

Вопрос № 10 «О корректировке на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда»

(Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю.,
Гладких М.В., Соломонова С.И., Сапрыкина А.А.)

10.1. Принять к сведению информацию начальника Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере Гладких М.В. о том, что в адрес Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) поступило предложение общества с ограниченной ответственностью «Геруда» (далее – ООО «Геруда», организация) о корректировке на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, с приложением расчетных и обосновывающих материалов (вх. от 30.04.2019 № ДПР-3-3033/19, от 24.09.2019 № ДПР-3-3033/19, от 10.10.2019 № ДПР-40-5659/19).

Экспертиза предложения о корректировке на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, осуществляется в соответствии с Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников финансирования инвестиционной программы у организации отсутствует.

Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации отсутствует.

Фактические затраты в сфере теплоснабжения за 1 полугодие 2019 года представлены организацией письмом от 19.08.2019 № ДПР-40-4632/19.

Представленные организацией материалы соответствуют требованиям пункта 16 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке организацией представлены.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации эксперты Департамента исходят из того, что ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

На основании предложения организации в порядке, предусмотренном Правилами регулирования, Регламентом открытия дел об установлении

регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, приказом Департамента от 17.05.2019 № 276-тд (в редакции приказа Департамента от 20.08.2019 № 396-тд) открыто дело о корректировке на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией (уведомление исх. от 17.05.2019 № ДПР-44-285/19).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, на 2019-2023 годы установлены приказом Департамента от 15.11.2018 № 175-ТР.

Плановые (внеплановые) выездные и документарные проверки в отношении организации в 2017-2019 годы не проводились.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
5. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
7. Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования).
8. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).
9. Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».
10. Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.
11. Иные нормативные правовые акты.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов

В состав имущества, участвующего в процессе производства и реализации тепловой энергии, входят котельная и тепловые сети.

В качестве документов, подтверждающих законное владение в отношении указанного имущества, организацией представлена копия договора аренды теплоэнергетического комплекса от 01.06.2015 № б/н с дополнительными соглашениями и соглашением о перемене лица от 31.10.2015 б/н.

Учет доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Обязанность ведения отдельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, объемов тепловой энергии (теплоносителя) определена в пункте 10 Основ ценообразования.

Учетная политика утверждена приказом организации от 31.12.2010 № 1 «Об утверждении Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета».

В представленных к рассмотрению документах ведение организацией отдельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности не отражено.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии и экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Приказом Департамента от 15.11.2018 № 175-ТР для организации в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в целях установления тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов,	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	–	–	–	–
1	2019	13 791,12	–	–	–	–	–	–
2	2020	–	1,0	–	–	–	–	–
3	2021	–	1,0	–	–	–	–	–
4	2022	–	1,0	–	–	–	–	–
5	2023	–	1,0	–	–	–	–	–

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования 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.

Предлагаемые организацией тарифы на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям организацией на период регулирования, составляют (без учета НДС):

№ п/п	Период	Тарифы на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал
1	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 888,35
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 888,35
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-
5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-
6	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-
7	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-
8	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-

Темп изменения предлагаемых организацией к утверждению тарифов к уровню установленных составляет:

Период	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Темп изменения тарифов	%	108,2	-	-	-
Темп изменения тарифов	%	100,0	-	-	-

Данные, приведенные в предложении организации о корректировке на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), основаны на расчетах, выполненных организацией.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использованы нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались отчетные данные, представленные организацией.

Организация осуществляет деятельность с использованием общей системы налогообложения, в связи с чем суммы налога на добавочную стоимость по приобретаемым товарам (работам и услугам) не признаются расходами организации и не учитываются при формировании себестоимости оказываемых услуг.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию (мощность) рассчитаны в виде одноставочных тарифов.

