**Заключение**

региональной службы по тарифам Кировской области

об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Крона», на 2025-2029 годы.

Эксперт региональной службы по тарифам Кировской области (далее - Служба) провела экспертизу предложений об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Крона», на 2025-2029 годы и отмечает следующее.

1. **Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной общество «Крона» (далее – ООО «Крона», Общество).

Основной вид деятельности: лесозаготовки.

Юридический/почтовый адрес: 613340, Кировская область, г. Советск, ул. Строителей, 25.

ИНН/КПП/ОГРН 4330004850 / 433001001 /1054310500122.

Руководитель: директор Черепанов Олег Викторович, (83375) 2-18-75.

е-mail: [ooostroitel2009@yandex.ru](https://mail.yandex.ru/?uid=1130000055578467#compose?to=%3Cooostroitel2009%40yandex.ru%3E)

Система налогообложения: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов». С 01.01.2025 года в соответствии с Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ Общество признается плательщиком НДС (5%).

Основание владения имуществом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Местонахождение котельных | ОКТМО | Мощность котельных, Гкал/час | Право владения имуществом |
| котельная №1 «Луч» - г. Советск, ул.Ленина, д.32 | 33636101 | 2,1 | концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 17.01.2017, заключенное с муниципальным образованием Советское городское поселение Кировской области, сроком на 10 лет; |
| котельная №2 «ДСПМК» - г. Советск, ул. К. Маркса, д.28 | 1,71 |
| котельная №3 Электрокотельная - г. Советск, ул. Октябрьская, д.131 | 0,41 |
| котельная №4 «ПАТО» - г. Советск, ул. Ленина, д.98 | 3,83 |

Схема теплоснабжения Советского городского поселения утверждена постановлением администрации муниципального образования Советское городское поселение Советского района Кировской области от 25.03.2024 № 178 «О внесении изменений в постановление от 23.05.2019 года № 296 «Об актуализации схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования Советское городское поселение Советского района Кировской области».

Действующие тарифы на тепловую энергию установлены решением правления РСТ Кировской области от 10.12.2019 № 44/20-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Крона», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Крона» письмами от 24.04.2024 № б/н (вх. от 24.04.2024 №№ 66-01-09-1855, 66-01-09-1898, 66-01-09-1856, 66-01-09-1897) предоставило в РСТ Кировской области информацию о плановых на 2025-2029 и фактических затратах за 2023 год в виде электронного шаблона TEPLO.43.v.8.6 c обосновывающими материалами.

Заявляемая величина тарифов по заявлению Общества составляет:

на 2025 год – 7073,3 руб./Гкал (без НДС);

на 2026 год – 7324,9 руб./Гкал (без НДС);

на 2027 год – 7447,1 руб./Гкал (без НДС);

на 2028 год – 7710,7 руб./Гкал (без НДС);

на 2029 год – 7983,8 руб./Гкал (без НДС).

Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

**2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для установления тарифов.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2025 – 2029 годы проведена в соответствии c:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2024 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа на долгосрочный период регулирования выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом расчет тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 36 и 39 Методических указаний.

**3.Анализ производственных показателей.**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется 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, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Обществом заявлен объем полезного отпуска тепловой энергии в количестве 3926,8 Гкал. Отпуск тепловой энергии осуществляется от 4 котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2025 год определен в количестве 4259,8 Гкал в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по котельным за предшествующие периоды регулирования.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по сетям определены в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения в размере 139,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертом на уровне, заявленном Обществом в объеме 233,6 Гкал. (5,04%).

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертом в количестве 4632,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2026 – 2029 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертом применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертом на первый расчетный период регулирования – 2025 год. Необходимая валовая выручка на 2026 – 2029 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2025 год в размере 27775,3 тыс. руб.

