



В.Ю.Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.11.2023

№ 33/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю.Трапезников	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
Н.Н.Неизвестных	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 28):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и 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» (ИНН 7016003754) на период регулирования с 2024 по 2028 год
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на период регулирования с 2024 по 2028 год

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования с 2024 по 2026 год
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования с 2024 по 2026 год
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2024 года
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района Областное государственное социальное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2024 год
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на период регулирования с 2024 по 2028 год
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на период регулирования с 2024 по 2028 год
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2024 год
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2024 год
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563) на 2024 год
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года
14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2024 год
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на период регулирования с 2024 по 2028 год
18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год
19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год
20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2024 год
22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2024 год
24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на период регулирования с 2024 по 2028 год
25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на период регулирования с 2024 по 2028 год
26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года
27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2024 год
28. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2024 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и 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» (ИНН 7016003754) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского, 4:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и 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 «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754)	2024	2 659,94	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-	
						б)	1,031				
						в)	370,08				
	2025	2 659,94	1,00	0,00	-	-	а)	155,24	а)	-	-
							б)	1,031			
							в)	370,08			
	2026	2 659,94	1,00	0,00	-	-	а)	155,24	а)	-	-
							б)	1,031			
							в)	370,08			
	2027	2 659,94	1,00	0,00	-	-	а)	155,24	а)	-	-
							б)	1,031			
							в)	370,08			
2028	2 659,94	1,00	0,00	-	-	а)	155,24	а)	-	-	
						б)	1,031				
						в)	370,08				

* 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/м²);

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

*** 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 «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского, 4:

№ 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	2024	2 076,38	2 200,96	
			2025	2 200,96	2 344,29	
			2026	2 344,29	2 424,63	
			2027	2 424,63	2 503,05	
			2028	2 503,05	2 598,68	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 076,38	2 200,96	
			2025	2 200,96	2 344,29	
			2026	2 344,29	2 424,63	
			2027	2 424,63	2 503,05	
			2028	2 503,05	2 598,68	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Регулируемой организацией направлены разногласия к плановой смете затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2024-2028 годы (вх. от 29.11.2023 № 53/2900):

1. РСО выразила несогласие с плановыми расходами на текущий ремонт (план РСО – 109,81 тыс. руб., план Департамента – 2,67 тыс. руб.). Договор на замену пластин от 27.11.2023 не принят Департаментом в связи с нарушением сроков предоставления дополнительных материалов к делу по установлению тарифов на тепловую энергию.

2. РСО выразила несогласие с плановыми расходами на спецодежду (план РСО -124,73 тыс. руб., план Департамента – 0,97 тыс. руб.). По результатам анализа фактических расходов организации за три последних отчетных периода (2020-2022 годы), экспертом принято решение учесть в составе тарифов расходы на спецодежду на уровне фактических расходов за 2022 год с учетом индексов роста цен на 2023, 2024 годы.

3. РСО выразила несогласие с плановыми расходами на ГСМ (план РСО - 44,066 тыс. руб., план Департамента - 2,00 тыс. руб. Экспертом учтены расходы на ГСМ из состава плановых транспортных расходов, относимые на теплоснабжение согласно фактическим часам работы транспортной техники, исходя из фактических расходов на ГСМ за 2022 год. Расходы на ГСМ, относимые РСО на теплоснабжение напрямую, экспертом не приняты ввиду отсутствия подтверждающих расходы документов (расшифровка суммы расходов на ГСМ по видам транспорта, целям использования и часам работы).

4. РСО выразила несогласие с расходами на оплату труда производственного персонала (план РСО – 3 350,41 тыс. руб., численность – 5,55 человек, план Департамента – 1 061,64 тыс. руб., 2,66 чел.). Расходы на оплату труда приняты Департаментом на основании п. 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.12.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования): объем расходов на оплату труда принят исходя из фактических расходов за последний расчетный период регулирования (2022 год) с учетом прогнозных индексов потребительских цен на 2023, 2024 годы.

5. Организация заявляет о том, что органом регулирования не в полном объеме учтены расходы на топливо (план РСО – 2 112,87 тыс. руб., план Департамента – 1 498,00 тыс. руб.). Расходы на топливо учтены в соответствии с требованиями п. 34, 28, 29 Основ ценообразования: расходы на топливо определяются как произведение нормативом удельного расхода топлива, утвержденного в установленном порядке, расчетного объема отпуска тепловой энергии в сеть, и плановой (расчетной) цены на топливо (с учетом затрат на его доставку и хранение). Сверхнормативные расходы на топливо, связанные со сверхнормативными потерями тепловой энергии и неэффективной работой производственного оборудования, экспертом из состава тарифа исключены.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 2, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района:

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.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	2024	1 381,34	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-	
						б)	1,310				
						в)	134,18				
	2025	1 381,34	1,00	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
							б)	1,310			
							в)	134,18			
	2026	1 381,34	1,00	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
							б)	1,310			
							в)	134,18			
	2027	1 381,34	1,00	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
							б)	1,310			
							в)	134,18			
2028	1 381,34	1,00	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-	
						б)	1,310				
						в)	134,18				

* 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/м²);

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

*** 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 «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 825,11	3 164,13
			2025	3 164,13	3 475,49
		2026	3 475,49	3 639,29	

	хозяйство» (ИНН 7002011547)		2027	3 639,29	3 845,05
			2028	3 845,05	3 866,15
		Население (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал		2024	2 825,11	3 164,13
			2025	3 164,13	3 475,49
			2026	3 475,49	3 639,29
			2027	3 639,29	3 845,05
			2028	3 845,05	3 866,15

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования с 2024 по 2026 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 3, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района:

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.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	2024	4 103,12	1,00	0,00	-	а)	162,11	а)	-	-
						б)	1,760			
						в)	217,88			
	2025	4 103,12	1,00	0,00	-	а)	162,11	а)	-	-
						б)	1,760			
						в)	217,88			
	2026	4 103,12	1,00	0,00	-	а)	162,11	а)	-	-
						б)	1,760			
						в)	217,88			

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района:

№ 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 074,07	3 258,51	
			2025	3 258,51	3 316,15	
			2026	3 316,15	3 352,63	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 074,07	3 258,51	
			2025	3 258,51	3 316,15	
			2026	3 316,15	3 352,63	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования с 2024 по 2026 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 4, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Первомайский район, село Куяново, улица Центральная, 28:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	2024	466,97	1,00	0,00	-	а)	167,39	а)	-	-
						б)	1,935			
						в)	10,34			
	2025	466,97	1,00	0,00	-	а)	167,39	а)	-	-
						б)	1,935			
						в)	10,34			