Расчет одноставочных долгосрочных тарифов выполнен в соответствии с пунктом 143 Методических указаний с учетом совокупной необходимой валовой выручки регулируемой организации по производству тепловой энергии (мощности), ее передаче и сбыту в соответствии с главами IX.I и IX.II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в целях корректировки долгосрочных тарифов согласно пункту 49 Методических указаний орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Индексы роста потребительских цен и индексы роста цен

При корректировке величин расходов по статьям затрат на 2020-2023 годы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованным 30.09.2019 (далее – Прогноз), применены индексы:

№ п/п	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Индекс роста потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0
2	Индекс роста цен на природный газ	Июль 103,0	Июль 103,0	Июль 103,0	Июль 103,0

В связи с отсутствием в Прогнозе индекса изменения цен электрической энергии на розничном рынке электрической энергии затраты на 2020-2023 годы приняты экспертами Департамента на планируемом уровне в соответствии с прогнозом изменения цен на розничном рынке электрической энергии для потребителей города Москвы, кроме населения: на 2020 год – 104,3%, на 2021-2023 годы – 103,6%.

1. Обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (баланс)

В составе материалов на корректировку установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) по балансовым показателям организацией были представлены следующие документы:

- баланс тепловой энергии на 2020 год (в формате шаблона ЕИАС);
- расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год;
- расчет нормативов удельного расхода топлива;
- копии договоров теплоснабжения с потребителями;
- другие обосновывающие документы и материалы.

Величины балансовых показателей на 2020 год, заявленные организацией:

- выработка тепловой энергии – 153,911 тыс. Гкал;
- собственные нужды источников тепла – 0,222 тыс. Гкал;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 153,689 тыс. Гкал;
- потери в тепловых сетях – 7,690 тыс. Гкал;
- полезный отпуск всего – 146,00 тыс. Гкал.

Формирование расчетных объемов отпуска тепловой энергии в целях расчета тарифов в сфере теплоснабжения регламентировано разделом III Методических указаний, в соответствии с которым объем реализации тепловой энергии и подключенной нагрузки определяется исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.

В составе материалов тарифного дела организацией предоставлены данные о фактических объемах реализации тепловой энергии за предшествующие периоды с разбивкой по группам потребителей, реестр договоров с потребителями тепловой энергии, данные бухгалтерского учета, формы статистической отчетности № 22-ЖКХ, № 46-ТЭ.

Корректировка на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов

на тепловую энергию (мощность), поставляемую организацией потребителям, произведена экспертами Департамента исходя из параметров, определенных на 2020 год:

- выработка тепловой энергии – 153,911 тыс. Гкал;
- собственные нужды источников тепла – 0,222 тыс. Гкал;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 153,689 тыс. Гкал;
- потери в тепловых сетях – 7,690 тыс. Гкал;
- полезный отпуск всего – 145,999 тыс. Гкал, в том числе:
 - бюджетным потребителям – 6,210 тыс. Гкал;
 - населению – 136,136 тыс. Гкал;
 - прочим потребителям – 3,653 тыс. Гкал;
- удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 154,61 кг.у.т./Гкал.

Отклонение скорректированного объема полезного отпуска тепловой энергии от объема, учтенного при установлении долгосрочных тарифов:

Период регулирования	Учтено на период, тыс.Гкал	Корректировка на период, тыс.Гкал	Отклонение, тыс.Гкал
Тепловая энергия в горячей воде			
2020	145,999	145,999	0,00
2021	145,999	145,999	0,00
2022	145,999	145,999	0,00
2023	145,999	145,999	0,00

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и их динамика к предыдущему периоду регулирования

Корректировка на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) организации осуществляется экспертами Департамента в соответствии с Методическими указаниями.

2.1. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 Методических указаний;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Пунктом 118 Методических указаний определено, что в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды

регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации. Указанная информация организацией в Департамент не предоставлена.

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов определена с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных Прогнозом.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Ресурсы	тыс. руб.	130 718,33	-	-	-

2.1.1. Топливо на технологические цели (газ природный)

Скорректированные расходы на топливо на технологические цели (газ природный) на 2020-2023 годы, заявленные организацией исходя из планируемого объема газа на выработку тепловой энергии 20 345,97 тыс. куб.м:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Топливо	тыс. руб.	114 025,95	-	-	-

При этом расчет стоимости 1 куб. м газа организацией не представлен.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлена копия договора поставки и транспортировки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Москва» от 18.10.2017 № 61-17-0838/18, с приложением счетов-фактур к указанному договору за 1 полугодие 2019 года.

При расчете расходов на топливо на технологические цели (газ природный) применены оптовые цены на газ, утвержденные приказом ФАС России от 13.05.2019 № 583/19, плата за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная приказом ФАС России от 13.06.2018 № 804/18, тарифы на услуги по транспортировке газа, утвержденные приказом ФСТ России от 28.04.2015 № 100-э/3, и индексы роста цен на природный газ в соответствии с Прогнозом.

