

УТВЕРЖДАЮ

И.о. начальника

Департамента тарифного регулирования

Томской области



О.Н.Касьянова

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

16.10.2019

№ 17/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 11):**

1. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2020 год (тарифное дело № 1-168).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей Тымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-493).
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2020 год (тарифное дело № 1-519).
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а,

строение 5, городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-428).

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(390) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2019-2021 годы», в части 2020 года.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) для потребителей деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-260).

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) для потребителей села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-259).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2020 год (тарифное дело № 1-168)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2020 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год (-180,53 тыс. руб.), и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные (-148,14 тыс. руб.), общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ЗАО «Энерго Сервис» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (-328,67) тыс. рублей. Указанная сумма учтена экспертом при установлении тарифов на 2020 год в полном объеме. Кроме этого, учтена (включена) в состав НВВ оставшаяся сумма в размере 380,27 тыс. руб. по итогам деятельности РСО в 2017 году.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Кargasокского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	434,67	434,67	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей Тымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-493)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на второй долгосрочный период 2020-2024 годов произведен методом индексации установленных тарифов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

При установлении тарифов на 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 453,69 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 586,05 тыс. руб., в том числе:

1) 227,86 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 666,85 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 200,05 тыс. руб., 2019 – 238,94 тыс. руб., 2020 – 227,86 тыс. руб.);

2) 358,19 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 397,99 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 39,80 тыс. руб., 2020 – 358,19 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере 453,69 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	2020	2 009,38	1,00	0,00	-	а)	226,05	а)	-	-	
						б)	1,77				
						в)	9,35				
	2021	2 009,38	1,00	0,00	-	-	а)	226,05	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	9,35			
	2022	2 009,38	1,00	0,00	-	-	а)	226,05	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	9,35			
	2023	2 009,38	1,00	0,00	-	-	а)	226,05	а)	-	-
							б)	1,77			
							в)	9,35			
2024	2 009,38	1,00	0,00	-	-	а)	226,05	а)	-	-	
						б)	1,77				
						в)	9,35				

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 520,46	8 685,71	
			2021	8 685,71	9 289,53	
			2022	9 289,53	9 947,27	
			2023	9 947,27	10 662,67	
			2024	10 425,32	10 425,32	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнететского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 100,10) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 170,03) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 255,04) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 85,01) тыс.руб., 2020 – (- 170,03) тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-100,10) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.



**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 21.11.2018 № 1-621/9(308)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 919,04	10 202,04	
			2020	10 202,04	10 509,51	
			2021	10 456,54	10 481,66	
			2022	10 481,66	12 066,44	
			2023	11 529,32	11 529,32	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	-
			2020	-	-	-
			2021	-	-	-
2022	-		-	-		
2023	-		-	-		

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова      ЗА

Е.В.Захарова      ЗА

Е.А.Соколова:      ЗА

С.В.Травкова      ЗА

С.К.Плотников:    ЗА

Г.К.Кулешов      ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2020 год (тарифное дело № 1-519)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	9 939,84	15 111,07
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-428)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 356,34 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 816,86) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 460,52) тыс. руб.. При этом сумма в размере (- 331,31) тыс. руб. исключена из состава НВВ при установлении тарифов на 2020 год. Оставшаяся сумма в размере (- 129,21) тыс. руб. будет исключена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования 2021-2022 годов.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	2020	1 820,50	1,00	-	-	а)	154,4	а)	-	-
						б)	1,67			
						в)	175,4			
	2021	1 820,50	1,00	-	-	-	а)	153,5	а)	-
							б)	1,67		
							в)	175,4		
	2022	1 820,50	1,00	-	-	-	а)	153,5	а)	-
							б)	1,67		
							в)	175,4		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск», на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск», с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 861,67	1 918,52		
			2021	1 909,47	1 909,47		
			2022	1 909,47	1 953,62		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-		
			2021	-	-		
2022	-		-				

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 75,94) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 876,53) тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 1 618,11) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 210,35) тыс.руб., 2019 – (- 531,23) тыс.руб., 2020 – (- 876,53) тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 75,94) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 14.11.2018 № 1-552/9(287)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	5 053,45	5 200,45	
			2022	5 200,45	5 467,11	
			2023	5 467,11	5 648,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	5 053,45	5 200,45	
2022	5 200,45		5 467,11			
2023	5 467,11		5 648,93			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 219,82) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 5,66 тыс. руб., в том числе:

1) 225,47 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 341,10 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 8,53 тыс.руб., 2020 – 255,47 тыс.руб., 2021 – 107,10 тыс.руб.).

2) (- 219,82) тыс. руб. в полном объеме исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.



**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 21.11.2018 № 1-514/9(309)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82	
			2020	2 253,82	2 305,74	
			2021	2 345,42	2 451,97	
			2022	2 381,86	2 381,86	
			2023	2 381,86	2 534,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82	
			2020	2 253,82	2 305,74	
			2021	2 345,42	2 451,97	
			2022	2 381,86	2 381,86	
			2023	2 381,86	2 534,55	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова      ЗА

Е.В.Захарова      ЗА

Е.А.Соколова:    ЗА

С.В.Травкова      ЗА

С.К.Плотников:   ЗА

Г.К.Кулешов      ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-383/9(389)

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 216,01	1 269,90	
			2020	1 269,90	1 330,88	
			2021	1 283,57	1 374,24	
			2022	1 372,71	1 372,71	
			2023	1 372,71	1 492,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 459,21	1 523,88	
2020	1 523,88		1 597,06			

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
			2021	1 540,28	1 649,09
			2022	1 647,25	1 647,25
			2023	1 647,25	1 790,63

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(390) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2019-2021 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного со повышением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере (-637,91) тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере 478,85 тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 159,06) тыс. руб. и в полном объеме исключена из состава НВВ при установлении тарифов на 2020 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2020 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-372/9(390) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2019-2021 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) следующие изменения:

1) в наименовании приказа, пунктах 1 и 2 приказа и приложении 1 к приказу слова «Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление»» заменить словами «Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление»»;

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-372/9(390)

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2019 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 230,31	1 282,47		
			2020	1 282,47	1 346,34		
			2021	1 329,17	1 329,17		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 476,37	1 538,96		
			2020	1 538,96	1 615,61		
2021	1 595,00		1 595,00				

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова      ЗА  
Е.В.Захарова        ЗА  
Е.А.Соколова:      ЗА  
С.В.Травкова        ЗА  
С.К.Плотников:     ЗА  
Г.К.Кулешов         ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) для потребителей деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-260)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год в размере (- 280,29) тыс. руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (-1 064,79) тыс. руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МКП Томского района «Технополигон» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 1 345,08) тыс. руб. При этом сумма в размере (- 156,36) тыс. руб. исключена из состава НВВ при установлении тарифов на 2020 год. Оставшаяся сумма в размере (- 1 188,72) тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2020	1 389,99	1,00	0,00	-	а)	157,57	а)	-	-
						б)	1,12			
						в)	168,56			
	2021	1 389,99	1,00	0,00	-	-	а)	157,57	а)	-
							б)	1,12		
							в)	168,56		
	2022	1 389,99	1,00	0,00	-	-	а)	157,57	а)	-
							б)	1,12		
							в)	168,56		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	3 273,12	3 273,12	
			2022	2 881,64	2 881,64	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	3 273,12	3 273,12	
			2022	2 881,64	2 881,64	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО



По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) для потребителей села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-259)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 377,23 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные в размере (-1 189,52) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (-812,29) тыс. руб. При этом сумма в размере (- 166,52) тыс. руб. исключена из состава НВВ при установлении тарифов на 2020 год. Оставшаяся сумма в размере (- 645,77) тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)			
Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2020	1 370,75	1,00	0,00	-	а)	155,88	а)	-	
						б)	2,19			
						в)	942,06			б)
	2021	1 370,75	1,00	0,00	-	-	а)	155,88	а)	-
							б)	2,19		
							в)	942,06		
	2022	1 370,75	1,00	0,00	-	-	а)	155,88	а)	-
							б)	2,19		
							в)	942,06		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 355,54	2 355,54	
			2022	2 350,39	2 350,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 355,54	2 355,54	
			2022	2 350,39	2 350,39	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА  
 Е.В.Захарова ЗА  
 Е.А.Соколова: ЗА  
 С.В.Травкова ЗА  
 С.К.Плотников: ЗА  
 Г.К.Кулешов ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**ЗАО "Энерго Сервис"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, сбыт  
Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского  
района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
норматив удельного расхода топлива, утвержденный в целом по организации	кг.у.т./Гкал	139,2	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.08.2019 № 3-124	-
норматив удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал	139,2		
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	139,2		

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ЗАО "Энерго Сервис"

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение (руб.)
		План организации (руб.)	Эксперт (руб.)	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>13 894 887,93</b>	<b>14 121 785,96</b>	<b>226 898,02</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 329 190,86	1 381 970,23	52 779,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 234 724,63	1 234 724,63
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 329 190,86	147 245,60	-1 181 945,26
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 234 724,63	0,00	-1 234 724,63
1.1.3.2	специальная одежда	63 603,92	66 085,57	2 481,65
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 862,31	81 160,04	50 297,73
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 414 678,75	1 309 898,11	-104 780,64
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	291 248,71	15 330,65	-275 918,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	291 248,71	15 330,65	-275 918,06
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	60 547,78	65 145,50	4 597,72
1.6.1	амортизация основных средств	39 968,34	44 443,49	4 475,15
1.6.2	амортизация прочего имущества	20 579,45	20 702,01	122,57
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 207 431,50	4 213 957,22	6 525,72
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 111 743,72	3 111 743,72	0,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	64 827,99	64 827,99	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 095 687,78	1 102 213,50	6 525,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,74	0,74	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	124 008,94	124 008,94	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 238 540,66	1 240 320,22	1 779,56

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение (руб.)
		План организации (руб.)	Эксперт (руб.)	
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	939 746,60	939 746,60	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	298 794,06	300 573,62	1 779,56
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	883 033,00	883 033,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	39 160,95	39 160,95	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 832 449,37	3 938 654,27	106 204,89
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	766 502,40	735 430,46	-31 071,94
1.11.1.1	по договорам	766 502,40	735 430,46	-31 071,94
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	2 170 125,51	2 170 125,51
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	3 065 946,97	0,00	-3 065 946,97
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	1 033 098,30	1 033 098,30
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	934 431,72	762 595,26	-171 836,46
1.12.1	услуги связи	27 919,87	28 621,97	702,09
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	371 354,79	271 668,83	-99 685,96
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	61 119,73	64 675,58	3 555,85
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	474 037,33	397 628,89	-76 408,44
1.13	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	15 077,11	5 434,82	-9 642,29
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	74 302,33	0,00	-74 302,33
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	74 302,33	0,00	-74 302,33
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	79 595,49	79 701,60	106,11

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение (руб.)
		План организации (руб.)	Эксперт (руб.)	
1.16	Расходы на обучение персонала	81 879,71	82 079,55	199,84
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 251,65	4 251,65	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	292 101,34	100 252,93	-191 848,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	215 829,07	21 601,62	-194 227,45
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	196 685,77	2 140,14	-194 545,63
1.18.1.4	аттестация	415,15	417,62	2,47
1.18.1.5	медицинский осмотр	18 728,15	19 043,86	315,71
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	25 780,80	25 870,40	89,60
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	50 491,48	52 780,91	2 289,44
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	50 491,48	52 780,91	2 289,44
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультативные расходы, всего</b>	<b>9 212,23</b>	<b>10 614,12</b>	<b>1 401,89</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 212,23	10 614,12	1 401,89
2.4.1	расходы на услуги банков	9 212,23	10 614,12	1 401,89
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>224 572,21</b>	<b>0,00</b>	<b>-224 572,21</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	224 572,21	0,00	-224 572,21
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>79 884,84</b>	<b>0,00</b>	<b>-79 884,84</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Результат деятельности за предыдущие отчетные периоды регулирования (2017, 2018 гг.)</b>	<b>0,00</b>	<b>51 601,60</b>	<b>51 601,60</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>14 208 557,21</b>	<b>14 184 001,68</b>	<b>-24 555,53</b>

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение (руб.)
		План организации (руб.)	Эксперт (руб.)	
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внебюджетные расходы</b>	<b>13 904 100,16</b>	<b>14 132 400,08</b>	<b>228 299,91</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	224 572,21	0,00	-224 572,21
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	79 884,84	0,00	-79 884,84
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>13 904 100,16</b>	<b>14 132 400,08</b>	<b>228 299,91</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	100,2



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

**МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
потребителям Тымского сельского поселения  
Каргасокского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	226,05	226,05	226,05	226,05	226,05	Приказ от 23.05.2019 № 3-65	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	226,05	226,05	226,05	226,05	226,05		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	119,50	119,50	119,50	119,50	119,50	Приказ от 23.05.2019 № 3-58
	уголь	тонн	119,50	119,50	119,50	119,50	119,50	
	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

Упрощенная система  
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонени е
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	<b>Баланс</b>															
1	Производство тепловой энергии	454,94	426,67	-28,26	454,94	426,67	-28,26	454,94	426,67	-28,26	454,94	426,67	-28,26	454,94	426,67	-28,26
2	Собственные нужды источника тепла	13,14	9,83	-3,32	13,14	9,83	-3,32	13,14	9,83	-3,32	13,14	9,83	-3,32	13,14	9,83	-3,32
3	Отпуск с коллекторов источника	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94	441,79	416,85	-24,94
6	Потери	10,69	9,35	-1,34	10,69	9,35	-1,34	10,69	9,35	-1,34	10,69	9,35	-1,34	10,69	9,35	-1,34
7	Потребители из сети	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61	431,10	407,49	-23,61
8.1	Собственное потребление	49,13	27,89	-21,24	49,13	27,89	-21,24	49,13	27,89	-21,24	49,13	27,89	-21,24	49,13	27,89	-21,24
8.2	Реализация сторонним потребителям	381,97	379,60	-2,37	381,97	379,60	-2,37	381,97	379,60	-2,37	381,97	379,60	-2,37	381,97	379,60	-2,37
1	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,03	1,02		1,03	1,03		1,03	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,08	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	0,46	0,46		0,53	0,46		0,53	0,46		0,53	0,46		0,53	0,46	