	2026	466,97	1,00	0,00	-	а)	167,39	а)	-	-
						б)	1,935			
						в)	10,34			

* 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/м²);

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

*** 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Первомайский район, село Куяново, улица Центральная, 28:

№ 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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 234,79	4 742,96	
			2025	4 742,96	5 179,08	
			2026	5 179,08	5 655,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 234,79	4 742,96	
			2025	4 742,96	5 179,08	
2026	5 179,08		5 655,38			

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 5, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019 - 2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.12.2019, № 7001201912050006) изменение, изложив Приложение 2 к указанному приказу в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, на период с 05.12.2019 по 31.12.2028

№ 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 «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
			2019	-	8 088,49
			2020	8 088,49	8 646,33
			2021	8 624,44	8 624,44
			2022	8 624,44	8 922,83**
			2023	9 751,70***	
2024	9 049,78	9 979,53			

		2025	10 522,41	11 096,38
		2026	11 096,38	11 608,67
		2027	11 608,67	12 239,11
		2028	12 239,11	12 857,76
	Население (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49
		2020	8 088,49	8 646,33
		2021	8 624,44	8 624,44
		2022	8 624,44	8 922,83**
		2023	9 751,70***	
		2024	9 049,78	9 979,53
		2025	10 522,41	11 096,38
		2026	11 096,38	11 608,67
		2027	11 608,67	12 239,11
		2028	12 239,11	12 857,76

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района Областное государственное социальное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

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

№ 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	2024	1 443,51	1 518,25
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 732,21	1 821,90

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 О.И.Критина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 7, на основании пункта 33

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района:

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.	%	%							
Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620)	2024	2 622,99	1,00	0,00	-	а)	155,91	а)	-	-	
						б)	1,865				
						в)	676,50				
	2025	2 622,99	1,00	0,00	-	-	а)	155,91	а)	-	-
							б)	1,865			
							в)	676,50			
	2026	2 622,99	1,00	0,00	-	-	а)	155,91	а)	-	-
							б)	1,865			
							в)	676,50			
	2027	2 622,99	1,00	0,00	-	-	а)	155,91	а)	-	-
							б)	1,865			
							в)	676,50			
2028	2 622,99	1,00	0,00	-	-	а)	155,91	а)	-	-	
						б)	1,865				
						в)	676,50				

* 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/м²);

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

*** 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 Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения

Шегарского района:

№ 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 социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 899,65	2 072,24	
			2025	2 047,25	2 047,25	
			2026	2 047,25	2 205,47	
			2027	2 186,57	2 186,57	
			2028	2 186,57	2 356,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 279,58	2 486,69	
			2025	2 456,70	2 456,70	
			2026	2 456,70	2 646,56	
			2027	2 623,88	2 623,88	
			2028	2 623,88	2 827,54	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 8, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

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.	%	%							
Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	2024	1 543,10	1,00	0,00	-	а)	160,58	а)	-	-	
						б)	1,122				
						в)	102,64				
	2025	1 543,10	1,00	0,00	-	-	а)	160,58	а)	-	-
							б)	1,122			
							в)	102,64			
	2026	1 543,10	1,00	0,00	-	-	а)	160,58	а)	-	-
							б)	1,122			
							в)	102,64			
	2027	1 543,10	1,00	0,00	-	-	а)	160,58	а)	-	-
							б)	1,122			
							в)	102,64			
	2028	1 543,10	1,00	0,00	-	-	а)	160,58	а)	-	-
							б)	1,122			
							в)	102,64			

* 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/м²);

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

*** 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 Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№	Наименование	Вид	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
---	--------------	-----	-----	-------------	-------------

п/п	регулируемой организации	тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 283,32	1 432,40	
			2025	1 424,12	1 424,12	
			2026	1 424,12	1 512,32	
			2027	1 512,32	1 600,05	
			2028	1 600,05	1 612,23	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 539,98	1 718,88	
			2025	1 708,94	1 708,94	
			2026	1 708,94	1 814,78	
			2027	1 814,78	1 920,06	
2028	1 920,06		1 934,68			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 9, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района:

№ 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 «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 370,42	2 578,07
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 370,42	2 578,07

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 10, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, село Семилужки, ул. Молодежная, 1, стр.1:

№ 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 «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 754,28	4 975,69	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 754,28	4 975,69	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакcharского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 11, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-К» (ИНН 7009004563) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района:

№ 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 «Водовод-К» (ИНН 7009004563)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 670,07	4 213,42	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 670,07	4 213,42	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 12, на основании пункта 33

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-192/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2022, № 7001202211290116) изменение, изложив Приложение 2 к указанному приказу в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72**		
			2024	3 032,72	3 335,99	
			2025	3 095,56	3 138,80	
			2026	3 138,80	3 166,87	
			2027	3 166,87	3 177,85	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72**		
			2024	3 032,72	3 335,99	
			2025	3 095,56	3 138,80	
			2026	3 138,80	3 166,87	
			2027	3 166,87	3 177,85	

* 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.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 13, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2027, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-189/9(207) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023 - 2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2022, № 7001202211290016) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2023	5 402,65**		
			2024	5 402,65	5 942,91	
		2025	5 539,44	5 716,38		

			2026	5 716,38	5 921,38
			2027	5 921,38	6 039,14
		Население (НДС не предусмотрен)*			
	одноставочный руб./Гкал		2023	5 402,65**	
			2024	5 402,65	5 942,91
			2025	5 539,44	5 716,38
			2026	5 716,38	5 921,38
			2027	5 921,38	6 039,14

* 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.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 14, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие

«ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 956,10	4 420,34	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 956,10	4 420,34	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 15, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230084) изменение, изложив Приложение 2 к указанному приказу в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, на период 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20	
			2021	3 823,73	3 823,73	
			2022	3 823,73	3 881,09**	
			2023	4 017,37***		
			2024	4 017,37	4 419,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20	
			2021	3 823,73	3 823,73	
			2022	3 823,73	3 881,09**	
			2023	4 017,37***		
			2024	4 017,37	4 419,11	

* 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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

М.Г.Нечай НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, теплоснабжающей организацией муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 16, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230088) изменение, изложив Приложение 2 к в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

	организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	5 894,31	
			2021	5 788,46	5 788,46	
			2022	5 788,46	5 875,28**	
			2023	6 583,92***		
			2024	6 583,92	7 288,02	
		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.

