

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием
«Татарсктеплосервис» города Татарска Татарского района Новосибирской области
потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа
Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода
регулирования 2024-2026 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Татарсктеплосервис» города Татарска Татарского района Новосибирской области (ОГРН 1235400033868, ИНН 5403079838) (далее – *МУП «ТТС», организация, ТСО*) потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024 - 2026 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

МУП «ТТС» создано в августе 2023 года соответствии с Гражданским кодексом РФ (зарегистрировано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 19 по Новосибирской области, местонахождение: 632122, Новосибирская область, город Татарск, улица Закриевского, дом 115, ОГРН 1235400033868, ИНН 5403079838, КПП 540301001) в целях осуществления регулируемой деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области.

В соответствии с постановлением администрации города Татарска Новосибирской области от 01.09.2023 № 408 «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории города Татарска Татарского района Новосибирской области» МУП «ТТС» с 1 сентября 2023 года является единой теплоснабжающей организацией в границах зон действия систем теплоснабжения котельных города Татарска: № 9 (поселок Наливная станция, д. 28); № 10а (ул. Раздольная, д. 11); № 12 (ул. Комиссаровская, д. 24-б); № 13 (ул. Татарская, д. 12б); № 14 (ул. Матросова, д. 191); № 16 (ул. Садовая, д. 109б), № 17 (ул. Краснофлотская, строение 1), № 18 (поселок ЭЧ-4, д. 6а), № 20а (ул. Ленина, д. 112в), № 22 (ул. Василевского, д. 5а/1), № 25 (ул. Северная, д. 2/а), № 28 (поселок Южный, д. 40а), № 31 (ул. А. Матросова, д. 106а).

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящих из 13 (тринадцати) котельных (4 (четыре) газовых и 9 (девять) угольных) с общей установленной мощностью источников тепловой энергии 35,00 Гкал/час с тепловыми сетями, расположенными в городе Татарске Татарского района Новосибирской области, общей протяженностью 32,74 км.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО на праве хозяйственного ведения согласно постановлению администрации города Татарска Татарского района Новосибирской области от 01.09.2023 № 407 «О закреплении муниципального имущества за МУП «Татарсктеплосервис» на праве хозяйственного ведения» (с приложениями № 1 и № 2) (далее – *Постановление № 407*), а также внесены изменения в Постановление № 407 администрацией города Татарска Татарского района Новосибирской области постановлениями от 03.10.2023 № 443 и от 17.10.2023 № 461, с выписками из ЕГРН, указанными в таблице.

№ п/п	Котельные	Тепловые сети
ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ		
1	№ 12 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Комиссаровская, д. 24-б)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010121:53-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
2	№ 16 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Садовая, д. 109б)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010242:95-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
3	№ 20а (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Ленина, д. 112в)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010215:52-54/164/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
4	№ 22 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Василевского, д. 5а/1)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010312:110-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
УГОЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ		
5	№ 9 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, поселок Наливная станция, д. 28)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020202:418-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
6	№ 10а (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Раздольная, д. 11)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020324:20-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
7	№ 13 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Татарская, д. 12б)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020304:82-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
8	№ 14а (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Матросова, д. 191)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020208:44-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
9	№ 17 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Краснофлотская, строение 1)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010301:204-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
10	№ 18 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, поселок ЭЧ-4, д. 6а)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020205:39-54/164/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
11	№ 25 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Северная, д. 2/а)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:010307:31-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
12	№ 28 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, поселок Южный, д. 40а)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 05.10.2023 № 54:37:020219:103-54/178/2023-1 (выписка из ЕГРН от 05.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)
13	№ 31 (НСО, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. А. Матросова, д. 106а)	
	Хозяйственное ведение зарегистрировано 04.10.2023 № 54:37:020213:104-54/173/2023-1 (выписка из ЕГРН от 04.10.2023)	Хозяйственное ведение отрегистрировано 17.10.2023 (выписка из ЕГРН от 17.10.2023)