	регулируемой деятельности (передача)															
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>	<b>2 394 999,86</b>	<b>2 068 856,14</b>	<b>-326 143,71</b>	<b>2 465 891,85</b>	<b>2 130 094,28</b>	<b>-335 797,57</b>	<b>2 538 882,25</b>	<b>2 193 145,08</b>	<b>-345 737,18</b>	<b>2 614 033,17</b>	<b>2 258 062,17</b>	<b>-355 971,00</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>	<b>2 326 145,94</b>	<b>2 009 378,54</b>	<b>-316 767,40</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>461 841,74</b>	<b>244 979,93</b>	<b>-216 861,81</b>												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	175 138,80	<b>175 138,80</b>												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	461 841,74	69 841,13	<b>-392 000,61</b>												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	327 613,20	0,00	<b>-327 613,20</b>												
2.1.3.2	специальная одежда	38 376,97	32 273,10	<b>-6 103,87</b>												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	38 195,50	14 030,29	<b>-24 165,21</b>												
2.1.3.4	ГСМ топливо	57 656,08	23 537,74	<b>-34 118,34</b>												
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>												
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 775 503,56</b>	<b>1 679 814,23</b>	<b>-95 689,33</b>	<b>1 828 058,47</b>	<b>1 729 536,73</b>	<b>-98 521,74</b>	<b>1 882 169,00</b>	<b>1 780 731,02</b>	<b>-101 437,98</b>	<b>1 937 881,20</b>	<b>1 833 440,66</b>	<b>-104 440,54</b>	<b>1 995 242,49</b>	<b>1 887 710,50</b>	<b>-107 531,98</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 430 804,00	1 506 085,63	75 281,63	1 473 155,80	1 550 665,76	77 509,96	1 516 761,21	1 596 565,47	79 804,26	1 561 657,34	1 643 823,81	82 166,46	1 607 882,40	1 692 480,99	84 598,59
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,61	5,40	-0,21												

2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 249,56	23 239,10	1 989,54												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	344 699,56	173 728,60	-170 970,96	354 902,67	178 870,97	-176 031,70	365 407,79	184 165,55	-181 242,24	376 223,86	189 616,85	-186 607,01	387 360,08	195 229,51	-192 130,57
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,03	0,56	-0,47												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 847,97	25 659,74	-2 188,22												
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>3 542,40</b>	<b>3 542,40</b>												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	3 542,40	3 542,40												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг,</b>	<b>26 036,54</b>	<b>29 258,09</b>	<b>3 221,55</b>												

	юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:																		
2.5.1	услуги связи	3 712,78	3 728,61	15,83															
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00															
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00															
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	16 173,23	25 529,48	9 356,25															
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	6 150,54	0,00	-6 150,54															
<b>2.6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>4 583,93</b>	<b>505,26</b>	<b>-4 078,67</b>															
<b>2.7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>20 800,00</b>	<b>22 702,85</b>	<b>1 902,85</b>															
<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>1 708,34</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 708,34</b>															
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	1 708,34	0,00	-1 708,34															
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00															
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:</b>	<b>35 671,81</b>	<b>28 575,77</b>	<b>-7 096,04</b>															
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	3 000,00	6 331,64	3 331,64															
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00															
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00															

2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00													
2.9.1.5	медицинский осмотр	3 000,00	6 331,64	3 331,64													
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00													
2.9.3	льготный проезд	19 271,30	17 947,39	-1 323,91													
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00													
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	13 400,51	4 296,74	-9 103,77													
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	13 400,51	4 296,74	-9 103,77													
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00													
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00													
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00													
III	Неподконтрольные расходы	715 207,00	667 927,36	-47 279,64	724 491,64	694 752,54	-29 739,10	736 574,67	703 883,71	-32 690,95	685 804,17	708 530,90	22 726,73	699 573,00	662 510,44	-37 062,56	
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 097,53</b>	<b>475,10</b>	<b>-622,43</b>	<b>1 141,43</b>	<b>475,10</b>	<b>-666,33</b>	<b>1 187,09</b>	<b>475,10</b>	<b>-711,99</b>	<b>1 234,57</b>	<b>475,10</b>	<b>-759,47</b>	<b>1 283,95</b>	<b>475,10</b>	<b>-808,85</b>
3.3.1	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	1 097,53	475,10	-622,43	1 141,43	475,10	-666,33	1 187,09	475,10	-711,99	1 234,57	475,10	-759,47	1 283,95	475,10	-808,85
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>536 202,08</b>	<b>507 303,90</b>	<b>-28 898,18</b>	<b>552 073,66</b>	<b>522 320,09</b>	<b>-29 753,56</b>	<b>568 415,04</b>	<b>537 780,77</b>	<b>-30 634,27</b>	<b>585 240,12</b>	<b>553 699,08</b>	<b>-31 541,04</b>	<b>602 563,23</b>	<b>570 088,57</b>	<b>-32 474,66</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственног	432 102,81	454 837,86	22 735,05	444 893,05	468 301,06	23 408,01	458 061,89	482 162,77	24 100,89	471 620,52	496 434,79	24 814,27	485 580,49	511 129,26	25 548,77



	о персонала															
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	104 099,27	52 466,04	-51 633,23	107 180,61	54 019,03	-53 161,57	110 353,15	55 618,00	-54 735,16	113 619,61	57 264,29	-56 355,32	116 982,75	58 959,31	-58 023,43
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	128 916,20	117 216,70	-11 699,50	120 325,71	128 056,85	7 731,13	113 983,66	120 325,71	6 342,06	44 221,05	107 641,60	63 420,55	38 413,05	44 221,05	5 808,00
3.6.1	амортизация основных средств	90 503,15	92 220,84	1 717,69	81 912,66	89 643,80	7 731,13	75 570,61	81 912,66	6 342,06	5 808,00	69 228,55	63 420,55	0,00	5 808,00	5 808,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	38 413,05	24 995,86	-13 417,19	38 413,05	38 413,05	0,00	38 413,05	38 413,05	0,00	38 413,05	38 413,05	0,00	38 413,05	38 413,05	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	7 391,11	7 422,63	31,52	7 686,75	7 571,08	-115,67	7 994,22	7 873,92	-120,30	8 313,99	8 188,88	-125,11	8 646,55	8 516,43	-130,12
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 391,11	7 422,63	31,52	7 686,75	7 571,08	-115,67	7 994,22	7 873,92	-120,30	8 313,99	8 188,88	-125,11	8 646,55	8 516,43	-130,12
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	41 600,09	35 509,04	-6 091,05	43 264,09	36 329,42	-6 934,67	44 994,66	37 428,21	-7 566,45	46 794,44	38 526,24	-8 268,20	48 666,22	39 209,28	-9 456,94
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 160 256,03	1 170 040,48	9 784,45	1 194 714,51	1 172 625,32	-22 089,19	1 242 479,60	1 221 307,52	-21 172,08	1 292 205,52	1 272 579,60	-19 625,91	1 343 846,99	1 327 689,18	-16 157,82
4.1	Расходы на топливо (основное)	753 768,26	744 309,85	-9 458,40	783 919,43	774 082,25	-9 837,18	815 276,38	806 593,70	-8 682,67	847 886,37	841 277,23	-6 609,14	881 802,27	879 134,71	-2 667,57
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	394 160,35	424 928,20	30 767,85	397 974,72	397 795,90	-178,82	413 870,16	413 936,75	66,59	430 452,44	430 494,22	41,78	447 623,44	447 713,99	90,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	317 845,99	394 721,57	76 875,58	397 974,72	397 795,90	-178,82	413 870,16	413 936,75	66,59	430 452,44	430 494,22	41,78	447 623,44	447 713,99	90,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	313 782,84	384 478,15	70 695,31	397 974,72	397 795,90	-178,82	413 870,16	413 936,75	66,59	430 452,44	430 494,22	41,78	447 623,44	447 713,99	90,55
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	9,81	9,74	-0,07	9,81	9,74	-0,07	9,81	9,74	-0,07	9,81	9,74	-0,07	9,81	9,74	-0,07
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	31,98	39,48	7,51	40,56	40,85	0,29	42,18	42,51	0,33	43,87	44,21	0,34	45,62	45,98	0,36
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 063,15	10 243,41	6 180,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	76 314,37	30 206,64	-46 107,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	76 314,37	30 206,64	-46 107,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	нужды															
4.3.2. 2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>12 327,42</b>	<b>802,42</b>	<b>-11 525,00</b>	<b>12 820,36</b>	<b>747,18</b>	<b>-12 073,18</b>	<b>13 333,07</b>	<b>777,07</b>	<b>-12 556,00</b>	<b>13 866,71</b>	<b>808,15</b>	<b>-13 058,56</b>	<b>14 421,28</b>	<b>840,47</b>	<b>-13 580,80</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	104,67	6,10		104,67	6,10		104,67	6,10		104,67	6,10		104,67	6,10	
4.4.2	тариф на холодную воду	117,78	131,54		122,49	122,49		127,39	127,39		132,48	132,48		137,78	137,78	
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-586 045,22	-586 045,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-586 045,22	-586 045,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	0,00		0,00	-294 898,72		0,00	-158 791,62		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 201 608,97</b>	<b>3 261 301,15</b>	<b>-940 307,81</b>	<b>4 314 206,01</b>	<b>3 641 335,29</b>	<b>-672 870,72</b>	<b>4 444 946,12</b>	<b>3 896 493,90</b>	<b>-548 452,22</b>	<b>4 516 891,94</b>	<b>4 174 255,58</b>	<b>-342 636,36</b>	<b>4 657 453,16</b>	<b>4 248 261,78</b>	<b>-409 191,38</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,5