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 17, на основании пункта 33

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района:

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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	2024	2 881,88	1,00	0,00	-	а)	158,17	а)	-	-	
						б)	2,067				
						в)	668,92				
	2025	2 881,88	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-	-
							б)	2,067			
							в)	668,92			
	2026	2 881,88	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-	-
							б)	2,067			
							в)	668,92			
	2027	2 881,88	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-	-
							б)	2,067			
							в)	668,92			
2028	2 881,88	1,00	0,00	-	-	а)	158,17	а)	-	-	
						б)	2,067				
						в)	668,92				

* 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/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

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

*** 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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) тарифы на тепловую энергию,

поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района:

№ 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 «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 625,19	2 789,00	
			2025	2 789,00	2 841,54	
			2026	2 841,54	3 031,40	
			2027	3 024,60	3 024,60	
			2028	3 024,60	3 271,51	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 625,19	2 789,00	
			2025	2 789,00	2 841,54	
			2026	2 841,54	3 031,40	
			2027	3 024,60	3 024,60	
			2028	3 024,60	3 271,51	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 18, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Рабочая, 71а:

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.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2024	1 913,91	1,00	0,00	-	а)	153,76	а)	-	-
						б)	1,396			
						в)	175,20			
	2025	1 913,91	1,00	0,00	-	-	а)	153,76	а)	-
							б)	1,396		
							в)	175,20		
	2026	1 913,91	1,00	0,00	-	-	а)	153,76	а)	-
							б)	1,396		
							в)	175,20		
	2027	1 913,91	1,00	0,00	-	-	а)	153,76	а)	-
							б)	1,396		
							в)	175,20		
2028	1 913,91	1,00	0,00	-	-	а)	153,76	а)	-	
						б)	1,396			
						в)	175,20			

* 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/м²);

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

*** 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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Рабочая, 71а:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 933,32	2 165,32	
			2025	2 165,32	2 326,62	
			2026	2 326,62	2 438,24	
			2027	2 438,24	2 452,73	
			2028	2 452,73	2 520,60	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 933,32	2 165,32	
			2025	2 165,32	2 326,62	
			2026	2 326,62	2 438,24	
			2027	2 438,24	2 452,73	
			2028	2 452,73	2 520,60	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 19, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района:

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.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2024	1 963,66	1,00	0,00	-	а)	155,32	а)	-	-	
						б)	1,628				
						в)	401,94				
	2025	1 963,66	1,00	0,00	-	-	а)	155,32	а)	-	-
							б)	1,628			
							в)	401,94			
	2026	1 963,66	1,00	0,00	-	-	а)	155,32	а)	-	-
							б)	1,628			
							в)	401,94			
	2027	1 963,66	1,00	0,00	-	-	а)	155,32	а)	-	-
							б)	1,628			
							в)	401,94			
2028	1 963,66	1,00	0,00	-	-	а)	155,32	а)	-	-	
						б)	1,628				
						в)	401,94				

* 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/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

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

*** 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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 389,82	2 673,82	
			2025	2 673,82	2 695,34	
			2026	2 695,34	2 953,16	
			2027	2 901,34	2 901,34	
			2028	2 901,34	3 137,36	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 389,82	2 673,82	
			2025	2 673,82	2 695,34	
			2026	2 695,34	2 953,16	
			2027	2 901,34	2 901,34	
			2028	2 901,34	3 137,36	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 20, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1 Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Дорожная, 1д.:

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.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2024	1 989,42	1,00	0,00	-	а)	158,01	а)	-	-
						б)	1,230			
						в)	164,49			
	2025	1 989,42	1,00	0,00	-	а)	158,01	а)	-	-
						б)	1,230			
						в)	164,49			
	2026	1 989,42	1,00	0,00	-	а)	158,01	а)	-	-
						б)	1,230			
						в)	164,49			
	2027	1 989,42	1,00	0,00	-	а)	158,01	а)	-	-
						б)	1,230			
						в)	164,49			
2028	1 989,42	1,00	0,00	-	а)	158,01	а)	-	-	
					б)	1,230				
					в)	164,49				

* 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/м²);

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

*** 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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский р-н, д. Нелюбино, улица Дорожная, 1д.:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 400,42	2 832,50	
			2025	2 832,50	3 443,35	
			2026	3 378,03	3 378,03	
			2027	3 378,03	3 411,72	
			2028	3 411,72	3 710,35	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	-
			2025	-	-	-
			2026	-	-	-
			2027	-	-	-
			2028	-	-	-

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 21, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 288,99	1 385,12
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 546,79	1 662,14

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 О.И.Критина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 22, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230045) изменение, изложив Приложение 2 в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «город Томск», на период 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	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 179,50	1 248,53	
			2021	1 248,53	1 275,89	
			2022	1 275,89	1 347,86**	
			2023	1 449,56***		
			2024	1 449,56	1 594,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 415,40	1 498,24	
			2021	1 498,24	1 531,07	
			2022	1 531,07	1 617,43**	
			2023	1 739,47***		
			2024	1 739,47	1 913,42	

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

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 23, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18:

№ 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 608,76	1 684,58
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 930,51	2 021,50

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 24, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый»:

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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	2024	11 959,55	1,00	0,00	-	а)	158,68	а)	-	-
						б)	2,217			
						в)	8 157,96			
	2025	11 959,55	1,00	0,00	-	а)	158,68	а)	-	-
						б)	2,217			
						в)	8 157,96			
2026	11 959,55	1,00	0,00	-	а)	158,68	а)	-	-	
					б)	2,217				

						в)	8 157,96	б)	-	
	2027	11 959,55	1,00	0,00	-	а)	158,68	а)	-	-
б)						2,217				
в)						8 157,96	б)	-		
	2028	11 959,55	1,00	0,00	-	а)	158,68	а)	-	-
б)						2,217				
в)						8 157,96	б)	-		

* 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/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

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

*** 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый»:

№ 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 «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 174,36	1 256,57	
			2025	1 256,57	1 312,36	
			2026	1 312,36	1 327,75	
			2027	1 327,75	1 392,58	
			2028	1 392,58	1 429,90	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 174,36	1 256,57	
			2025	1 256,57	1 312,36	
			2026	1 312,36	1 327,75	
2027	1 327,75		1 392,58			
2028	1 392,58		1 429,90			

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.25 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

Организацией в адрес Департамента направлен протокол разногласий (исх. № 353 от 27.11.2023).

РСО указывает на то, что фактическая цена на электроэнергию за 10 месяцев 2023 года составила 7,91 руб./кВт*ч, при плановой стоимости на 2023 год – 7,49 руб./кВт*ч., что привело к текущей задолженности предприятия за потребленный энергоресурс. Также РСО просит учесть в составе затрат на 2024 год расходы на проведение режимно-наладочных испытаний газовых котлов, проведенных в ноябре 2023 года.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, органом регулирования ежегодно в рамках установления (корректировки) тарифов производится анализ доходов и расходов регулируемой организации по итогам деятельности за отчетный период регулирования.