**Операционные (подконтрольные) расходы.**

Обществом заявлены операционные расходы на 2025 год в размере 9032,9 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», уровень подконтрольных расходов Общества на 2025 год определен в размере 6159,0 тыс. руб., исходя из:

1) Уровня подконтрольных расходов на 2024 год – 6493,8 тыс. руб., в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

2) ИПЦ на 2025 год – 104,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2025 год – -0,1%. Изменение активов на 2025 год учтено в связи с изменением мощности котельных в связи с вводом новых котлов (с 9,5 Гкал/ч до 8,3 Гкал/ч).

**Неподконтрольные расходы.**

Неподконтрольные расходы на 2025 год определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере 3030,3 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в размере 51,7 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертом в размере 17,6 тыс. руб., исходя из тарифов на водоотведение (с НДС), установленных на 2024 год решением правления РСТ Кировской области от 29.11.2023 № 42/60-кс-2024 для ООО «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка на территории МО Советское городское поселение с учетом прогнозного роста тарифов на 2025 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (108,1%).

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» заявлены Обществом в размере 518,6 тыс. руб. Экспертом учтены расходы по данной статье в размере 127,1 тыс. руб., на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислениях (справка, оборотно-сальдовая ведомость по счету бухгалтерского учета 02, инвентарные карточки учета объектов основных средств за 2023 год) и договора аренды оборудования от 01.04.2017, заключенного с ООО «Строитель» (котел водогрейный КВм-1,5), договора аренды оборудования от 01.04.2017, заключенного с ООО «Строитель» (котел водогрейный КВм-1,16).

Заявленные расходы в размере 391,5 тыс. руб. (договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.08.2017, заключенного с ООО «Строитель», (Трактор «Беларус-82.1»), договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.09.2021, заключенного с ООО «Строитель» (Трактор «Беларус-1221.3») признаны экспертом экономически необоснованными, так как не Обществом предоставлено обоснование аренды данного транспорта.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 50,3 тыс. руб. Экспертом расходы учтены в размере 31,8 тыс. руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду на основании декларации об ее уплате (в пределах установленных нормативов) за 2023 год в размере 2,5 тыс. руб.;

- уплата транспортного налога, на основании представленного Обществом сообщения об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога за 2023 год и пояснительной записки Общества о структуре уплаченного налога за 2023 год, в размере 29,3 тыс. руб.

«Страховые взносы на обязательное социальное страхование» определены экспертом в размере 1334,3 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда и тарифов страховых взносов (28,6%). В связи с тем, что ООО «Крона» относится к субъектам малого и среднего предпринимательства при расчете страховых взносов на обязательное социальное страхование на 2025 год экспертами применен пп.17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» Обществом заявлены в размере 186,9 тыс. руб. В подтверждение фактических затрат за 2023 год и на плановый 2025 год Обществом представлены документы по приобретению котлов КВр-0,25,   
КВр-0,6, КВр-1,16, инвентарные карточки учета основных средств, оборотно-сальдовая ведомость начисленной амортизации основных средств, которая содержит всю необходимую для формирования затрат по данной статье информацию, а именно: наименование основного средства, первоначальную стоимость имущества, срок его полезного использования. На основании представленных Обществом документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств, факта начисления амортизации с учетом максимального срока полезного использования расходы экспертом определены в размере 149,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертом определены в размере 178,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы на 2025 год определены экспертом в размере 1838,5 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной водызаявлены Обществом в размере 15712,1 тыс. руб.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 14103,0 тыс. руб.

В качестве топлива на котельных планируется использовать дрова и опил. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертом в соответствии с согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования в размере 244,9 кг.у.т./Гкал согласно Концессионному соглашению.

При расчёте потребности в топливе экспертом применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266, опил – 0,11. Структура топлива учтена в соответствии с предложением Общества: дрова – 76,05%, опил – 23,95%. Годовая потребность в топливе составляет: дрова – 3080,2 куб.м, опил – 2345,9 куб.м.

Цена дров заявлена Обществом в размере 2814,0 руб./м3 (с учетом доставки и НДС). В обоснование стоимости дров Обществом представлена плановая калькуляция себестоимости 1 м3 дров на 2025 год.

Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены. При определении цены на дрова экспертом был проведен анализ цен топлива, в том числе анализ статистических показателей, а также использованы фактические цены за 2023 год.

Фактическая цена дров, в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q4.2023» в ЕИАС за 2023 года составила:

- средневзвешенная цена по Кировской области - 1344,48 руб./м3 (с НДС, с учетом транспортировки);

- средневзвешенная цена по Советскому району – 1731,68 руб./т. (с учетом транспортировки, с НДС). Без учета цен и объема дров по ООО «Крона» средняя цена по Советскому району составила 1536,28 руб./м3 (с НДС и транспортировкой);

- ООО «Крона» – 1 870,00 руб./м3 (с учетом транспортировки, с НДС).

Цена на дрова определена экспертом в размере 1755,41 руб./м3 (с учетом доставки и НДС) исходя из сложившихся фактических цен по Советскому району Кировской области за 2023 год (без расходов по ООО «Крона») с учетом индекса потребительских цен на 2024 год (1,08) и 2025 год (1,058).

Цена опила заявлена Обществом в размере 635,0 руб./куб. м. (с учетом доставки и НДС).

Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены. При определении цены на опил экспертом был проведен анализ цен топлива, в том числе анализ статистических показателей, а также использованы фактические цены за 1 полугодие 2024 года.

Фактическая цена опила, в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q2.2024» в ЕИАС за I полугодие 2024 года составила:

- средневзвешенная цена по Кировской области – 345,36 руб./м3 (с НДС, с учетом транспортировки);

- ООО «Крона» – 647,0 руб./м3 (с учетом транспортировки, с НДС).

Цена на опил определена экспертом в размере 365,39 руб./м3 (с учетом доставки и НДС) исходя из сложившихся фактических цен по Кировской области за I полугодие 2024 года с учетом индекса потребительских цен на 2025 год (1,058).

В результате расходы на топливо на 2025 год определены экспертом в размере 6264,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 1558,3 тыс. руб. Расходы на электрическую энергию определены экспертом в размере 1434,0 тыс. руб., исходя из прогнозной нерегулируемой средневзвешенной цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня и низкого уровня напряжения на 2025 год в размере 10,04 руб./квт.ч. (с НДС). Годовой расход электроэнергии определен экспертом в количестве 142,8 тыс. кВтч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2025 год экспертом сформированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.11.2023   
№ 42/60-кс-2024 для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка» на 2024 год (с НДС) с учетом прогнозного роста тарифов на 2025 год для организаций коммунального комплекса в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (108,1%), и объема воды исходя из нормативного объема в количестве 572,6 куб.м, и определены в размере 44,9 тыс. руб.

В результате расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертом на 2025 год в размере 7743,2 тыс. руб.

**Расходы из прибыли.**

Нормативная прибыль определена в соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных Основами ценообразования, исходя из нормативного уровня прибыли на 2025 год 0,5% в размере 78,3 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.**

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по [формуле 22](#P473) с применением фактических данных за 2023 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2025 год.



Величина необходимой валовой выручки в 2023 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с [пунктом 55](#P505) Методических указаний, составила 17762,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2023 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году и установленных на 2023 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 14983,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2023 год, размер корректировки составил 3174,8 тыс. руб. Экспертом данные расходы перенесены на будущие периоды регулирования: на 2026 год – 1587,41 тыс. руб., на 2027 год 1587,41 тыс. руб.