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**МУП "Лисица"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Макзырское сельское поселения Верхнекетского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	от 29.10.2018 № 3-213
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	247,80	247,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	15,00	15,00	от 29.10.2018 № 3-212
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	15,00	15,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	15,00	15,00	

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

МУП "Лисица"

**Макзырское сельское поселения Верхнекетского района**

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>362,52</b>	<b>362,52</b>	<b>362,52</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>4,59</b>	<b>4,59</b>	<b>4,59</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>15,00</b>	<b>15,00</b>	<b>15,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>
8.1	Собственное потребление	10,18	10,19	10,19
8.2	Реализация сторонним потребителям	332,75	332,75	332,75
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 318 858,83</b>	<b>2 042 270,25</b>	<b>2 034 369,79</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 763 114,86</b>	<b>1 998 830,46</b>	<b>1 998 830,46</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>699 706,23</b>	<b>636 700,58</b>	<b>642 751,90</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7 250,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>20 462,05</b>	<b>7 476,56</b>	<b>8 080,03</b>
3.3.1	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	343,12	343,12	1 372,46
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	20 118,93	7 133,44	6 707,57
3.3.3.1	налог на имущество организаций	20 118,93	7 133,44	6 707,57
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>582 299,88</b>	<b>582 299,88</b>	<b>580 047,27</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	502 412,22	502 412,22	500 468,65
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	79 887,66	79 887,66	79 578,61
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>66 944,30</b>	<b>27 732,00</b>	<b>28 167,74</b>
3.6.1	амортизация основных средств	66 944,30	19 358,06	19 358,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	8 373,94	8 809,68
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>30 000,00</b>	<b>19 192,14</b>	<b>19 206,86</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	30 000,00	19 192,14	19 206,86
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 151 540,06</b>	<b>913 490,39</b>	<b>1 036 429,34</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>573 376,74</b>	<b>442 729,59</b>	<b>445 023,67</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>578 163,31</b>	<b>470 760,80</b>	<b>591 405,67</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>400 458,10</b>	<b>299 890,40</b>	<b>409 590,37</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	400 458,10	293 703,95	401 650,73
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	6 186,45	7 939,65
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>177 705,21</b>	<b>170 870,39</b>	<b>181 815,30</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	177 705,21	170 870,39	181 815,30
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-170 025,55</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 170 105,12</b>	<b>3 535 786,04</b>	<b>3 543 525,47</b>

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**МУП "КАТАЙГИНСКОЕ"**

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Катайга Катайгинского сельского  
поселения Верхнекетского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	253,80	от 9.10.15 № 3-217
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	213,80	от 9.10.15 № 3-213
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	213,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	171,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	171,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	171,60	

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

**МУП "КАТАЙГИНСКОЕ"**

поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система  
налогообложения

**руб**

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>18 337 077,00</b>	<b>11 115 574,02</b>	<b>-7 221 502,98</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	88 504,24	106 757,54	18 253,30
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	88 504,24	106 757,54	18 253,30
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 057,54	13 057,54	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	68 175,10	86 428,40	18 253,30
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 271,60	7 271,60	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 173 000,00	1 030 184,78	-142 815,22
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 388 585,20	3 237 988,43	-150 596,77
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 388 585,20	3 237 988,43	-150 596,77
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 291 124,20	3 237 988,43	-53 135,77
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	86,11	83,66	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	38,22	38,70	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	97 461,00	0,00	-97 461,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	2,55	0,00	-2,55
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	38,22	0,00	-38,22
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	215 217,11	165 535,66	-49 681,45
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	171,60	171,60	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	1 254,18	964,66	-289,52
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00

1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	10 108 074,77	4 877 169,78	-5 230 904,99
1.7.1	оплата труда производственного персонала	7 464 844,89	4 001 344,01	-3 463 500,88
1.7.1.1	численность производственного персонала	16,00	13,02	-2,98
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 879,40	25 607,06	-13 272,34
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 643 229,88	875 825,77	-1 767 404,11
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,30	1,81	-2,49
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 197,91	40 323,47	-10 874,44
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 052 638,58	1 472 905,27	-1 579 733,31
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 254 383,16	1 208 405,89	-1 045 977,27
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	798 255,42	264 499,38	-533 756,04
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	138 461,03	57 723,22	-80 737,82
1.12.1	услуги связи	58 661,03	57 723,22	-937,82
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	79 800,00	0,00	-79 800,00

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	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	1 506,12	1 566,80	60,68
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	4 184,00	4 120,00	-64,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	166 401,95	161 622,54	-4 779,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	148 567,95	143 961,92	-4 606,03
1.18.1.1	моющие средства	2 815,34	2 287,64	-527,70
1.18.1.2	специальное питание	87 645,22	95 106,89	7 461,67
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	58 107,39	46 567,39	-11 540,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	17 834,00	17 660,62	-173,38
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	17 834,00	17 660,62	-173,38
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	504,00	0,00	-504,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	504,00	0,00	-504,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультационные расходы, всего</b>	<b>107 557,69</b>	<b>73 157,55</b>	<b>-34 400,15</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	107 557,69	73 157,55	-34 400,15
2.4.1	расходы на услуги банков	107 557,69	73 157,55	-34 400,15

2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>99 371,00</b>	<b>108 073,51</b>	<b>8 702,51</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	108 073,51	108 073,51
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>18 544 005,70</b>	<b>11 296 805,08</b>	<b>-7 247 200,61</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>999,73</b>	<b>930,94</b>	<b>-68,79</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>9 937 156,24</b>	<b>0,00</b>	<b>-9 937 156,24</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>18 444 634,70</b>	<b>11 188 731,57</b>	<b>-7 255 903,13</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>108 073,51</b>	<b>108 073,51</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	99 371,00	108 073,51	8 702,51
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>18 444 634,70</b>	<b>11 296 805,08</b>	<b>-7 147 829,61</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

**ООО "ТЭД"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа "Город Томск"

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,40	153,50	153,50	от 24.05.2019 № 3-62
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,40	153,50	153,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,40	153,50	153,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	175,40	175,40	175,40	от 13.06.2019 № 573
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	175,40	175,40	175,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	175,40	175,40	175,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	116,90	116,90	116,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	116,90	116,90	116,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	116,90	116,90	116,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,69	0,00	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,69	0,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,69	0,00	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2023 гг.