Экспертами Департамента расходы по данной статье на 2020 год скорректированы исходя из планируемого объема газа на выработку тепловой энергии 20 373,52 тыс. куб.м, удельного расхода условного топлива 154,61 кг.у.т./Гкал и расчетной объемной теплоты сгорания 8 164 Ккал/куб.м.

Параметры газа (объем, удельный расход условного топлива, расчетный объем теплоты сгорания) для корректировки расходов на топливо на 2021-2023 годы приняты экспертами на уровне 2020 года.

Анализ динамики скорректированных расходов на топливо и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	111 635,08	114 984,14	118 433,66	121 986,67
Отклонение предложения Департамента от предложения	тыс. руб.	-2 390,87	-	-	-

организации					
Темп роста к предыдущему периоду	%	102,0	103,0	103,0	103,0

2.1.2. Расходы на электрическую энергию

Скорректированные расходы на электрическую энергию на 2020-2023 годы, заявленные организацией исходя из объема электрической энергии 4 101,42 тыс. кВт.ч и мощности 0,85 МВт:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	тыс. руб.	16 504,28	–	–	–

При этом расчет стоимости 1 кВт.ч электрической энергии организацией не представлен.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены расчет планового расхода электрической энергии, копия договора энергоснабжения с ПАО «Мосэнергосбыт» от 09.03.2016 № 82420590 с приложением счетов-фактур к указанному договору за 1 полугодие 2019 года.

Экспертами Департамента расходы по данной статье на 2020 год скорректированы исходя из объема электроэнергии 4 101,62 тыс. кВт.ч, мощности 0,45 МВт (в соответствии с удельным расходом электрической энергии, принятым на 2019 год), стоимости электрической энергии в соответствии с представленными счетами-фактурами и принятого роста цен на электрическую энергию.

В связи с сохранением балансовых показателей на весь долгосрочный период регулирования объем электрической энергии для корректировки расходов на электрическую энергию на 2021-2023 годы принят экспертами Департамента на уровне 2020 года.

Анализ динамики скорректированных расходов на электрическую энергию и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	15 438,41	15 994,19	16 569,98	17 166,50
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-1 065,87	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	99,2	103,6	103,6	103,6

Темп роста расходов в 2020 году обусловлен прогнозной ценой на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии.

2.1.3. Расходы на холодную воду

Скорректированные расходы на холодную воду на 2020-2023 годы, заявленные организацией исходя из объема 3,21 тыс. куб.м:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Холодная вода	тыс. руб.	109,93	–	–	–

При этом расчет стоимости 1 куб.м холодной воды организацией не представлен.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлена копия договора холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Мосводоканал» от 28.12.2015 № 2008405 с приложением счетов-фактур к указанному договору за 1 полугодие 2019 года.

Экспертами Департамента расходы на холодную воду на 2020 год скорректированы исходя из объема 3,21 тыс. куб.м (в соответствии с объемом, принятым на 2019 год) и тарифов на питьевую воду, установленных приказом Департамента от 17.12.2018 № 309-ТР для АО «Мосводоканал».

В связи с сохранением балансовых показателей на весь долгосрочный период регулирования объем водоснабжения для корректировки расходов на холодную воду на 2021-2023 годы принят экспертами Департамента на уровне 2020 года.

Анализ динамики скорректированных расходов на холодную воду и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	110,12	114,21	118,97	123,73
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	0,19	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	104,2	103,7	104,2	104,0

Темп роста обусловлен ростом тарифов на питьевую воду для АО «Мосводоканал».

Анализ динамики скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	127 183,61	131 092,54	135 122,61	139 276,90
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-3 534,72	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	101,7	103,1	103,1	103,1

Отклонение скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от расходов, учтенных при установлении тарифов:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2020	127 849,36	127 183,61	-665,75
2021	131 765,72	131 092,54	-673,18
2022	135 721,20	135 122,61	-598,59
2023	139 795,43	139 276,90	-518,53

2.2. Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

2.2.1. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов

на первый год долгосрочного периода регулирования

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов организации на 2019 год установлен в размере 13 791,12 тыс. руб.