Кроме того, на 2025 год учтен размер корректировки за 2021 год в сумме 2174,8 тыс. руб. (с учетом распределения на два периода).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки**,** осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составил 2174,8 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2025 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертом в размере 17993,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2023 год, приведена в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

**4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с [Правила](consultantplus://offline/ref=8CC8D5BF2B7843D00C87D9F33091E5E46A22FF79287C2517C751070DBECD4B0F4719CD0AF1715E45O2i9N)ми установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным [статьей 8](consultantplus://offline/ref=8CC8D5BF2B7843D00C87D9F33091E5E46A22F67A257F2517C751070DBECD4B0F4719CD0AF1715940O2i8N) Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование документа | Отметка о наличии |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 17.01.2017 |
| Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 17.01.2017 |
| Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | представлена |
| Инвестиционная программа | не представлена |

Эксперт предлагает установить на 2025 – 2029 годы следующие долгосрочные параметры регулирования для Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци-онных расходов | Индекс эффекти-вности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибы-ли | Уровень надежно-сти теплосна-бжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Динами-ка измене-ния расходов на топливо |
| удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускае-мой в сеть | величина технологиче-ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям |
| тыс. руб. | % | % | кг.у.т/Гкал | Гкал |
| 2025 | 6 159,0 | - | 0,5 | - | 244,9 | 139,5 | - | - |
| 2026 | - | 1 | 0,5 | - | 244,9 | 139,5 | - | - |
| 2027 | - | 1 | - | - | 244,9 | 139,5 | - | - |
| 2028 | - | 1 | - | - | 244,9 | 139,5 | - | - |
| 2029 | - | 1 | - | - | 244,9 | 139,5 | - | - |

**5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов**

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2024 года (далее Прогноз СЭР МЭР России), экспертом при расчете тарифов на 2025 – 2029 годы использовались следующие индексы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028-2029 годы |
| Индекс потребительских цен | 1,058 | 1,043 | 1,040 | 1,040 |
| Индекс цены на электрическую энергию | 1,115 | 1,063 | 1,041 | 1,041 |
| Индекс цены на воду | 1,081 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |

Величина необходимой валовой выручки в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| на 2026 год | 19 032,5 | тыс. руб.; |
| на 2027 год | 18 407,3 | тыс. руб.; |
| на 2028 год | 17 385,8 | тыс. руб.; |
| на 2029 год | 17 988,5 | тыс. руб. |

На основании вышеизложенного, эксперт предлагает установить для потребителей Общества долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

|  |  |
| --- | --- |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| с 01 января по 30 июня 2025 года | 3 960,3 |
| с 01 июля по 31 декабря 2025 года | 4 619,7 |
| с 01 января по 30 июня 2026 года | 4 467,9 |
| с 01 июля по 31 декабря 2026 года | 4 467,9 |
| с 01 января по 30 июня 2027 года | 4 321,2 |
| с 01 июля по 31 декабря 2027 года | 4 321,2 |
| с 01 января по 30 июня 2028 года | 4 081,3 |
| с 01 июля по 31 декабря 2028 года | 4 081,3 |
| с 01 января по 30 июня 2029 года | 4 081,3 |
| с 01 июля по 31 декабря 2029 года | 4 435,1 |
| Для населения | |
| с 01 января по 30 июня 2025 года | 4 158,32 |
| с 01 июля по 31 декабря 2025 года | 4 850,69 |
| с 01 января по 30 июня 2026 года | 4 691,30 |
| с 01 июля по 31 декабря 2026 года | 4 691,30 |
| с 01 января по 30 июня 2027 года | 4 537,26 |
| с 01 июля по 31 декабря 2027 года | 4 537,26 |
| с 01 января по 30 июня 2028 года | 4 285,37 |
| с 01 июля по 31 декабря 2028 года | 4 285,37 |
| с 01 января по 30 июня 2029 года | 4 285,37 |
| с 01 июля по 31 декабря 2029 года | 4 656,86 |

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии с пп. 1 п. 8 ст. 164 НК РФ.

Приложения:

- Приложение № 1 «Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по ООО «Крона» (методом индексации установленных тарифов), (котельные расположены в г. Советске, ул. Ленина, д.32, ул. К. Маркса, д.28, ул. Октябрьская, д.131, ул. Ленина, д.98») на 2 л. в 1 экз.

- Приложение № 2 «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифа» на 1 л. в 1 экз.

Уполномоченный по делу (эксперт),

начальник отдела регулирования

в сфере теплоэнергетики Н.Е. Обухова