МУП «ТТС» обратилось в департамент с заявлением об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую в указанных системах теплоснабжения, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов (исх. от 17.04.2024 № 151, вх. № 549/33 от 18.04.2024). Письмом от 06.05.2024 № 549/33 департамент известил ТСО об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 – 2026 годов.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) для МУП «ТТС» на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годы установлены приказом департамента от 12.12.2023 № 541-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Татарсктеплосервис» города Татарска Татарского района Новосибирской области и Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» потребителям на территориях города Татарска и села Киевка Киевского сельсовета Татарского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 14.05.2024 № 103-ТЭ/НПА) (далее – Приказ № 541-ТЭ/НПА).

МУП «ТТС» обратилось в департамент с заявлением об изменении применяемого организацией режима налогообложения (переход от упрощенной к общей системе налогообложения) с 1 января 2025 года (письмо от 11.12.2024 № 397, вх. № 2548/33 от 12.12.2024), что является, в соответствии с п. 51 Основ ценообразования № 1075, основанием для пересмотра долгосрочных параметров регулирования, в частности базового уровня операционных расходов.

МУП «ТТС» применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования № 1075, приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 МУП «ТТС» предусмотрено ведение раздельного бухгалтерского учета доходов и расходов по видам деятельности в соответствии с утвержденной Учетной политикой для целей бухгалтерского учета (утверждена приказом организации от 01.09.2023 № 09).

При осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения МУП «ТТС» производит закупочные процедуры в соответствии с действующим законодательством, а также в соответствии с «Положением о закупке товаров, работ, услуг», утвержденным директором МУП «ТТС» С.В. Юдиным (приказ по организации от 01.09.2023 № 3).

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, у организации отсутствует.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии по данной системе теплоснабжения.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «ТТС» в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы, разработанная в соответствии с требованием приказа департамента от 26.03.2024 № 59-ТЭ, не представлена.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Электроэнергия
на 2025 год	105,8	121,30	104,0	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения города Татарска Татарского муниципального района Новосибирской области на 2019-2021 года и на период до 2025 года» (актуализация на 2025 год), утвержденная постановлением администрации города Татарска Татарского района Новосибирской области от 30.09.2024 № 278 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее - *Схема теплоснабжения города Татарска*).

В связи с некорректной информацией о размерах отпуска тепловой энергии на 2025 год, изложенных в Схеме теплоснабжения города Татарска, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для МУП «ТТС» на 2025 год определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э: исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **43 460,76 Гкал** – на уровне планового показателя 2024 года, с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, 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, предоставленных регулируемой организацией по данной системе теплоснабжения.

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «ТТС», на 2025 год предусмотрена в размере **9 185,35 Гкал** в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 541-ТЭ/НПА.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный ТСО в объеме 2 061,75 Гкал, исключен в связи с недостаточностью обоснования.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) МУП «ТТС» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов.

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **96 436,44 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов на 2025 год составит 30 837,06 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год произведена с учётом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из базовых расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (105,8 %) на 2025 год, индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности равным 0,75 и индекса изменения количества активов (0) (расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э).

2. Величина неподконтрольных расходов составит 7 876,89 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э.

2.1. Арендная плата, заявленная ТСО в размере 642,94 тыс. руб., не учтена в связи с отсутствием экономического обоснования, необходимого для соблюдения требований пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (расходы на обязательное страхование), заявленные ТСО в размере 156,26 тыс. руб., учтены в размере 136,74 тыс. руб., с учетом представленных организацией обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены в размере **7 740,15 тыс. руб.** (30,2 % от фонда оплаты труда (от ФОТ), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными») (согласно предоставленному уведомлению о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 21.08.2023).

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов, заявленная ТСО в размере 1 320,07 тыс. руб., исключена в полном объеме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 57 722,49 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, удельных расходов ресурсов, определенных в базовом году долгосрочного периода регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2025 год балансовых показателей.