В течение периода действия регулируемых цен (тарифов), в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, дополнительные средства, полученные регулируемой организацией в результате снижения операционных расходов вследствие повышения эффективности деятельности этой организации при осуществлении ею регулируемого вида деятельности, остаются в ее распоряжении. Сокращение затрат регулируемой организации не является основанием для досрочного (до даты окончания срока действия цен (тарифов) на товары (услуги) указанной регулируемой организации) пересмотра цен (тарифов) на товары (услуги) этой регулируемой организации.

2.2.2. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные расходы	тыс. руб.	14 370,35	-	-	-

При корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) операционные (подконтрольные) расходы определены экспертами Департамента в соответствии с формулой 10 пункта 36 Методических указаний.

Размер активов при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год долгосрочного периода регулирования принят экспертами Департамента:

- по передаче тепловой энергии, теплоносителя по количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности в размере 102,1 у.е.;
- по производству тепловой энергии (мощности) принят по установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в размере 68,79 Гкал/ч.

Организация представила уточненные данные по оборудованию, что привело к изменению значения показателя установленной тепловой мощности источников тепловой энергии по сравнению с 2019 годом. При этом изменения в составе имущества, затраты по которому учтены при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность), по сравнению с первым годом долгосрочного периода регулирования, не выявлены.

Скорректированные операционные расходы, принятые экспертами Департамента на 2020-2023 годы, и сравнение с предложением организации:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	14 062,81	14 437,30	14 864,64	15 304,63
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-307,54	-	-	-

Отклонение уровня скорректированных операционных расходов с учетом

отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при установлении тарифов:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2020	14 117,42	14 062,81	-54,61
2021	14 535,30	14 437,30	-98,00
2022	14 965,54	14 864,64	-100,90
2023	15 408,52	15 304,63	-103,89

2.3. Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	119 837,48	-	-	-

2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

Скорректированные расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	4 000,00	-	-	-

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены:

- копия договора холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Мосводоканал» от 28.12.2015 № 2008405 с приложением счетов-фактур к указанному договору за 1 полугодие 2019 года;

- копия договора поставки нефтепродуктов с ООО «ДИМАРТ» от 20.08.2019 № 8-Гер/19.

Экспертами Департамента расходы по данной статье на 2020-2023 годы скорректированы исходя из объема 0,302 тыс. куб.м (в соответствии с договором объем водоотведения составляет 9,4% от объема водопотребления), тарифов на водоотведение, установленных приказом Департамента от 17.12.2018 № 309-ТР для АО «Мосводоканал».

В связи с сохранением балансовых показателей на весь долгосрочный период регулирования объем водоотведения для корректировки расходов на водоотведение на 2021-2023 годы принят экспертами Департамента на уровне 2020 года.

Кроме того, экспертами Департамента в данную статью включены расходы на создание нормативных запасов топлива.

Экспертами Департамента расходы рассчитаны в размере 2 958,22 тыс. руб. исходя из нормативного неснижаемого запаса топлива в 2020 году 78,00 тонн (согласно приказу Департамента от 26.09.2019 № 423-тд) и цены на дизельное топливо 37 445,83 руб./т, в соответствии с представленными документами.

Анализ динамики расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	2 967,32	8,92	8,74	8,65
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-1 032,68	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	2 941,9	0,3	98,0	99,0

Темп изменения расходов обусловлен включением затрат на создание нормативного запаса топлива.

2.3.2. Арендная плата

Скорректированные расходы на арендную плату на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Арендная плата	тыс. руб.	111 410,49	-	-	-

В качестве обосновывающих документов организацией представлены расчет арендной платы на 2020 год, копия договора аренды теплоэнергетического комплекса от 01.06.2015 б/н с дополнительными соглашениями, свидетельств о государственной регистрации права собственности, выписок из единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Скорректированные расходы по данной статье затрат по расчету экспертов Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	101 122,81	99 095,72	91 688,74	54 623,79
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-10 287,68	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	97,8	98,0	92,5	59,6

Снижение расходов обусловлено особенностями расчета налога на имущество, включаемого в расходы на аренду, а также выбытием основных средств в связи с окончанием срока полезного использования.

2.3.3. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Скорректированные расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	252,93	-	-	-
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	70,19	-	-	-
Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	14,00	-	-	-
Налог на имущество	тыс. руб.	168,74	-	-	-

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены отчет по основным средствам и расчет налога на имущество на 2018 год и ожидаемый 2019 год, страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № EVPX11899862413000.