Если у регулируемой организации по итогам расчетного периода регулирования возникают выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим или регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие расходы (выпадающие доходы) учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации, начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы (выпадающие доходы) были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Таким образом, понесенные РСО экономически обоснованные расходы за 2023 год будут учтены Департаментом в составе необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2025 год и последующие периоды регулирования.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 25, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая

обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района:

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)	
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	2024	18 522,30	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2025	18 522,30	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2026	18 522,30	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2027	18 522,30	1,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2028	18 522,30	0,00	0,00	-	Представлены Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

* 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/м²);

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

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2.

*** 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.

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Блочно-модульная котельная «МКР № 1»	2024	160,35	1,888	975,27
	Блочно-модульная котельная «ПУ-31»		160,42	1,958	351,09
	Блочно-модульная котельная «РДК»		160,38	1,629	137,72
	Блочно-модульная котельная «Школьная»		160,44	2,126	1 125,48
	Блочно-модульная котельная пер. Дзержинского		160,33	1,850	1 056,54
	Котельная «Монтажкомплект»		188,98	2,411	86,47
	Котельная «ХПП»		160,75	0,000	0,00
	Котельная № 10		185,69	1,263	0,86
	Блочно-модульная котельная «МКР № 1»	2025	160,35	1,888	975,27
	Блочно-модульная котельная «ПУ-31»		160,42	1,958	351,09
	Блочно-модульная котельная «РДК»		160,38	1,629	137,72
	Блочно-модульная котельная «Школьная»		160,44	2,126	1 125,48
	Блочно-модульная котельная пер. Дзержинского		160,33	1,850	1 056,54
	Котельная «Монтажкомплект»		188,98	2,411	86,47
	Котельная «ХПП»		160,75	0,000	0,00
	Котельная № 10		185,69	1,263	0,86
	Блочно-модульная котельная «МКР № 1»	2026	160,35	1,888	975,27
	Блочно-модульная котельная «ПУ-31»		160,42	1,958	351,09
	Блочно-модульная котельная «РДК»		160,38	1,629	137,72
	Блочно-модульная котельная «Школьная»		160,44	2,126	1 125,48
	Блочно-модульная котельная пер. Дзержинского		160,33	1,850	1 056,54
	Котельная «Монтажкомплект»		188,98	2,411	86,47
	Котельная «ХПП»		160,75	0,000	0,00
	Котельная № 10		185,69	1,263	0,86
	Блочно-модульная котельная «МКР № 1»	2027	161,85	1,888	975,27
	Блочно-модульная котельная «ПУ-31»		161,92	1,958	351,09
	Блочно-модульная котельная «РДК»		161,90	1,629	137,72
	Блочно-модульная котельная «Школьная»		161,96	2,126	1 125,48
	Блочно-модульная котельная пер. Дзержинского		161,83	1,850	1 056,54
	Котельная «Монтажкомплект»		188,98	2,411	86,47
	Котельная «ХПП»		163,08	0,000	0,00
	Котельная № 10		187,50	1,263	0,86
	Блочно-модульная котельная «МКР № 1»	2028	161,85	1,888	975,27
	Блочно-модульная котельная «ПУ-31»		161,92	1,958	351,09
	Блочно-модульная котельная «РДК»		161,90	1,629	137,72
	Блочно-модульная котельная «Школьная»		161,96	2,126	1 125,48
Блочно-модульная котельная пер. Дзержинского	161,83		1,850	1 056,54	
Котельная «Монтажкомплект»	188,98		2,411	86,47	
Котельная «ХПП»	163,08		0,000	0,00	
Котельная № 10	187,50		1,263	0,86	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной

ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района:

№ 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 «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 045,91	3 249,09	
			2025	3 249,09	3 410,62	
			2026	3 410,62	3 511,30	
			2027	3 511,30	3 708,51	
			2028	3 708,51	3 758,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 045,91	3 249,09	
			2025	3 249,09	3 410,62	
			2026	3 410,62	3 511,30	
			2027	3 511,30	3 708,51	
			2028	3 708,51	3 758,38	

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.26 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 26, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2023 по 31.12.2025, в части 2024 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2022, № 7001202211290084) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	2 060,89**		
			2024	2 060,89	2 268,17	
			2025	2 149,75	2 288,62	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	2 060,89**		
			2024	2 060,89	2 268,17	
2025	2 149,75		2 288,62			

* 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.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.27 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 27, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2024 - 30.06.2024	01.07.2024- 31.12.2024
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)*				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Одноставочный, руб./куб.м	63,30	73,65

* 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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.28 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2024 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 28, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2024 - 30.06.2024				01.07.2024 - 31.12.2024			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель*, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	население (НДС не предусмотрен) ***							
		63,30	2 060,89	-	-	73,65	2 268,17	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) ***							
		63,30	2 060,89	-	-	73,65	2 268,17	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023-2025 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 9-231/9(194) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель».

*** 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:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тощая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

ООО "ЗПП - Т"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу город Томск, улица Ивановского,4, городской округ: Город Томск

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10	370,10	370,10	370,10

* - 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

2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	292 541,31	319 372,30								
2.4.1.1	по договорам	292 541,31	319 372,30								
2.5	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:	76 367,84	12 701,43								
2.5.1	услуги связи	8 867,84	9 298,90								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	67 500,00	3 402,53								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	108 000,00	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	108 000,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	1 894 189,22	761 574,27	733 659,33	787 581,17	728 975,26	812 877,97	714 887,11	838 149,80	720 141,11	864 126,50
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	403 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	403 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00	511 200,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 668,30	768,30	10 668,30	768,30	10 668,30	768,30	10 668,30	768,30	10 668,30	768,30
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	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30	768,30
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 900,00	0,00	9 900,00	0,00	9 900,00	0,00	9 900,00	0,00	9 900,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	832 826,71	625 469,57	0,00	645 221,90	0,00	664 320,47	0,00	683 984,36	0,00	704 250,29
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	549 182,93	547 119,19	0,00	564 397,22	0,00	581 103,38	0,00	598 304,04	0,00	616 013,84
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	283 643,78	78 350,38	0,00	80 824,69	0,00	83 217,10	0,00	85 680,32	0,00	88 216,46
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 внереализационных расходов)	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:	66 425,30	0,00	66 425,03	0,00	56 845,96	0,00	37 687,81	0,00	37 687,81	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	28 737,22	0,00	28 737,22	0,00	19 158,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	37 688,08	0,00	37 687,81	0,00	37 687,81	0,00	37 687,81	0,00	37 687,81	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	471 200,91	37 960,62	35 500,00	38 719,83	36 000,00	40 268,63	36 500,00	41 879,37	37 000,00	43 554,55
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	435 000,00	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	36 200,91	37 960,62	35 500,00	38 719,83	36 000,00	40 268,63	36 500,00	41 879,37	37 000,00	43 554,55
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
3.9	Единый налог при УСН	109 868,00	97 375,78	109 866,00	102 871,13	114 261,00	107 520,57	118 831,00	111 517,77	123 585,00	115 573,36
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 604 160,34	6 413 434,26	6 887 923,82	6 858 457,04	7 211 567,02	7 221 533,23	7 551 189,38	7 516 353,30	7 907 837,45	7 813 890,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 633 421,63	4 550 067,13	4 886 828,78	4 903 784,91	5 154 441,43	5 208 220,94	5 436 464,29	5 422 508,52	5 733 900,08	5 636 292,40
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 970 738,71	1 863 367,14	2 001 095,04	1 954 672,13	2 057 125,59	2 013 312,29	2 114 725,09	2 093 844,78	2 173 937,37	2 177 598,57