3.1. Расходы на топливо (природный газ, уголь) сформированы в размере **50 351,11 тыс. руб.**, в том числе: природный газ - **32 037,32 тыс. руб.**, уголь - **18 313,79 тыс. руб.**, определены исходя их следующего:

3.1.1. Расходы на топливо (природный газ).

- объём топлива в размере 4 841,87 тыс.м³, рассчитан исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в объеме 52 646,11 Гкал), удельного расхода условного топлива 161,52 м³/Гкал, являющимся долгосрочным параметром, утвержденным Приказом № 541-ТЭ/НПА, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м³);

- цена топлива (природный газ) в размере 6 616,73 руб./тыс.м³ (без НДС), определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей:

1) минимальные и максимальные оптовые цены на газ в размерах 5 618,00 руб./тыс.м³ (без НДС) и 5 722,00 руб./тыс.м³ (без НДС) введены с 01 июля 2024, установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23.

В обоснование представлены копии документов: договор поставки газа от 31.08.2023 № 35-4-4839/23д, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», товарные накладные на отпуск газа, счета-фактуры, акты поданного-принятого газа ежемесячно за 2023 год;

2) тарифы на транспортировку газа в размерах 597,40 руб./тыс.м³ (без НДС), 654,30 руб./тыс.м³ (без НДС), 737,81 руб./тыс.м³ (без НДС) установлены с 1 июля 2024 года и 641,45 руб./тыс.м³ (без НДС) и 686,16 руб./тыс.м³ (без НДС) установлены с 1 июля 2025 года, предусмотренные с учетом тарифов, установленных для ООО «Газпром газораспределение Томск» (4 и 5 группы) приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21.

В обоснование данных представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 25.09.2023 № Н1-23/5668, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе по месяцам за 2023 год;

3) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в размерах 144,73 руб./тыс.м³ (без НДС) и 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), предусмотренные с учетом тарифов, введенных с 01.12.2022 и установленных приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (для 4 и 5 групп), что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

4) специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», планируемая департаментом к утверждению.

3.1.2. Расходы на топливо (уголь)

- объём топлива (уголь) 4 644,97 тонн, рассчитанный исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 52 646,11 Гкал), удельного расхода условного топлива 180,63 кг/Гкал, являющимся долгосрочным параметром, утвержденным Приказом № 541-ТЭ/НПА, уровня калорийного эквивалента 0,73 (для теплоты сгорания 5100 ккал/кг);

- цена угля учтена в размере 3 942,71 руб./т. (без НДС). Цена на уголь является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку угля на 2025 год организацией не предоставлена. В 2024 году поставка угля для МУП «ТТС» будет осуществляться на основании заключенного с ООО «Новосибирская Топливная Корпорация» договора поставки угля от 18.12.2023 № 2023.235254. Цена включает в себя услуги по переработке угля, погрузку угля на автотранспорт покупателя. Доставка угля до котельных осуществляется собственными силами ТСО.

В связи с отсутствием информации о проведении торгов на поставку угля на 2025 год стоимость топлива определена исходя из цены в размере 3 942,71 руб./т (без НДС) исходя из фактической цены за 1 полугодие 2024 год по данным шаблона ЕИАС «WARM.TOPL.Q2.2024» с учётом параметров Прогноза.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере **6 130,68 тыс. руб.** исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 957,92 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого на 2025 год объема производства тепловой энергии (в размере 52 646,11 Гкал) и удельного расхода электрической энергии учтенного в размере 18,20 кВтч/Гкал на уровне показателя базового периода 2024 года;

- цены на электрическую энергию в размере 6,40 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 10 месяцев 2024 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН (менее 670 кВт), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2025 год согласно Прогнозу.

3.3. Расходы на холодную воду на технологические цели определены в размере **1 228,24 тыс. руб.** исходя из следующего.

- объёма воды в размере 52,65 тыс. м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 52 646,11 Гкал) и удельного расхода воды в размере 1,00 м³/Гкал на уровне показателя базового периода 2024 года;

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП «Водоканал» города Татарска, осуществляющего на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075.