ООО "ТЭД"

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа "Город Томск"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	3 492,40	3 506,67	14,27	3 492,40	3 746,57	254,17	3 492,40	3 746,57	254,17
2	Собственные нужды источника тепла	52,97	56,21	3,24	52,97	56,21	3,24	52,97	56,21	3,24
3	Отпуск с коллекторов источника	3 439,43	3 450,46	11,02	3 439,43	3 690,36	250,93	3 439,43	3 690,36	250,93
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 439,43	3 450,46	11,02	3 439,43	3 450,46	11,02	3 439,43	3 450,46	11,02
6	Потери	164,41	175,43	11,02	164,41	175,43	11,02	164,41	175,43	11,02
7	Потребители из сети	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00	3 275,03	3 275,03	0,00
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		-0,10	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	8,92	8,92		7,84	8,92		7,84	8,92	

3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,17	2,17		2,17	2,17		2,17	2,17	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,030		0,00	1,030	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>4 700 454,23</b>	<b>1 820 503,71</b>	<b>-2 879 950,52</b>	<b>0,00</b>	<b>1 874 390,62</b>	<b>1 874 390,62</b>	<b>0,00</b>	<b>1 929 872,58</b>	<b>1 929 872,58</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>4 700 454,23</b>	<b>1 820 503,71</b>	<b>-2 879 950,52</b>	<b>4 700 454,23</b>	<b>1 820 503,71</b>	<b>-2 879 950,52</b>	<b>4 700 454,23</b>	<b>1 820 503,71</b>	<b>-2 879 950,52</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>187 906,00</b>	<b>106 174,07</b>	<b>-81 731,93</b>						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	187 906,00	106 174,07	<b>-81 731,93</b>						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	103 835,52	100 170,93	<b>-3 664,59</b>						
2.1.3.2	специальная одежда	23 845,68	0,00	<b>-23 845,68</b>						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	60 224,80	6 003,14	<b>-54 221,66</b>						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>197 080,00</b>	<b>69 368,00</b>	<b>-127 712,00</b>						
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>2 758 166,79</b>	<b>1 308 089,92</b>	<b>-1 450 076,88</b>	<b>0,00</b>	<b>1 346 809,38</b>	<b>1 346 809,38</b>	<b>0,00</b>	<b>1 386 674,94</b>	<b>1 386 674,94</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 400 256,00	862 103,23	-538 152,77	0,00	887 621,49	887 621,49	0,00	913 895,08	913 895,08
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	4,00	-2,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 448,00	17 960,48	-1 487,52						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 357 910,79	445 986,69	-911 924,11	0,00	459 187,89	459 187,89	0,00	472 779,86	472 779,86
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,50	1,46	-3,04						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 163,20	25 455,86	292,66						



2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>1 273 520,60</b>	<b>282 362,71</b>	<b>-991 157,89</b>						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	406 685,75	0,00	-406 685,75						
2.4.1.1	по договорам	344 264,22	0,00	-344 264,22						
2.4.1.2	хозяйственным способом	62 421,53	0,00	-62 421,53						
2.4.2	регламентные работы	809 542,41	233 674,35	-575 868,06						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	57 292,44	48 688,36	-8 604,08						
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>50 886,81</b>	<b>42 903,81</b>	<b>-7 983,00</b>						
2.5.1	услуги связи	28 686,10	29 462,27	776,16						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	22 200,70	13 441,54	-8 759,16						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>8 700,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-8 700,00</b>						
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>32 700,00</b>	<b>6 666,67</b>	<b>-26 033,33</b>						
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>183 828,87</b>	<b>0,00</b>	<b>-183 828,87</b>						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	183 828,87	0,00	-183 828,87						

2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>7 665,16</b>	<b>4 938,53</b>	<b>-2 726,62</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 665,16	4 938,53	-2 726,62						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 665,16	4 938,53	-2 726,62						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 180 371,24</b>	<b>968 264,48</b>	<b>-212 106,76</b>	<b>333 837,16</b>	<b>488 983,24</b>	<b>155 146,08</b>	<b>333 837,16</b>	<b>503 194,65</b>	<b>169 357,49</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>214 440,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-214 440,00</b>	<b>214 440,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-214 440,00</b>	<b>214 440,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-214 440,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00

	РАСХОДОВ)									
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>8 817,34</b>	<b>6 600,00</b>	<b>-2 217,34</b>	<b>8 817,34</b>	<b>6 732,00</b>	<b>-2 085,34</b>	<b>8 817,34</b>	<b>7 001,28</b>	<b>-1 816,06</b>
3.3.1	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	2 217,34	0,00	-2 217,34	2 217,34	0,00	-2 217,34	2 217,34	0,00	-2 217,34
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00	6 600,00	6 732,00	132,00	6 600,00	7 001,28	401,28
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>832 966,37</b>	<b>395 043,16</b>	<b>-437 923,22</b>	<b>0,00</b>	<b>406 736,43</b>	<b>406 736,43</b>	<b>0,00</b>	<b>418 775,83</b>	<b>418 775,83</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	422 877,31	260 355,18	-162 522,14	0,00	268 061,69	268 061,69	0,00	275 996,32	275 996,32
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	410 089,06	134 687,98	-275 401,08	0,00	138 674,74	138 674,74	0,00	142 779,52	142 779,52
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	

	несчастных случаев									
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>	<b>26 935,41</b>	<b>13 080,90</b>	<b>-13 854,51</b>	<b>13 467,70</b>	<b>13 342,52</b>	<b>-125,18</b>	<b>13 467,70</b>	<b>13 876,22</b>	<b>408,52</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	26 935,41	13 080,90	-13 854,51	13 467,70	13 342,52	-125,18	13 467,70	13 876,22	408,52
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>494 010,40</b>	<b>494 010,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>97 212,12</b>	<b>59 530,03</b>	<b>-37 682,09</b>	<b>97 112,12</b>	<b>62 172,29</b>	<b>-34 939,83</b>	<b>97 112,12</b>	<b>63 541,32</b>	<b>-33 570,80</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 804 330,28</b>	<b>3 717 775,00</b>	<b>-86 555,28</b>	<b>4 045 405,90</b>	<b>3 916 027,44</b>	<b>-129 378,46</b>	<b>4 304 344,40</b>	<b>3 984 606,05</b>	<b>-319 738,36</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 639 412,35	2 879 533,28	240 120,94	2 771 381,90	3 100 657,27	329 275,37	2 909 954,83	3 144 626,23	234 671,40
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	68 921,69	32 506,45	-36 415,23	72 367,77	0,00	-72 367,77	75 986,15	0,00	-75 986,15
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 033 654,68	791 280,51	-242 374,17	1 136 882,60	800 515,40	-336 367,20	1 251 040,00	824 530,86	-426 509,14