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 954 463,29	1 863 367,14	2 001 095,04	1 954 672,13	2 057 125,59	2 013 312,29	2 114 725,09	2 093 844,78	2 173 937,37	2 177 598,57
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 590,53	1 863 367,14	2 001 095,04	1 954 672,13	2 057 125,59	2 013 312,29	2 114 725,09	2 093 844,78	2 173 937,37	2 177 598,57
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	280,38	264,74	300,00	264,74	310,00	264,74	320,00	264,74	330,00	264,74
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,94	7,04	6,67	7,38	6,64	7,60	6,61	7,91	6,59	8,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 872,76	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:	16 275,42	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	16 275,42	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	-901 006,42	0,00	-900 000,00	0,00	-880 000,00	0,00	-950 000,00	0,00	-1 000 000,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 350 921,84	8 933 946,87	7 621 583,15	9 489 984,02	7 940 542,27	9 979 577,81	8 266 076,49	10 313 294,64	8 627 978,56	10 672 909,25
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 826,26	2 129,09	0,00	2 261,60	0,00	2 378,28	0,00	2 457,81	0,00	2 543,51
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 400,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	0,00	106,22	0,00	105,16	0,00	103,34	0,00	103,49
	товарная продукция	12 329 377,29	8 933 946,87	0,00	9 489 984,02	0,00	9 979 577,81	0,00	10 313 294,64	0,00	10 672 909,25
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	104,00	104,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,00	104,00				
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ природный	111,20	газ природный	108,20	газ природный	104,00	газ природный	104,00	газ природный	104,00

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

МУП "Ягодное ЖКХ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители села Ягодное Ягодного сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-74
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20	

* - 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.

2.5	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:	1 033 267,07	75 909,05								
2.5.1	услуги связи	32 772,50	33 000,32								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 000 440,03	42 777,30								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	54,55	131,42								
2.7	Расходы на обучение персонала	101 800,00	6 801,57								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	155 679,80	66 897,67								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	99 160,44	32 766,58								
2.9.1.1	моющие средства	16 517,38	5 854,41								
2.9.1.2	специальное питание	44 249,74	6 726,40								
2.9.1.4	аттестация	12 480,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	25 913,33	20 185,77								
2.9.2	прочие услуги	1 758,22	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	54 761,13	3 051,74								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	54 761,13	3 051,74								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	31 079,35								
III	Неподконтрольные расходы	1 533 255,89	457 514,47	1 534 141,65	432 795,16	1 576 393,68	445 520,24	1 619 896,37	458 631,29	1 664 686,74	472 140,58
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 567,15	2 563,37	0,00	2 671,03	0,00	2 777,87	0,00	2 888,99	0,00	3 004,55
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	2 567,15	2 563,37	0,00	2 671,03	0,00	2 777,87	0,00	2 888,99	0,00	3 004,55
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 386 396,10	352 341,13	1 427 433,43	363 468,06	1 469 685,46	374 226,72	1 513 188,15	385 303,83	1 557 978,52	396 708,82
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 011 824,40	320 614,03	1 041 774,40	330 739,03	1 072 610,92	340 528,90	1 104 360,21	350 608,56	1 137 049,27	360 986,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	374 571,71	31 727,10	385 659,03	32 729,04	397 074,54	33 697,82	408 827,94	34 695,27	420 929,25	35 722,25
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	37 584,42	49 011,83	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61
3.6.1	амортизация основных средств	37 584,42	49 011,83	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61	0,00	11 427,61
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	14 243,34	0,00	14 841,56	0,00	15 435,23	0,00	16 052,64	0,00	16 694,74
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	14 243,34	0,00	14 841,56	0,00	15 435,23	0,00	16 052,64	0,00	16 694,74
3.9	Единый налог при УСН	106 708,22	39 354,80	106 708,22	40 386,90	106 708,22	41 652,82	106 708,22	42 958,23	106 708,22	44 304,86
3.9.4	Ставка налога на УСН	72,73	100,00	72,73	100,00	72,73	100,00	72,73	100,00	72,73	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 013 713,40	2 135 978,64	3 174 941,95	2 221 316,73	3 301 939,62	2 294 270,45	3 434 017,21	2 369 578,48	3 571 377,90	2 447 366,43
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 112 864,95	1 498 003,54	2 197 379,55	1 551 931,66	2 285 274,73	1 604 697,34	2 376 685,72	1 659 257,05	2 471 753,15	1 715 671,79
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	895 478,65	632 558,83	977 562,40	663 554,21	1 016 664,90	683 460,84	1 057 331,49	703 964,66	1 099 624,75	725 083,60
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	895 478,65	632 558,83	977 562,40	663 554,21	1 016 664,90	683 460,84	1 057 331,49	703 964,66	1 099 624,75	725 083,60
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	895 478,65	632 558,83	977 562,40	663 554,21	1 016 664,90	683 460,84	1 057 331,49	703 964,66	1 099 624,75	725 083,60
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	107,45	73,30	107,45	73,30	107,45	73,30	107,45	73,30	107,45	73,30
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,33	8,63	9,10	9,05	9,46	9,32	9,84	9,60	10,23	9,89
4.4	Расходы на холодную воду	5 369,80	5 416,27	0,00	5 830,85	0,00	6 112,27	0,00	6 356,76	0,00	6 611,03
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90
4.4.2	тариф на холодную воду	31,79	32,07	0,00	34,52	0,00	36,19	0,00	37,64	0,00	39,14
V	Прибыль	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00	40 000,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-431 693,58	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	-431 693,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-93 874,43	0,00	-250 000,00	0,00	-90 000,00	0,00	-10 727,40	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 817 530,25	3 449 267,00	11 164 069,16	3 829 076,56	11 523 202,44	4 116 934,32	11 894 286,84	4 328 053,43	12 277 728,95	4 474 790,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	103,4	уголь	103,4

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
бюджет, население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	182,90	182,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2019 №3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,10	162,10	162,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,10	162,10	162,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	4 444,90	4 444,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2019 №3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	217,90	217,90	217,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	217,90	217,90	217,90	

* - 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 2024-2026 гг.