3.4. Расходы на водоотведение определены в размере **12,46 тыс. руб.**, исходя из следующего:

- объема водоотведения в размере 0,38 тыс. м³, рассчитанного исходя из планируемого объема сбрасываемой воды, используемой на технологические цели;

- тарифов на водоотведение планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП «Водоканал» города Татарска, осуществляющего на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075.

По результатам проведенной корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) с учетом изменения системы налогообложения и пересмотра долгосрочных параметров регулирования, в частности базового уровня операционных расходов, предлагается внести следующие изменения:

1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 12.12.2023 № 541-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Татарсктеплосервис» города Татарска Татарского района Новосибирской области и Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» потребителям на территориях города Татарска и села Киевка Киевского сельсовета Татарского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 14.05.2024 № 103-ТЭ/НПА) следующие изменения:

в таблице приложения № 1 к приказу в строке 1 подстроку «2025» изложить в следующей редакции:

2025	30837,06	-	а) 161,52 кг/т/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
			б) 180,63 кг/т/Гкал	
			в) 1,122 Гкал/м ²	
			г) 9185,35 Гкал	

2. Скорректировать на 2025 год тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП «ТТС» потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов, в следующих размерах:

для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 118,11 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 370,16 руб./Гкал** (без НДС);

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 541,73 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 844,19 руб./Гкал** (с НДС).

НДС предусмотрен в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

Плановые показатели МУП «ТТС» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения



Е.Ю. Толстихина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Татарсктеплосервис» города Татарска
Татарского района Новосибирской области потребителям на территории города Татарска Татарского
муниципального округа Новосибирской области, на 2025 в рамках долгосрочного периода регулирования
2024-2026 годов**

		УСН		ОСН	
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
Система налогообложения			Упрощенная	Общая (01.01.2025)	
Баланс тепловой энергии					
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	52 646,11	60 968,93	52 646,11
	в т.ч. газовыми котельными	Гкал	33 873,87	37 434,60	33 873,87
	угольными котельными	Гкал	18 772,24	23 534,33	18 772,24
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	0,00	2 061,75	0,00
	в т.ч. газовыми котельными	Гкал		1 265,90	
	угольными котельными	Гкал		795,85	
	то же в % от выработки тепловой энергии	%			
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	52 646,11	58 907,18	52 646,11
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал			
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	52 646,11	58 907,18	52 646,11
	в т.ч. газовыми котельными	Гкал	33 873,87	36 168,70	33 873,87
	угольными котельными	Гкал	18 772,24	22 738,48	18 772,24
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	9 185,35	26 126,43	9 185,35
	в т.ч. газовыми котельными	Гкал	4 511,60	13 740,38	4 511,60
	угольными котельными	Гкал	4 673,75	12 386,05	4 673,75
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	17,45	44,35	17,45
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	43 460,76	32 780,75	43 460,76
	в т.ч. газовыми котельными	Гкал	29 362,27	22 428,32	29 362,27
	угольными котельными	Гкал	14 098,49	10 352,43	14 098,49
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов					
	Природный газ (с 1 июля)	%			121,30
	Уголь	%	105,00		104,00
	Электроэнергия	%	105,60		109,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	109,80		111,90
	Водоснабжение, водоотведение	%	109,80		111,90
Долгосрочные параметры регулирования					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	30 435,29		30 837,06
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,0%
6	Нормативный уровень прибыли	%			
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии (газ)	кг/т/Гкал	161,52		161,52
7.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии (уголь)	кг/т/Гкал	180,63		180,63
7.3	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	9 185,35		9 185,35
7.4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,122		1,122
Планируемые значения параметров расчета тарифов					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,20		105,80
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75
10	Коэффициент индексации		1,0720		1,0474
Расчёт необходимой валовой выручки					
Операционные расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	4 824,85	8 155,83	4 211,37
1.1	ГСМ	тыс.руб.	1 375,40	1 452,90	1 200,52
1.2	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	3 449,45	3 849,48	3 010,86