Экспертами Департамента расходы по данной статье на 2020-2023 годы скорректированы на основании представленных материалов и составляют:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	137,88	114,96	92,04	69,11
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-	-	-	-
Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	9,90	9,90	9,90	9,90
Налог на имущество	тыс. руб.	127,98	105,06	82,14	59,21

Анализ динамики скорректированных расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей и сравнение с предложением организации:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-115,05	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	91,2	83,4	80,1	75,1

Снижение расходов обусловлено уменьшением налога на имущество.

2.3.4. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды»

Скорректированные расходы по данной статье на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 796,62	-	-	-

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы на основании представленных материалов и составляют 30,0%, в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Скорректированные расходы по данной статье затрат по расчету экспертов Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	2 742,03	2 815,06	2 898,38	2 984,17
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-54,59	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	102,0	102,7	103,0	103,0

Отклонение предложения Департамента от предложения организации обусловлено некорректным расчетом организацией отчислений на социальные нужды на 2020-2023 годы.

2.3.5. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Скорректированные расходы по данной статье на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Амортизация	тыс. руб.	1 377,44	-	-	-

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены отчет по основным средствам за 2018 год и ожидаемый 2019 год.

Скорректированные расходы по данной статье затрат по расчету экспертов Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	1 041,89	1 041,89	1 041,89	1 041,89
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-335,55	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	%	98,0	100,0	100,0	100,0

2.3.6. Экономия, определенная в прошедшем периоде регулирования, и подлежащая учету в последующем долгосрочном периоде регулирования

Экономия от снижения операционных расходов, от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за предшествующий период регулирования не заявлена организацией и не учтена экспертами Департамента при корректировке тарифов на 2020-2023 годы.

Скорректированные неподконтрольные расходы, рассчитанные экспертами

Департамента на 2020-2023 годы, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатели	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	108 011,93	103 076,53	95 729,78	58 727,61
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-11 825,55	-	-	-
Темп роста к предыдущему периоду	тыс. руб.	100,5	95,4	92,9	61,3

Отклонение уровня скорректированных неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при установлении тарифов:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2020	105 491,25	108 011,93	-2 520,68
2021	103 527,50	103 076,53	-450,97
2022	101 566,33	95 729,78	-5 836,55
2023	58 419,23	58 727,61	308,38

2.4. Расчет прибыли

2.4.1. Прибыль

Расходы по данной статье на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Прибыль	тыс. руб.	1 795,23	-	-	-

Экспертами Департамента расходы по данной статье не учитывались в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

2.4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Скорректированные расходы по данной статье на 2020-2023 годы, заявленные организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 976,16	-	-	-

В соответствии с письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации до начала долгосрочного периода регулирования в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования, и в течении долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Расходы по данной статье затрат для организации включенные экспертами Департамента до начала долгосрочного периода, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатели	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	8 418,77	8 357,46	8 293,24	5 656,65
Отклонение предложения Департамента от предложения	тыс. руб.	-557,39	-	-	-

Показатели	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
организации					
Темп роста к предыдущему периоду	тыс. руб.	99,16	99,27	99,23	68,21

Скорректированная необходимая валовая выручка на 2020-2023 годы, заявленная организацией:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс. руб.	275 697,55	-	-	-
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 370,35	-	-	-
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	119 837,48	-	-	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	130 718,33	-	-	-
Прибыль	тыс. руб.	1 795,23	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 976,16	-	-	-

По результатам экспертизы, проведенной экспертами Департамента, скорректированная необходимая валовая выручка организации на 2020-2023 годы составляет:

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс. руб.	257 677,12	256 963,83	254 010,27	218 965,79
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 062,81	14 437,30	14 864,64	15 304,63
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	108 011,93	103 076,53	95 729,78	58 727,61
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	127 183,61	131 092,54	135 122,61	139 276,90
Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 418,77	8 357,46	8 293,24	5 656,65

Отклонение уровня скорректированной необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при установлении тарифов:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2020	255 876,00	257 677,12	1 801,12
2021	258 185,98	256 963,83	-1 222,15
2022	260 546,31	254 010,27	-6 536,04
2023	219 279,83	218 965,79	-314,04

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов и расчет скорректированных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020-2023 годы представлены в приложении 10 к протоколу заседания правления Департамента.