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	3 134,35	3 054,51	3 208,26	3 054,51	3 208,26	3 054,51
2	Собственные нужды источника тепла	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
3	Отпуск с коллекторов источника	3 125,96	3 046,12	3 199,87	3 046,12	3 199,87	3 046,12
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 125,96	3 046,12	3 199,87	3 046,12	3 199,87	3 046,12
6	Потери	217,88	217,88	217,88	217,88	217,88	217,88
7	Потребители из сети	2 908,08	2 828,25	2 981,99	2 828,25	2 981,99	2 828,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 908,08	2 828,25	2 981,99	2 828,25	2 981,99	2 828,25
8.1	Собственное потребление	79,84	0,00	79,84	0,00	79,84	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 828,24	2 828,25	2 902,15	2 828,25	2 902,15	2 828,25
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	67,77	10,72	67,77	10,72	67,77	10,72
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,40	1,90	5,40	1,90	5,40	1,90
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	1,04	1,03	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 585 933,70	4 103 118,09	6 849 371,05	4 224 570,38	7 123 345,89	4 349 617,66
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 585 933,70	4 103 118,09	6 849 371,05	4 103 118,09	7 123 345,89	4 103 118,09
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	63 427,86	38 466,01				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	20 716,30	22 592,24				

2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	42 711,56	15 873,77				
2.1.3.2	специальная одежда	38 309,94	13 384,25				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 401,62	2 489,52				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 894 302,50	2 649 477,14	5 090 074,60	2 727 901,66	5 293 677,59	2 808 647,55
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 894 302,50	2 627 312,87	5 090 074,60	2 705 081,33	5 293 677,59	2 785 151,74
2.3.1.1	численность производственного персонала	7,00	7,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,51	31 271,95				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	22 164,27	0,00	22 820,33	0,00	23 495,81
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,11	0,05				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	38 722,58				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	61 863,36	67 465,33				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	61 863,36	67 465,33				
2.4.1.1	по договорам	61 863,36	67 465,33				
2.5	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:	1 015 184,85	1 046 421,33				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	1 015 184,85	1 046 421,33				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	551 155,13	301 288,28				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	43 255,63	16 675,04				
2.9.1.1	моющие средства	1 255,63	461,72				
2.9.1.5	медицинский осмотр	42 000,00	16 213,32				
2.9.2	прочие услуги	1 760,62	1 746,65				
2.9.6	расходы на сбыт	506 138,88	282 866,61				
III	Неподконтрольные расходы	1 709 784,42	978 672,15	1 778 175,79	928 767,88	1 849 302,82	955 788,71
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	827,52	511,21	860,62	511,21	895,05	511,21
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	827,52	511,21	860,62	511,21	895,05	511,21
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 478 079,36	800 142,10	1 537 202,53	823 826,30	1 598 690,63	848 211,56

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 478 079,36	793 448,49	1 537 202,53	816 934,56	1 598 690,63	841 115,82
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	6 693,61	0,00	6 891,74	0,00	7 095,74
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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 955,75	7 618,47	14 513,98	7 938,44	15 094,54	8 255,98
3.7.2	расходы на услуги банков	13 955,75	7 618,47	14 513,98	7 938,44	15 094,54	8 255,98
3.9	Единый налог при УСН	216 921,79	170 400,37	225 598,66	96 491,92	234 622,61	98 809,96
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 197 717,67	4 547 686,71	4 365 626,38	4 592 345,75	4 540 571,05	4 674 399,64
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 302 528,51	3 710 368,18	3 434 629,65	3 734 009,71	3 572 014,83	3 782 260,74
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	878 007,72	827 649,36	913 128,03	847 926,77	949 653,15	881 227,24
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	878 007,72	827 649,36	913 128,03	847 926,77	949 653,15	881 227,24
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	878 007,72	827 649,36	913 128,03	847 926,77	949 653,15	881 227,24
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	113,17	96,70	113,17	96,70	113,17	96,70
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,76	8,56	8,07	8,77	8,39	9,11
4.4	Расходы на холодную воду	17 181,44	9 669,17	17 868,70	10 409,27	18 903,06	10 911,66
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	281,11	150,81	0,00	150,81	0,00	150,81
4.4.2	тариф на холодную воду	61,12	64,11	0,00	69,02	0,00	72,35
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-718 283,51	0,00	-462 000,00	0,00	-558 000,00

	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	-718 283,51	0,00	-462 000,00	0,00	-558 000,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 493 435,79	8 911 193,42	12 993 173,22	9 283 684,00	13 513 219,77	9 421 806,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	нефть	115,9	нефть	99,9	нефть	100,7

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

население

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	167,40	167,40	167,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от от 9.10.2020 №3-167
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,40	167,40	167,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,40	167,40	167,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10,30	10,30	10,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от от 9.10.2020 №3-168
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10,30	10,30	10,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10,30	10,30	10,30	

* - 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 2024-2026 гг.

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	160,85	160,84	160,81	160,84	160,81	160,84
2	Собственные нужды источника тепла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
3	Отпуск с коллекторов источника	160,63	160,63	160,59	160,63	160,59	160,63
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	160,63	160,63	160,59	160,63	160,59	160,63
6	Потери	10,34	10,34	10,30	10,34	10,30	10,34
7	Потребители из сети	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,072	1,04	1,042	1,04	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,37	0,00	0,37	0,00	0,37	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,10	0,00	0,10	0,00	0,10	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	1,04	1,06	1,04	1,031	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 210 416,01	466 969,91	2 298 832,65	481 468,15	2 390 785,95	495 719,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 043 653,85	466 969,91	2 043 653,85	466 969,91	2 043 653,85	466 969,91
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 253,68	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	12 253,68	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	12 253,68	0,00				

