

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления государственного регулирования тарифов
Саратовской области

от 20 декабря 2023 года

№ 51

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Правления государственного
регулирования тарифов
Саратовской области
_____**Л.Н. Новикова**
« » _____**2023** года

Председательствовала: **Л.Н. Новикова**

Присутствовали:

члены Правления государственного
регулирования тарифов области

М.В. Лавренко
Д.В. Кирилов
А.В. Голохвастов
О.А. Потапова
А.В. Шувалов
О.В. Комарова

87. Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Энгельс Тепло Сервис» по имущественному комплексу, расположенному на территории муниципального образования город Энгельс» на 2024-2028 годы.

Докладывала Перекрест О.В.:

«Во исполнение требований пункта 9.1 Методических указаний с целью обоснования объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) экспертной группой проведен анализ технических показателей за 3 предшествующих года, проанализированы ожидаемые показатели за текущий год с учетом данных государственной статистической отчетности по форме 46-ТЭ представленных предприятием проектов договоров теплоснабжения, проведен анализ представленных обоснований факторов и причин, влияющих на изменение объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в периоде регулирования.

Таблица 1. Анализ полезного отпуска тепловой энергии

Периоды	Объем полезного отпуска, Гкал	% изменения к предыдущему периоду	Причины изменения	Примечание
2020 г.	27 151,0 Гкал, в т.ч. население 20 872,0 Гкал			Имущественный комплекс 7 котельных
2021 г.	25 453,0 Гкал, в т.ч. население 19 993,0 Гкал	93,75%		Имущественный комплекс 7 котельных
2022 г.	25 653,0 Гкал, в т.ч. население 20 713,0 Гкал	100,78%		Имущественный комплекс 7 котельных
2023 г. (6 мес.) факт	7534,0 Гкал, в т.ч. население 6769,0 Гкал			
2023 г. (ожидаемое предприятием)	13 155,62 Гкал, в т.ч. население 11 824,0 Гкал	100,81%		Имущественный комплекс 1 котельная
2024 г. (заявленное предприятием)	13 155,62 Гкал, в т.ч. население 11 824,0 Гкал	100,00%		Имущественный комплекс 1 котельная

По итогам анализа показателей полезного отпуска, приведенных выше, экспертной группой полезный отпуск тепловой энергии принят в соответствии с таблицей 2:

Таблица 2. Структура полезного отпуска тепловой энергии

Период	Полезный отпуск по всему имущественному комплексу, Гкал	В том числе			
		По регулируемому имущественному комплексу			По нерегулируемому имущественному комплексу, Гкал
		Всего, Гкал	Население, Гкал	Прочие, Гкал	
2024 г.	11 238,0	11 238,0	7 748,43	3 489,56	0

Полезный отпуск тепловой энергии по имущественному комплексу предприятия определен на уровне среднего фактического показателя полезного отпуска за 3 предшествующих периода по данной котельной, представленных предприятием в материалах дела, и составит – 11 238,0 Гкал:

– по категории «население» и приравненные к нему потребители полезный отпуск определен в размере – 7 748,43 Гкал, в т.ч. на нужды отопления – 4 649,06 Гкал, на нужды ГВС – 3 099,37 Гкал;

– по категории «бюджетные» и «прочие» потребители полезный отпуск определен в размере – 3 489,56 Гкал.

Во исполнение пункта 36 Основ Распоряжением №629-р от 18 мая 2023 года Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Саратовской области утверждены и введены в действие нормативы:

– норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии в размере 546,241 Гкал (3,99%) от отпускаемой

в сеть тепловой энергии,

– потери теплоносителя в размере 1511,779 куб.метров;

– норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных в размере 156,18

кг.у.т./Гкал.

Расчетные показатели предприятия, заявленные на период регулирования:

- расход топлива – 2165,95 т.у.т.;

- удельный расход топлива – 158,18 кг у.т./Гкал;

- расход электроэнергии – 228330,0 кВт-час (16,46 кВт/Гкал);

- расход воды – 17607,0 м³ или 1,27 м³/Гкал.