<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 033 654,68</b>	<b>791 280,51</b>	<b>-242 374,17</b>	<b>1 136 882,60</b>	<b>800 515,40</b>	<b>-336 367,20</b>	<b>1 251 040,00</b>	<b>824 530,86</b>	<b>-426 509,14</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 033 654,68	791 280,51	-242 374,17	1 136 882,60	800 515,40	-336 367,20	1 251 040,00	824 530,86	-426 509,14
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	156,38	123,57	-32,81	156,38	123,57	-32,81	156,38	123,57	-32,81
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,61	6,40	-0,21	7,27	6,48	-0,79	8,00	6,67	-1,33
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>62 341,57</b>	<b>14 454,76</b>	<b>-47 886,81</b>	<b>64 773,63</b>	<b>14 854,77</b>	<b>-49 918,86</b>	<b>67 363,42</b>	<b>15 448,96</b>	<b>-51 914,46</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	169,60	116,90	-52,70	169,60	116,90	-52,70	169,60	116,90	-52,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	367,58	123,65	0,00	381,92	127,07	0,00	397,19	132,16	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-331 306,11		0,00	-25 841,88		0,00	-103 367,51	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы									
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 685 155,74	6 175 237,08	-3 509 918,66	4 379 243,06	6 253 559,42	1 874 316,36	4 638 181,56	6 314 305,77	1 676 124,21
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 957,28	1 885,55	x	1 337,16	1 909,47	x	1 416,23	1 928,02	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 425,06	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		45,22	101,27		105,91	100,97	
	товарная продукция	9 685 155,74	6 175 237,08	-3 509 918,66	4 379 243,06	6 253 559,42	1 874 316,36	4 638 181,56	6 314 305,77	1 676 124,21
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Лукашкин-Ярского сельского поселения  
Александровского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	от 24.10.14 № 25/193
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	220,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	81,20	81,20	от 24.10.14 № 25/194
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	81,20	81,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	21,90	21,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	21,90	21,90	



Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	21,90	21,90	
--	----	-------	-------	--

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

**Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района  
упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>656,51</b>	<b>656,51</b>	<b>633,98</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>6,63</b>	<b>6,63</b>	<b>6,63</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>649,88</b>	<b>649,88</b>	<b>627,35</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>649,88</b>	<b>649,88</b>	<b>627,35</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>81,25</b>	<b>81,25</b>	<b>81,25</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>568,63</b>	<b>568,63</b>	<b>546,10</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>568,63</b>	<b>568,63</b>	<b>546,10</b>
8.1	Собственное потребление	1,38	1,38	1,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	567,25	567,25	544,72
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>104,40</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	104,40	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,43	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>937 304,14</b>	<b>1 195 259,86</b>	<b>1 190 636,03</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>937 304,14</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>272 125,56</b>	<b>109 326,70</b>	<b>440 978,81</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>24 311,02</b>	<b>26 666,73</b>	<b>353 411,03</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	25 231,07	334 384,40
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	24 311,02	1 435,66	19 026,63
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	4,60	0,60
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>247 814,54</b>	<b>52 815,96</b>	<b>52 815,96</b>
3.6.1	амортизация основных средств	247 814,54	52 815,96	52 815,96
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>29 844,01</b>	<b>34 751,82</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 202 619,19</b>	<b>1 716 934,71</b>	<b>1 887 142,76</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 176 780,05</b>	<b>1 220 196,80</b>	<b>1 129 091,51</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 025 839,14</b>	<b>495 564,46</b>	<b>756 790,72</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 025 839,14</b>	<b>495 564,46</b>	<b>756 790,72</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 023 039,60	495 564,46	753 173,37
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 799,54	0,00	3 617,35
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>1 173,44</b>	<b>1 260,53</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	21,90	21,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	53,58	57,56
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе</b>	<b>0,00</b>	<b>-219 132,09</b>	<b>-876 528,37</b>

	долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:			
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 412 048,89</b>	<b>2 802 389,18</b>	<b>2 642 229,23</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "ЗПП - Т"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: улица  
Ивановского, 4, городского округа «Город Томск»

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	от 2.03.15 № 6/39
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	802,94	802,94	

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ООО "ЗПП - Т"

котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4,  
городского округа «Город Томск»  
Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>4 121,91</b>	<b>3 888,94</b>	<b>3 895,22</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>6,94</b>	<b>22,82</b>	<b>22,82</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>4 114,97</b>	<b>3 866,12</b>	<b>3 872,40</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>4 114,97</b>	<b>3 866,12</b>	<b>3 872,40</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>371,05</b>	<b>370,08</b>	<b>370,08</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>3 743,92</b>	<b>3 496,04</b>	<b>3 502,32</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>3 743,92</b>	<b>3 496,04</b>	<b>3 502,32</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	6,28
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 743,92	3 496,04	3 496,04
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 322 786,62</b>	<b>2 102 720,39</b>	<b>2 094 586,08</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 054 119,92</b>	<b>2 054 119,92</b>	<b>2 054 119,92</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 278 014,37</b>	<b>820 205,61</b>	<b>826 563,83</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>403 200,00</b>	<b>30 400,00</b>	<b>30 400,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>10 332,88</b>	<b>11 248,67</b>	<b>10 332,88</b>
3.3.1	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	432,88	432,88	432,88
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 900,00	10 815,79	9 900,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>708 775,12</b>	<b>516 122,27</b>	<b>514 125,66</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	465 929,48	437 862,03	436 168,18
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	242 845,64	78 260,23	77 957,49
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>104 522,32</b>	<b>166 889,97</b>	<b>166 889,97</b>
3.6.1	амортизация основных средств	63 645,91	126 013,56	126 013,56
3.6.2	амортизация прочего имущества	40 876,41	40 876,41	40 876,41
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>51 184,05</b>	<b>16 978,95</b>	<b>26 076,18</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	51 184,05	16 978,95	26 076,18
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>78 565,75</b>	<b>78 739,14</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 971 694,18</b>	<b>5 012 214,33</b>	<b>5 045 631,78</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>2 958 104,64</b>	<b>3 099 013,92</b>	<b>3 078 570,61</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 013 589,54</b>	<b>1 811 318,40</b>	<b>1 864 940,16</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 958 752,80</b>	<b>1 811 318,40</b>	<b>1 850 503,09</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 590,53	1 791 759,07	1 838 254,43
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 162,27	19 559,33	12 248,66
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>54 836,74</b>	<b>0,00</b>	<b>14 437,07</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	54 836,74	0,00	14 437,07
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>101 882,01</b>	<b>102 121,01</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	802,94	802,94
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	126,89	127,18
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>225 473,78</b>

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	225 473,78
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	83 143,46	-219 815,38
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>9 572 495,16</b>	<b>8 018 283,79</b>	<b>7 972 440,09</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**ОГАУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Побединского сельского поселения Шегарского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	174,30	174,30	от 09.10.2014 № 24/173
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	446,70	446,70	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	397,70	397,70	-

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ОГАУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