2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 398 372,14	375 219,00	1 454 307,03	386 868,60	1 512 479,31	398 319,92
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 398 372,14	375 219,00	1 454 307,03	386 868,60	1 512 479,31	398 319,92
2.3.1.1	численность производственного персонала	2,00	1,25				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,51	25 014,60				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	31 454,28	0,00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	31 454,28	0,00				
2.4.1.1	по договорам	31 454,28	0,00				
2.5	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:	73 564,23	68 179,92				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	73 564,23	68 179,92				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	97 600,32	23 570,99				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	13 248,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	1 248,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	12 000,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	23 570,99				
2.9.6	расходы на сбыт	84 352,32	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	621 387,41	206 039,74	623 539,79	209 835,74	641 457,04	213 566,78
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	430,08	0,00	447,28	0,00	465,17	0,00
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	430,08	0,00	447,28	0,00	465,17	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	422 308,39	113 316,14	439 200,72	116 834,32	456 768,75	120 292,61
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	422 308,39	113 316,14	439 200,72	116 834,32	456 768,75	120 292,61
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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	175 608,58	83 573,28	175 608,58	83 573,28	175 608,58	83 573,28
3.6.1	амортизация основных средств	175 608,58	83 573,28	175 608,58	83 573,28	175 608,58	83 573,28
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	685,36	561,01	712,77	584,57	741,29	607,95

3.7.2	расходы на услуги банков	685,36	561,01	712,77	584,57	741,29	607,95
3.9	Единый налог при УСН	22 355,00	8 589,31	7 570,43	8 843,57	7 873,25	9 092,94
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	214 828,62	194 510,59	223 341,09	201 896,94	232 274,73	209 100,22
4.1	Расходы на топливо (основное)	194 630,98	193 630,81	202 365,82	200 960,96	210 460,45	208 121,04
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	19 563,05	214,09	20 315,30	219,34	21 127,91	227,95
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	19 563,05	214,09	20 315,30	219,34	21 127,91	227,95
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	19 563,05	214,09	20 315,30	219,34	21 127,91	227,95
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2,55	0,03	2,55	0,03	2,55	0,03
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,66	8,56	7,97	8,77	8,29	9,12
4.4	Расходы на холодную воду	634,59	665,68	659,97	716,64	686,37	751,23
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	7,30	7,30	0,00	7,30	0,00	7,30
4.4.2	тариф на холодную воду	86,93	91,19	0,00	98,17	0,00	102,91
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-199 299,33	0,00	-153 109,75	0,00	-110 239,02
	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	-199 299,33	0,00	-153 109,75	0,00	-110 239,02
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 046 632,04	668 220,91	3 145 713,53	740 091,08	3 264 517,73	808 147,59

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "Уют Орловка"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население/прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,40	336,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО "Уют Орловка"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 938,56	1 850,96	2 161,46
2	Собственные нужды источника тепла	25,37	6,60	6,60
3	Отпуск с коллекторов источника	2 913,19	1 844,36	2 154,86
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 913,19	1 844,36	2 154,86
6	Потери	492,30	336,45	336,45
7	Потребители из сети	2 420,89	1 507,91	1 818,41
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 420,89	1 507,91	1 818,41
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 420,89	1 507,91	1 818,41
I	Индекс изменения операционных расходов	1,17	1,06	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,18	1,07	1,07
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	1,17	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 850 980,97	2 513 193,93	2 640 318,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 178 401,44	2 178 401,44	2 178 401,44
III	Неподконтрольные расходы	172 270,71	913 749,28	1 022 528,65
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 750,78	1 888,59	1 888,59
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	160 519,93	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	160 519,93	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	160 519,93	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	758 984,57	795 685,10
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	560 488,25	588 839,42
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	198 496,31	206 845,69
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	28 330,02

3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	28 330,02
3.9	Единый налог при УСН	0,00	152 876,12	196 624,94
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	27 824 355,51	12 013 545,12	16 196 271,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	26 785 109,38	11 095 715,31	15 367 768,58
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 000 864,79	880 924,67	789 874,33
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 000 864,79	880 924,67	789 874,33
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 000 864,79	880 924,67	789 874,33
4.4	Расходы на холодную воду	38 381,34	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	510,80	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	75,14	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	36 905,13	38 628,67
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	72,25	75,62
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-2 702 583,27
0	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	-2 702 583,27
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	30 847 607,19	15 440 488,33	17 156 535,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дизельное топливо 107,7

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

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

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

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
газовой котельной Побединского
сельского поселения Шегарского
района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	497,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	513,93

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

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

потребителям газовой котельной Побединского сельского поселения Шегарского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	27 481 625,66	13 557 841,17
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	504 057,67	229 818,21
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	500 000,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 057,67	229 818,21
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	132 645,71
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	83 516,85
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 057,67	13 655,65
1.2	расходы на топливо	10 149 624,00	7 828 602,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 148 409,69	2 258 140,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 148 409,69	2 258 140,27
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 882 880,00	2 258 140,27
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	360,36	321,34
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,00	7,03
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	265 529,69	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	4 544,70
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	513,93
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	8,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 546 690,98	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	4 323 443,04	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	223 247,94	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 866 458,69	1 594 055,26
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 728 042,00	1 447 047,21
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,25	3,78
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 758,00	31 901,39
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	138 416,69	147 008,06
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,88	0,35
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	13 070,00	34 724,13
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 479 126,61	481 404,69
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 437 324,77	437 008,26
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	41 801,84	44 396,43

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	267 773,33
1.11.2	регламентные работы	0,00	267 773,33
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:	29 550,03	0,00
1.12.1	услуги связи	13 505,75	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	4 144,94	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	11 899,34	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	297,48	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	14 080,89	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 500,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	117 922,45	16 705,43
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	109 989,56	16 705,43
1.18.1.1	моющие средства	77 742,35	8 575,72
1.18.1.2	специальное питание	3 292,15	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	28 955,06	8 129,71
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 932,89	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 932,89	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 625 407,17	869 296,96
1.19.1	налог на имущество организаций	843 242,21	868 723,83
1.19.2	земельный налог	1 780 975,03	573,13
1.19.3	транспортный налог	1 189,93	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	14 477,53	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 477,53	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	14 477,53	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	27 496 103,19	13 557 841,17

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС

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

ОГАУ "ДСО "Забота"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	от 09.10.15 № 3-217
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50	676,50	676,50	676,50	от 09.10.15 № 3-213
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	475,18	475,18	475,18	475,18	475,18	