3. Расчет скорректированных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

По расчету экспертов Департамента скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую организацией потребителям, составляют:

Период	Тарифы на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	
	для всех категорий потребителей, за исключением населения (без учета НДС)	для населения (с учетом НДС)
с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 745,38	2 094,46
с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 789,63	2 147,56
с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 760,00	2 112,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 760,09	2 112,11
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 739,00	2 086,80
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 740,83	2 089,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 499,00	1 798,80
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 500,76	1 800,91

Показатель	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Темп изменения тарифов	%	100,0	98,3	98,8	86,1
Темп изменения тарифов	%	102,5	100,0	100,1	100,1

10.2. Правление решило:

- Осуществить корректировку на 2020-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Геруда», и установить в размере:

- для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 745,38 руб./Гкал;
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 789,63 руб./Гкал;
- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 760,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 760,09 руб./Гкал;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 739,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 740,83 руб./Гкал;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 499,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1 500,76 руб./Гкал;


- для населения (с учетом НДС):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2 094,46 руб./Гкал;
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2 147,56 руб./Гкал;
- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 112,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 112,11 руб./Гкал;

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 086,80 руб./Гкал;
с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 089,00 руб./Гкал;
с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 798,80 руб./Гкал;
с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1 800,91 руб./Гкал.

Голосование - за – единогласно
(Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю.)
Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы


_____ Д.В.Путин

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы


_____ А.А.Сапрыкина

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексов: установленных тарифов и расчет скорректированных тарифов на топливо электростанций (миллиарды) ООО "Горгаз"