**Побединского сельского поселения Шегарского  
района  
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>9 692,44</b>	<b>9 692,44</b>	<b>9 692,44</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>64,96</b>	<b>64,96</b>	<b>64,96</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>9 627,47</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>9 627,47</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>446,71</b>	<b>446,71</b>	<b>446,71</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>9 180,76</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>9 180,76</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
8.1	Собственное потребление	5 247,43	5 247,44	5 247,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 933,33	3 933,33	3 933,33
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 640 557,55</b>	<b>2 852 461,53</b>	<b>2 841 426,86</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 538 997,64</b>	<b>2 786 532,18</b>	<b>2 786 532,18</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 305 931,07</b>	<b>856 936,08</b>	<b>853 649,45</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>112 156,63</b>	<b>7 341,03</b>	<b>7 341,03</b>
3.3.1	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	58 900,00	7 341,03	7 341,03
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	53 256,63	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	51 590,87	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 665,76	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>717 008,40</b>	<b>849 595,05</b>	<b>846 308,42</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	773 597,35	770 604,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	717 008,40	75 997,70	75 703,71
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>476 766,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	466 946,92	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 819,12	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>9 360 242,66</b>	<b>8 003 869,82</b>	<b>8 207 217,44</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>5 596 250,00</b>	<b>4 889 602,48</b>	<b>5 036 290,56</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 763 992,66</b>	<b>3 110 782,21</b>	<b>3 167 466,65</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 763 992,66</b>	<b>3 110 782,21</b>	<b>3 167 466,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 760 595,99	3 110 782,21	3 167 466,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 396,67	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>3 485,12</b>	<b>3 460,23</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	397,70	397,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	8,76	8,70

<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>13 306 731,28</b>	<b>11 713 267,43</b>	<b>11 902 293,75</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Мельниково Шегарского сельского  
поселения Шегарского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	255,20	255,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	248,77	248,77

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год**

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

**села Мельниково Шегарского сельского поселения  
Шегарского района**

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 875,95</b>	<b>1 563,00</b>	<b>1 563,00</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>118,10</b>	<b>19,82</b>	<b>19,82</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 757,85</b>	<b>1 543,17</b>	<b>1 543,17</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 757,85</b>	<b>1 543,17</b>	<b>1 543,17</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>99,80</b>	<b>255,22</b>	<b>255,22</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 658,05</b>	<b>1 287,95</b>	<b>1 287,95</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 658,05</b>	<b>1 287,95</b>	<b>1 287,95</b>
8.1	Собственное потребление	1 473,75	1 044,99	1 044,99
8.2	Реализация сторонним потребителям	184,30	242,96	242,96
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,12	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>413 750,17</b>	<b>412 149,59</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>546 187,11</b>	<b>404 187,11</b>	<b>404 187,11</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>731 339,10</b>	<b>124 952,55</b>	<b>124 469,18</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>151 136,48</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	151 136,48	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	151 136,48	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>127 246,19</b>	<b>124 952,55</b>	<b>124 469,18</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	127 246,19	124 952,55	124 469,18
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>452 956,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	452 956,44	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 773 736,04</b>	<b>1 143 668,66</b>	<b>1 308 482,11</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 209 517,96</b>	<b>979 723,17</b>	<b>968 145,50</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>564 218,08</b>	<b>161 925,48</b>	<b>338 311,24</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>564 218,08</b>	<b>161 925,48</b>	<b>338 311,24</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	564 218,08	161 925,48	338 311,24
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>2 020,01</b>	<b>2 025,38</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	248,77	248,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	8,12	8,14
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00

	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-159 055,10
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 505 075,14</b>	<b>1 682 371,39</b>	<b>1 686 045,78</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

**МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,20	168,20	168,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,57	157,57	157,57
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60	157,60
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 084,00	2 084,00	2 084,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	168,60	168,60	168,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60	168,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 568,50	2 568,50	2 568,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	319,90	319,90	319,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	11,60	11,60
эксплуатационный запас	уголь	тонн	0,00	0,00
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,60	11,60
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировании определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2022 гг.**

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

**Упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	2020		2021		2022	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	<b>Баланс</b>						
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 037,07</b>	<b>953,46</b>	<b>1 037,07</b>	<b>953,46</b>	<b>1 037,07</b>	<b>953,46</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>1,76</b>	<b>1,65</b>	<b>1,76</b>	<b>1,65</b>	<b>1,76</b>	<b>1,65</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>	<b>1 035,31</b>	<b>951,81</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>183,34</b>	<b>168,56</b>	<b>183,34</b>	<b>168,56</b>	<b>183,34</b>	<b>168,56</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>	<b>851,96</b>	<b>783,25</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	851,96	783,25	851,96	783,25	851,96	783,25
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>0,60</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030	0,00	1,040	0,00	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	-0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	7,41	0,00	7,41	0,00	7,41	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,17	0,00	2,17	0,00	2,17	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	0,60	0,00	1,030	0,00	1,030
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 105 751,40</b>	<b>1 389 985,79</b>	<b>0,00</b>	<b>1 431 129,37</b>	<b>0,00</b>	<b>1 473 490,80</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 105 751,40</b>	<b>1 389 985,79</b>	<b>3 105 751,40</b>	<b>1 389 985,79</b>	<b>3 105 751,40</b>	<b>1 389 985,79</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>36 686,96</b>	<b>21 606,43</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	36 686,96	21 606,43				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	27 033,56	21 606,43				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	9 653,40	0,00				
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>326 431,80</b>	<b>0,00</b>				

<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 883 031,76</b>	<b>1 241 001,33</b>	<b>0,00</b>	<b>1 277 734,97</b>	<b>0,00</b>	<b>1 315 555,92</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 468 455,88	1 064 927,05	0,00	1 096 448,89	0,00	1 128 903,78
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,61	5,12				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 819,89	17 332,80				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	414 575,88	176 074,28	0,00	181 286,07	0,00	186 652,14
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,19	0,55				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 101,38	26 555,01				
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>639 386,86</b>	<b>48 545,20</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	639 386,86	6 545,20				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	42 000,00				
<b>2.5</b>	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>166 146,87</b>	<b>78 069,92</b>				
2.5.1	услуги связи	1 411,24	846,82				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	164 735,62	77 223,10				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
<b>2.6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>52 645,47</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	52 645,47	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или)</b>	<b>1 421,69</b>	<b>762,91</b>				

	<b>реализацией продукции, в том числе</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 421,69	762,91				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 421,69	762,91				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 005 746,41</b>	<b>806 717,65</b>	<b>437 070,82</b>	<b>19 669,66</b>	<b>437 070,82</b>	<b>-364 204,45</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>568 675,59</b>	<b>373 885,07</b>	<b>0,00</b>	<b>383 320,49</b>	<b>0,00</b>	<b>394 666,78</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	443 473,68	319 478,12	0,00	328 934,67	0,00	338 671,13
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	125 201,92	54 406,95	0,00	54 385,82	0,00	55 995,64
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>431 556,02</b>	<b>0,00</b>	<b>431 556,02</b>	<b>0,00</b>	<b>431 556,02</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	431 556,02	0,00	431 556,02	0,00	431 556,02	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>	<b>5 514,80</b>	<b>3 217,70</b>	<b>5 514,80</b>	<b>3 282,06</b>	<b>5 514,80</b>	<b>3 413,34</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 514,80	3 217,70	5 514,80	3 282,06	5 514,80	3 413,34
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>557 443,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>28 537,50</b>	<b>0,00</b>	<b>29 306,10</b>	<b>0,00</b>	<b>30 193,40</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	0,00	-156 365,62	0,00	-396 238,98	0,00	-792 477,97
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-156 365,62	0,00	-396 238,98	0,00	-792 477,97
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 481 575,23</b>	<b>1 086 661,32</b>	<b>1 543 841,49</b>	<b>1 112 878,22</b>	<b>1 609 941,17</b>	<b>1 147 769,27</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 105 509,40	745 211,41	1 149 501,27	764 821,47	1 196 320,26	786 395,72
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	328 869,20	322 284,70	345 305,40	328 891,54	362 621,60	342 208,34