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.		2 853,45	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.			
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	24 469,30	36 495,20	25 629,64
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	13 854,24	25 916,89	14 511,21
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 052,50	29 585,49	25 193,07
3.1.2	численность	чел.	48,00	73,00	48,00
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	5 005,85		5 243,23
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	27 810,28		29 129,05
3.2.2	численность	чел.	15,00		15,00
3.3	Оплата труда непромышленного персонала (АУП)	тыс.руб.	2 626,03	10 231,92	2 750,55
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	39 788,30	60 904,29	41 675,06
3.3.2	численность	чел.	5,50	14,00	5,50
3.4	Оплата труда непромышленного персонала (прочего)	тыс.руб.	2 983,18	346,39	3 124,65
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 859,86	28 865,83	26 038,71
3.4.2	численность	чел.	10,00	1,00	10,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	2 732,32	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	1 075,51	1 145,45	938,76
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	703,51	519,80	614,06
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	0,00		0,00
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	0,00	92,29	0,00
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	372,00	533,36	324,70
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	47,98	0,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	65,63	225,11	57,28
8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	760,54	0,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	143,72	0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.	0,00	616,82	0,00
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	30 435,29	49 562,43	30 837,06
Неподконтрольные расходы					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			
11	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	642,94	0,00
12	Лизинговый платёж	тыс.руб.			
13	Концессионная плата	тыс.руб.			
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	54,21	156,26	136,74
14.1	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.	0,00	0,00	0,00
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	39,60	156,26	136,74
14.3	транспортный налог	тыс.руб.	14,61	0,00	0,00
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 389,73	11 021,55	7 740,15
	процент отчислений на социальные нужды	%	80,20	30,20	30,20
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	1 320,07	0,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	1 036,06		
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8 480,00	13 140,82	7 876,89
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	57 806,13	79 552,21	50 351,11
21.1	Газ природный	тыс.руб.	36 324,06	35 353,06	32 037,32
21.1.1	объём топлива	тыс. м3	4 841,87	4 973,00	4 841,87
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ	руб/тыс м3	7 502,08	7 109,00	6 616,73
21.2	Уголь	тыс.руб.	21 482,07	44 199,15	18 313,79
21.2.1	объём топлива	т	4 644,97	9 637,15	4 644,97
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	4 624,80	4 586,33	3 942,71

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	6 849,12	15 538,98	6 130,68
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	957,92	2 236,28	957,92
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	7,15	6,95	6,40
23	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 111,46	2 052,85	1 228,24
23.1	расход воды на технологические цели	тыс. м ³	52,65	90,93	52,65
23.2	тариф на воду	руб./м ³	21,11	22,58	23,33
23.2.1	1 полугодие	руб./м ³	20,34		22,27
23.2.2	2 полугодие	руб./м ³	22,27		24,92
24	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	33,84	31,52	12,46
24.1	объёмы стоков	тыс. м ³	1,15	1,00	0,38
24.2	тариф на водоотведение	руб./м ³	29,48	31,52	32,57
24.2.1	1 полугодие	руб./м ³	28,40		31,09
24.2.2	2 полугодие	руб./м ³	31,10		34,79
25	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	65 800,55	97 175,56	57 722,49
26	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	104 715,85	159 878,81	96 436,44
	1 полугодие	тыс.руб.	60 529,71		55 232,80
	2 полугодие	тыс.руб.	44 186,14		41 203,64
27	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	43 460,76	32 780,75	43 460,76
	1 полугодие	Гкал	26 076,46		26 076,46
	2 полугодие	Гкал	17 384,30		17 384,30
28	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)				2 218,93
	1 полугодие				2 118,11
	2 полугодие				2 370,16
	рост тарифа				111,90
29	Тарифы на тепловую энергию (с НДС 20%)	руб/Гкал	2 409,43	4 877,22	2 662,72
	1 полугодие	руб/Гкал	2 321,24		2 541,73
	2 полугодие	руб/Гкал	2 541,73		2 844,19
	рост тарифа	%	109,50		111,90