По итогам проведенного анализа вышеуказанных показателей экспертной группой в качестве обоснования объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) приняты следующие показатели, представленные в таблице 3:

Таблица 3. Баланс тепловой энергии (Гкал)

Наименование показателей	Период регулирования (план 2024 год)		
	Предложения предприятия	Предложения Комитета	Отклонение (+,-)
Выработка тепловой энергии	13 868,31	11 847,20	-2 021,11
Затраты тепловой энергии на собственные нужды то же в %	166,45 1,20%	142,17 1,20%	-24,28
Отпущено тепловой энергии	13 701,86	11 705,03	-1 996,83
Потери в сетях то же в %	546,24 3,99%	467,03 3,99%	-79,21
Полезный отпуск, всего	13 155,62	11 238,00	-1 917,62

Экспертной группой приняты к расчету тарифа на 2024 год показатели, установленные Распоряжением №629-р от 18

мая 2023 года Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Саратовской области, и рассчитанные в соответствии с «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (издание 4-ое), одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5)», приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»; приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»:

- расход топлива – 1 850,30 т.у.т.;
- удельный расход топлива – 156,18 кг у.т./Гкал;
- удельный расход электроэнергии принят в соответствии с предложением предприятия, что является меньшим значением по отношению к расчетному значению по удельной максимальной электрической мощности котельных, в размере 16,46 кВт/Гкал или 195 004,9 кВт-час;

- расход воды определен в соответствии с нормативом технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям и объемом воды необходимым на заполнение котлов в размере – 1513,78 м³ или 0,13 м³/Гкал.

На основании проведенного анализа плановые показатели надежности теплоснабжения и энергетической эффективности определенные в соответствии с Правилами определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16 мая 2014 года №452 на долгосрочный период регулирования по регулируемому имущественному комплексу 2024-2028 годы составят:

Таблица 4. Показатели надежности и энергоэффективности на 2024-2028 гг.

Показатели	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0	0	0	0	0
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0	0	0	0	0
удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18
отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (вода), тонн/м ²	3,978	3,978	3,978	3,978	3,978
величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	467,03	467,03	467,03	467,03	467,03
величина технологических потерь при передаче теплоносителя (вода) по тепловым сетям, тонн	1511,78	1511,78	1511,78	1511,78	1511,78

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает единый налог и не признается плательщиком НДС. В связи с этим, при определении затрат на период регулирования расходы по материальным статьям учитывались с налогом на добавленную стоимость.

При расчете экспертной группой использованы следующие актуальные макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

На период, выходящий за рамки 2026 года, использованы макроэкономические показатели, установленные на последний год планового периода действующего прогноза.

Таблица 5. Макроэкономические показатели

Индексы роста цен (тарифов), %	Прогноз СЭР 2024-2026 гг., принятый к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период				
	2024г	2025г	2026г	2027г	2028г
ИПЦ	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00
Газ*	110,38	108,20	104,00	104,00	104,00
Электрическая энергия**	105,20	105,07	104,87	104,56	104,56
Водоснабжение	109,20	105,70	104,00	104,00	104,00

*показатель, рассчитанный исходя из прогноза роста оптовой цены и роста тарифов на транспортировку и ПССУ.

**показатель, рассчитанный исходя из прогноза роста оптовой цены, тарифов сетевых организаций

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и во исполнение п.п. «а» пункта 29 Правил регулирования расходов, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку на первый год долгосрочного периода регулирования, определены в следующих размерах:

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с п. 37 Методических указаний в размере 8029,53 тыс. рублей.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода определены по формуле, установленной п. 36 Методических указаний, при этом использованы следующие показатели:

- индекс потребительских цен (ИПЦ), определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

- коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определенный в размере 0,75;
- индекс изменения количества активов определен на нулевом уровне на каждый год долгосрочного периода (в соответствии с формулой п. 38 Методических указаний);
- индекс эффективности операционных расходов.

В соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, при установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Учитывая отсутствие утвержденной на период регулирования 2024-2028 годов инвестиционной программы предприятия, экспертной группой принято решение о применении в расчетах минимально допустимого индекса в размере 1 %.

Таблица 6. Базовый уровень операционных расходов

Год	Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) 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.	%	%				
2024	8029,53	1	x	x	x	x	x
2025	8029,53	1	x	x	x	x	x
2026	8029,53	1	x	x	x	x	x
2027	8029,53	1	x	x	x	x	x
2028	8029,53	1	x	x	x	x	x

Неподконтрольные расходы определены в соответствии п. 39 Методических указаний в сумме 4441,25 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

1. Расходы на топливо.

Расчет затрат на топливо произведен в соответствии с п.34 Основ ценообразования как производство следующих величин:

- нормативного удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии в размере – 156,18 кг.у.т./Гкал,
- утвержденных цен на природный газ на 2023 год, включая транспортные расходы, снабженческо-сбытовую надбавку и спецнадбавку, их прогнозного роста на период регулирования с применением индекса-дефлятора, определенного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов,
- объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии в размере 11847,20

Гкал.

Расходы на топливо на 2024 год составят 13591,95 тыс. рублей.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты по данной статье определены согласно п.38 Основ ценообразования как производство расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Объем приобретаемых энергетических ресурсов определен исходя из объема выработки тепловой энергии и удельного расхода электроэнергии на 1 Гкал на период регулирования в размере 16,46 кВтч./Гкал и составит 195004,49 кВтч.

Плановая (расчетная) цена определена на основе анализа нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «Саратовэнерго», согласно опубликованных на сайте <https://www.saratovenergo.ru/> предельных уровней 2022 года с учетом индексов-дефляторов, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023, 2024 годы и плановый период 2025-2026 годов.

Расходы на электрическую энергию на 2024 год составят 2208,80 тыс. рублей.

3. Расходы на холодную воду.

Расход воды определен в соответствии с нормативом технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям и объемом воды необходимым на заполнение котлов в размере – 1513,78 м3 или 0,13 м3/Гкал.

Расходы на холодную воду на 2024 год составят 60,41 тыс. рублей.

Всего расходы на приобретение ТЭР определены в размере 15861,16 тыс. рублей.

Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемая в соответствии с п. 42 Методических указаний – не учтена, так как предприятием не заявлены выпадающие доходы за период, предшествующий долгосрочному, а также данные об иных отклонениях фактических параметров результатов деятельности организации от утвержденных Комитетом на соответствующий период.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год согласно формуле 22 п.52 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, определена на 2024 год в размере 4564,45 тыс. руб.

В целях соблюдения критериев доступности цен (тарифов) для потребителей тепловой энергии, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, распределен следующим образом: на 2024 год – 1570,72 тыс. руб., на 2025 год – 748,71 тыс. руб., на 2026 год – 748,34 тыс.руб., на 2027 год – 748,34 тыс. руб., на 2028 год – 748,34 тыс.руб.

Нормативная прибыль в составе необходимой валовой выручки предприятия в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования не учтена ввиду отсутствия экономического обоснования.

Величина предпринимательской прибыли определена в соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования и на 2024 год составит 721,69 тыс. рублей.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности потребности в финансовых средствах по регулируемому виду деятельности на 2024 год экспертная группа комитета государственного регулирования тарифов

Саратовской области считает, что необходимая годовая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности предприятия составит 30624,36 тыс. рублей.

Данные, предусмотренные п/п г), ж) п.32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при расчете необходимой валовой выручки не учитывались.

Инвестиционная программа предприятием не представлена, в связи с чем данные, предусмотренные п/п з), и) п.32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения отсутствуют.