<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>328 869,20</b>	<b>322 284,70</b>	<b>345 305,40</b>	<b>328 891,54</b>	<b>362 621,60</b>	<b>342 208,34</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	328 869,20	322 284,70	345 305,40	328 891,54	362 621,60	342 208,34
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	50,93	48,90	50,93	48,90	50,93	48,90
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,46	6,59	6,78	6,73	7,12	7,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>47 196,63</b>	<b>19 165,21</b>	<b>49 034,82</b>	<b>19 165,21</b>	<b>50 999,30</b>	<b>19 165,21</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	701,60	319,90	701,60	319,90	701,60	319,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,27	59,91	69,89	59,91	72,69	59,91
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 593 073,04	3 283 364,77	1 980 912,31	2 563 677,25	2 047 011,99	2 257 055,62
1	Одноставочный тариф, в том числе	6 564,92	4 191,96	2 325,11	3 273,12	2 402,70	2 881,64
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	7 617,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	35,42	78,08	103,34	88,04
	товарная продукция	5 593 073,04	3 283 364,77	1 980 912,31	2 563 677,25	2 047 011,99	2 257 055,62
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,00		104,00		104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,80		104,10		104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,10		104,00		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

**МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,40	161,40	161,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90	155,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	155,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 835,30	9 835,30	9 835,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	942,10	942,10	942,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10	942,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20	10 537,20	10 537,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	988,30	988,30	988,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,85	0,85
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,85	0,85
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2022 гг.

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020		2021		2022	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	2 979,92	3 216,38	2 979,92	3 216,38	2 979,92	3 216,38
2	Собственные нужды источника тепла	4,46	4,87	4,46	4,87	4,46	4,87
3	Отпуск с коллекторов источника	2 975,46	3 211,51	2 975,46	3 211,51	2 975,46	3 211,51
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 975,46	3 037,45	2 975,46	3 037,45	2 975,46	3 037,45
6	Потери	872,81	942,06	872,81	942,06	872,81	942,06
7	Потребители из сети	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39	2 102,65	2 095,39
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,02</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030	0,00	1,040	0,00	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,00	1,030	0,00	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 535 747,70</b>	<b>1 370 748,68</b>	<b>0,00</b>	<b>1 411 322,84</b>	<b>0,00</b>	<b>1 453 098,00</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 535 747,70</b>	<b>1 370 748,68</b>	<b>2 535 747,70</b>	<b>1 370 748,68</b>	<b>2 535 747,70</b>	<b>1 370 748,68</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>78 059,57</b>	<b>62 671,43</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	78 059,57	62 671,43				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	62 060,50	59 986,17				
2.1.3.2	специальная одежда	259,39	279,73				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 388,75	2 405,53				
2.1.3.4	ГСМ топливо	13 350,93	0,00				

2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>27 750,00</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 854 813,55</b>	<b>995 919,40</b>	<b>0,00</b>	<b>1 025 398,62</b>	<b>0,00</b>	<b>1 055 750,41</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 281 443,06	755 418,01	0,00	777 778,39	0,00	800 800,63
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,42	3,22				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 143,39	19 526,49				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	573 370,49	240 501,39	0,00	247 620,23	0,00	254 949,79
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,64	0,76				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 101,38	26 247,27				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>113 670,00</b>	<b>42 000,00</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				
2.4.2	регламентные работы	113 670,00	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	42 000,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>386 678,13</b>	<b>269 103,56</b>				
2.5.1	услуги связи	1 951,79	1 170,24				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	384 726,34	267 933,32				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>72 810,22</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	72 810,22	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных	0,00	0,00				

	расходов)						
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>1 966,23</b>	<b>1 054,29</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 966,23	1 054,29				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 966,23	1 054,29				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 193 624,80</b>	<b>296 828,83</b>	<b>633 471,11</b>	<b>133 446,25</b>	<b>633 471,11</b>	<b>-22 865,06</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>560 153,69</b>	<b>307 739,09</b>	<b>0,00</b>	<b>316 848,17</b>	<b>0,00</b>	<b>326 226,88</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	386 995,80	233 424,17	0,00	240 333,52	0,00	247 447,39

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	173 157,89	74 314,93	0,00	76 514,65	0,00	78 779,48
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,90	0,20	0,90	0,20	0,90
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>548 162,52</b>	<b>0,00</b>	<b>548 162,52</b>	<b>0,00</b>	<b>548 162,52</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	548 162,52	0,00	548 162,52	0,00	548 162,52	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обесновывающие расходы, в том числе</b>	<b>8 008,49</b>	<b>4 446,62</b>	<b>8 008,49</b>	<b>4 535,55</b>	<b>8 008,49</b>	<b>4 716,97</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	8 008,49	4 446,62	8 008,49	4 535,55	8 008,49	4 716,97
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>101 392,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>77 300,10</b>	<b>49 770,36</b>	<b>77 300,10</b>	<b>51 237,25</b>	<b>77 300,10</b>	<b>52 788,12</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	0,00	-166 519,76	0,00	-239 174,72	0,00	-406 597,03
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-166 519,76	0,00	-239 174,72	0,00	-406 597,03
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 077 937,24</b>	<b>3 294 101,69</b>	<b>4 418 826,73</b>	<b>3 391 018,27</b>	<b>4 788 942,66</b>	<b>3 494 769,98</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>2 998 992,66</b>	<b>2 526 660,25</b>	<b>3 231 975,13</b>	<b>2 592 153,03</b>	<b>3 483 088,56</b>	<b>2 663 950,12</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 078 944,58</b>	<b>765 475,25</b>	<b>1 186 851,60</b>	<b>796 859,74</b>	<b>1 305 854,10</b>	<b>828 734,13</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 078 944,58</b>	<b>765 475,25</b>	<b>1 186 851,60</b>	<b>796 859,74</b>	<b>1 305 854,10</b>	<b>828 734,13</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 078 944,58	765 475,25	1 186 851,60	796 859,74	1 305 854,10	828 734,13
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	158,67	115,58	158,67	115,58	158,67	115,58
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,80	6,62	7,48	6,89	8,23	7,17
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>1 966,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2 005,51</b>	<b>0,00</b>	<b>2 085,73</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	988,30	0,00	988,30	0,00	988,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	1,99	0,00	2,03	0,00	2,11
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>7 807 309,74</b>	<b>4 961 679,20</b>	<b>5 052 297,84</b>	<b>4 935 787,36</b>	<b>5 422 413,77</b>	<b>4 925 002,92</b>
1	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>3 713,09</b>	<b>2 367,90</b>	<b>2 402,83</b>	<b>2 355,54</b>	<b>2 578,85</b>	<b>2 350,39</b>
	<b>Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года</b>	<b>4 162,78</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Темп роста</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>64,71</b>	<b>99,48</b>	<b>107,33</b>	<b>99,78</b>
	<b>товарная продукция</b>	<b>7 807 309,74</b>	<b>4 961 679,20</b>	<b>5 052 297,84</b>	<b>4 935 787,36</b>	<b>5 422 413,77</b>	<b>4 925 002,92</b>
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	104,10	104,00			
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	104,00	104,00			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4