Наименование расхода	Единица измерения	2019 год				2020 год				2021 год				2022 год				2023 год					
		Утвержденная Департаментом	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста	Предполагаемое	Отклонение	Темп роста			
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 791,12	14 370,35	-307,54	102,0	14 437,89	-14 437,89	100,0	14 864,64	-14 864,64	100,0	15 291,39	-15 291,39	100,0	15 718,14	-15 718,14	100,0	16 144,89	-16 144,89	100,0	16 571,64	-16 571,64	100,0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	107 451,67	130 837,49	-11 823,55	120,5	163 076,53	-163 076,53	100,0	178 725,78	-178 725,78	100,0	194 375,03	-194 375,03	100,0	210 024,28	-210 024,28	100,0	225 673,53	-225 673,53	100,0	241 322,78	-241 322,78	100,0
Расходы на приобретение (продажу) электроэнергии	тыс. руб.	825 091,83	130 718,33	93 534,72	101,7	131 092,54	-131 092,54	100,0	131 466,29	-131 466,29	100,0	131 840,04	-131 840,04	100,0	132 213,79	-132 213,79	100,0	132 587,54	-132 587,54	100,0	132 961,29	-132 961,29	100,0
Топливо	тыс. руб.	-	1 795,23	-1 795,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	8 490,08	8 418,77	-557,39	99,160	8 347,38	-8 347,38	100,0	8 294,89	-8 294,89	100,0	8 242,40	-8 242,40	100,0	8 189,91	-8 189,91	100,0	8 137,42	-8 137,42	100,0	8 084,93	-8 084,93	100,0
Расходы на оплату процентов по кредитам и займам (субсидии на оплату процентов по кредитам и займам)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Корректировка о влиянии учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, при установлении тарифов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Корректировка учета налогов и вклада реализованных товаров (вексельных услуг), подлежащих учету в ЕВБ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Корректировка НДС в связи с изменением (составительской) налоговой программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Корректировка, касающаяся учета в ЕВБ в учетных отклонениях фактических показателей энергооборота и показателя энергетической эффективности от установленных плановых (фактических) показателей в отношении сроков реализации программы в области энергооборота и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	254 934,79	375 697,85	-120 763,06	101,1	356 514,42	-356 514,42	100,0	377 160,17	-377 160,17	100,0	397 805,92	-397 805,92	100,0	418 451,67	-418 451,67	100,0	439 097,42	-439 097,42	100,0	459 743,17	-459 743,17	100,0
Изменение резервов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Планируемые отходы	тыс. руб.	146,00	146,00	-	100,0	146,00	-146,00	100,0	146,00	-146,00	100,0	146,00	-146,00	100,0	146,00	-146,00	100,0	146,00	-146,00	100,0	146,00	-146,00	100,0
- с 1 января по 30 июня	тыс. руб.	83,36	83,36	-	97,8	81,515	-81,515	100,0	81,515	-81,515	100,0	81,515	-81,515	100,0	81,515	-81,515	100,0	81,515	-81,515	100,0	81,515	-81,515	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	тыс. руб.	62,64	62,64	-	102,9	64,484	-64,484	100,0	64,484	-64,484	100,0	64,484	-64,484	100,0	64,484	-64,484	100,0	64,484	-64,484	100,0	64,484	-64,484	100,0
на сумму превышения (разницы)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
наименование (групп)	тыс. руб.	137,89	137,89	0,000	98,7	136,136	-136,136	100,0	136,136	-136,136	100,0	136,136	-136,136	100,0	136,136	-136,136	100,0	136,136	-136,136	100,0	136,136	-136,136	100,0
Составляющие потребителя (групп)	тыс. руб.	6,21	6,21	-	100,0	6,210	-6,210	100,0	6,210	-6,210	100,0	6,210	-6,210	100,0	6,210	-6,210	100,0	6,210	-6,210	100,0	6,210	-6,210	100,0
прочие потребители (групп)	тыс. руб.	130,68	130,68	-	100,0	130,680	-130,680	100,0	130,680	-130,680	100,0	130,680	-130,680	100,0	130,680	-130,680	100,0	130,680	-130,680	100,0	130,680	-130,680	100,0
Тарифы* (без учета НДС)	тыс. руб.	1 745,38	1 882,52	-137,14	108,1	1 968,92	-1 968,92	100,0	2 052,46	-2 052,46	100,0	2 136,00	-2 136,00	100,0	2 219,54	-2 219,54	100,0	2 303,08	-2 303,08	100,0	2 386,62	-2 386,62	100,0
- с 1 января по 30 июня	тыс. руб.	1 745,38	1 882,52	-137,14	108,1	1 968,92	-1 968,92	100,0	2 052,46	-2 052,46	100,0	2 136,00	-2 136,00	100,0	2 219,54	-2 219,54	100,0	2 303,08	-2 303,08	100,0	2 386,62	-2 386,62	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	тыс. руб.	2 994,48	2 286,02	708,46	80,1	2 217,98	-2 217,98	100,0	2 117,56	-2 117,56	100,0	2 017,14	-2 017,14	100,0	1 916,72	-1 916,72	100,0	1 816,30	-1 816,30	100,0	1 715,88	-1 715,88	100,0
Тарифы* (с учетом НДС)	тыс. руб.	2 094,46	2 231,50	-137,04	101,1	2 214,04	-2 214,04	100,0	2 231,50	-2 231,50	100,0	2 248,96	-2 248,96	100,0	2 266,42	-2 266,42	100,0	2 283,88	-2 283,88	100,0	2 301,34	-2 301,34	100,0
- с 1 января по 30 июня	тыс. руб.	2 094,46	2 231,50	-137,04	101,1	2 214,04	-2 214,04	100,0	2 231,50	-2 231,50	100,0	2 248,96	-2 248,96	100,0	2 266,42	-2 266,42	100,0	2 283,88	-2 283,88	100,0	2 301,34	-2 301,34	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	тыс. руб.	2 994,46	2 256,02	738,44	75,3	2 147,56	-2 147,56	100,0	2 112,11	-2 112,11	100,0	2 089,00	-2 089,00	100,0	2 065,49	-2 065,49	100,0	2 041,98	-2 041,98	100,0	2 018,47	-2 018,47	100,0

* Расчет роста тарифов определен до отнесения к тарифу, установленному на предыдущий период (периоды)

теплоснабжения

Согласование инициировано: 30.10.2019 16:18

О направлении копии приказа и выписки из протокола заседания Правления

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: смешанное
Документ подписывается собственноручно

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Скрипицына Т.А.		Согласовано 31.10.2019 08:05	-
2	Носик М.В.		Согласовано 31.10.2019 08:38	-
3	Гладких М.В.		Согласовано 31.10.2019 12:13	-
Тип согласования: последовательное				
4	Путин Д.В.		Документ подписан собственноручно 06.11.2019 08:43	-