В связи с применением метода индексации установленных тарифов данные, предусмотренные п/п к) п.32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения отсутствуют.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) установлены в виде одноставочного тарифа.

Согласно изложенному, экспертная группа комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области предлагает утвердить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Энгельс Тепло Сервис» по имущественному комплексу, расположенному на территории муниципального образования город Энгельс на 2024-2028 годы с учетом календарной разбивки:

Периоды	Тариф	Рост тарифа, %
руб./Гкал		
для расчетов с потребителями без НДС		
с 1 января 2024 года	2622,77	100,00
с 1 июля 2024 года	2858,83	109,00
с 1 января 2025 года	2858,83	100,00
с 1 июля 2025 года	2980,01	104,24
с 1 января 2026 года	2980,01	100,00
с 1 июля 2026 года	3144,54	105,52
с 1 января 2027 года	3144,54	100,00
с 1 июля 2027 года	3335,90	106,09
с 1 января 2028 года	3335,90	100,00
с 1 июля 2028 года	3574,49	107,15
для расчетов с населением с учетом НДС		
с 1 января 2024 года	2622,77	100,00
с 1 июля 2024 года	2858,83	109,00
с 1 января 2025 года	2858,83	100,00
с 1 июля 2025 года	2980,01	104,24
с 1 января 2026 года	2980,01	100,00
с 1 июля 2026 года	3144,54	105,52
с 1 января 2027 года	3144,54	100,00
с 1 июля 2027 года	3335,90	106,09
с 1 января 2028 года	3335,90	100,00
с 1 июля 2028 года	3574,49	107,15

».

Голосовали: «За» - единогласно.

Решили:

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 20 декабря 2023 года № 51, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Энгельс Тепло Сервис» по имущественному комплексу, расположенному на территории муниципального образования город Энгельс согласно Приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие долгосрочные параметры регулирования ООО «Энгельс Тепло Сервис», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024 - 2028 годы, согласно Приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

4. Рекомендовать ООО «Энгельс Тепло Сервис» осуществить раскрытие информации об установлении тарифов на очередной период регулирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с 1 января 2024 года.

Приложение №1
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 20 декабря 2023 года № 265

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№	Наименование	Вид тарифа	Год	Вода
---	--------------	------------	-----	------

п/п	регулируемой организации			
1.	ООО «Энгельс Тепло Сервис»			
2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения <*>		
3.		одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	2622,77
4.			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	2858,83
5.			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	2858,83
6.			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	2980,01
7.			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	2980,01
8.			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3144,54
9.			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3144,54
10.			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	3335,90
11.			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	3335,90
12.			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	3574,49
13.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <***>		
14.		одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	2622,77
15.			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	2858,83
16.			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	2858,83
17.			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	2980,01
18.			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	2980,01
19.			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3144,54
20.			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3144,54
21.			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	3335,90
22.			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	3335,90
23.			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	3574,49

<*> Тариф устанавливается на тепловую энергию, поставляемую от объектов теплоснабжения, не соответствующих критериям пункта 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

<***> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание:

1. В соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие применяет упрощенную систему налогообложения. Предприятие уплачивает единый налог, заменяющий налог на прибыль, на имущество и не признается плательщиком НДС. В связи с этим расходы по материальным статьям учитываются с налогом на добавленную стоимость.

2. Тарифы, установленные с применением метода индексации на каждый очередной расчетный период регулирования, являются плановыми, и ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете, от их плановых значений с учетом показателей, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующие годы.

Приложение № 2
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 20 декабря 2023 года № 265

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) 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.	%	%				
2024	8029,53	1	х	х	х	х	х
2025	8029,53	1	х	х	х	х	х
2026	8029,53	1	х	х	х	х	х
2027	8029,53	1	х	х	х	х	х
2028	8029,53	1	х	х	х	х	х

Секретарь правления

А.В. Гергерт