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	200 000,00	0,00								
2.4.2	регламентные работы	200 000,00	0,00								
2.5	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:	178 000,00	0,00								
2.5.1	услуги связи	6 000,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	172 000,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	150 300,00	0,00								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	30 300,00	0,00								
2.9.1.1	моющие средства	15 600,00	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	1 200,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	13 500,00	0,00								
2.9.2	прочие услуги	100 000,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	114 743,75	792 142,27	131 955,31	817 158,12	151 748,61	841 346,00	174 510,90	866 249,84	200 687,54	891 890,84
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	114 743,75	792 142,27	131 955,31	817 158,12	151 748,61	841 346,00	174 510,90	866 249,84	200 687,54	891 890,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	728 957,52	0,00	751 978,00	0,00	774 236,55	0,00	797 153,95	0,00	820 749,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	114 743,75	63 184,75	131 955,31	65 180,13	151 748,61	67 109,46	174 510,90	69 095,90	200 687,54	71 141,14
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	25 837 883,44	9 016 286,99	39 013 534,83	9 367 680,23	44 865 565,05	9 694 375,76	51 595 399,81	10 033 296,02	59 334 709,78	10 385 002,76
4.1	Расходы на топливо (основное)	19 366 259,48	7 262 828,03	31 576 601,26	7 528 709,31	36 313 091,45	7 799 836,64	41 760 055,17	8 081 598,91	48 024 063,45	8 374 420,05
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 466 898,75	1 723 655,22	7 436 933,56	1 808 114,33	8 552 473,60	1 862 357,76	9 835 344,64	1 918 228,49	11 310 646,33	1 975 775,35
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 466 898,75	1 723 655,22	7 436 933,56	1 808 114,33	8 552 473,60	1 862 357,76	9 835 344,64	1 918 228,49	11 310 646,33	1 975 775,35
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 466 898,75	1 723 655,22	7 436 933,56	1 808 114,33	8 552 473,60	1 862 357,76	9 835 344,64	1 918 228,49	11 310 646,33	1 975 775,35
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	967,38	228,41	967,38	228,41	967,38	228,41	967,38	228,41	967,38	228,41
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,68	7,55	7,69	7,92	8,84	8,15	10,17	8,40	11,69	8,65
4.5	Расходы на теплоноситель	4 725,21	29 803,74	0,00	30 856,59	0,00	32 181,37	0,00	33 468,62	0,00	34 807,37
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	261,35	475,18	0,00	475,18	0,00	475,18	0,00	475,18	0,00	475,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	18,08	62,72	0,00	64,94	0,00	67,72	0,00	70,43	0,00	73,25
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	27 568 216,59	12 431 416,91	41 003 417,94	12 890 659,95	47 153 930,64	13 321 635,68	54 227 020,23	13 767 922,83	62 361 073,27	14 230 174,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	нефть	115,9	нефть	99,9	нефть	100,7	нефть	100,7	нефть	100,7

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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	от 29.09.2023 № 3-73
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	102,60	102,60	102,60	102,60	102,60	от 12.09.2023 № 764
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	

III	Неподконтрольные расходы	289 714,61	728 725,22	238 852,84	550 726,53	238 852,84	562 012,72	85 554,91	573 632,98	68 852,84	585 597,20
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23 969,76	30 945,89	0,00	30 945,89	0,00	30 945,89	0,00	30 945,89	0,00	30 945,89
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	820,64	0,00	820,64	0,00	820,64	0,00	820,64	0,00	820,64
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 060,00	0,00	3 060,00	0,00	3 060,00	0,00	3 060,00	0,00	3 060,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	23 969,76	27 065,25	0,00	27 065,25	0,00	27 065,25	0,00	27 065,25	0,00	27 065,25
3.3.3.1	налог на имущество организаций	23 969,76	15 905,02	0,00	15 905,02	0,00	15 905,02	0,00	15 905,02	0,00	15 905,02
3.3.3.2	земельный налог	0,00	11 160,24	0,00	11 160,24	0,00	11 160,24	0,00	11 160,24	0,00	11 160,24
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	141 454,01	559 288,82	0,00	381 290,14	0,00	392 576,32	0,00	404 196,58	0,00	416 160,80
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	313 179,65	0,00	323 069,86	0,00	332 632,73	0,00	342 478,66	0,00	352 616,03
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	141 454,01	246 109,17	0,00	58 220,27	0,00	59 943,59	0,00	61 717,93	0,00	63 544,78
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	124 290,84	138 490,50	238 852,84	138 490,50	238 852,84	138 490,50	85 554,91	138 490,50	68 852,84	138 490,50
3.6.1	амортизация основных средств	124 290,84	138 490,50	238 852,84	138 490,50	238 852,84	138 490,50	85 554,91	138 490,50	68 852,84	138 490,50
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 628 936,71	5 608 126,07	5 379 039,38	6 025 057,78	5 809 362,53	6 375 110,93	6 274 111,53	6 629 378,96	6 776 040,45	6 883 744,40
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 980 592,01	4 937 946,82	5 379 039,38	5 321 833,83	5 809 362,53	5 650 643,25	6 274 111,53	5 883 092,88	6 776 040,45	6 114 981,99
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	648 344,70	662 702,81	0,00	695 175,24	0,00	716 030,50	0,00	737 511,42	0,00	759 636,76
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	648 344,70	662 702,81	0,00	695 175,24	0,00	716 030,50	0,00	737 511,42	0,00	759 636,76
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	648 344,70	662 702,81	0,00	695 175,24	0,00	716 030,50	0,00	737 511,42	0,00	759 636,76
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	109,51	95,32	0,00	95,32	0,00	95,32	0,00	95,32	0,00	95,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,92	6,95	0,00	7,29	0,00	7,51	0,00	7,74	0,00	7,97
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	7 476,45	0,00	8 048,71	0,00	8 437,18	0,00	8 774,67	0,00	9 125,65
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	98,50	0,00	98,50	0,00	98,50	0,00	98,50	0,00	98,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	75,90	0,00	81,71	0,00	85,66	0,00	89,08	0,00	92,65
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-151 083,63	0,00	0,00	0,00	-190 287,12	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 596 626,15	7 728 865,21	5 617 892,22	8 167 612,89	6 048 215,37	8 385 783,23	6 359 666,44	8 890 471,47	6 844 893,29	9 206 749,92
Индексы роста цен на энергетические ресурсы											
1	Индекс потребительских цен	%	107,20		104,20		104,00		104,00		104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60		104,90		103,00		0,00		0,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40		106,00		104,50		0,00		0,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача,
потребителям деревни
Воронино Воронинского

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов
на 2024 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	313,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО «PCO ТеплоГарант»

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 351 075,06	5 499 241,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	19 287,58	31 666,69
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	19 287,58	31 666,69
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	8 172,68	4 110,54
1.1.3.2	специальная одежда	1 353,00	12 631,20
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 761,90	14 924,95
1.2	расходы на топливо	2 833 458,67	2 587 897,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	750 100,39	582 953,88
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	750 100,39	582 953,88
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	750 100,39	582 953,88
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	89,21	70,69
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,41	8,25
1.4	расходы на холодную воду	0,00	25 698,92
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	284,80
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	90,23
1.5	расходы на теплоноситель	27 456,06	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	284,80	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	96,40	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 903 120,09	1 707 297,98
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 903 120,09	1 490 948,03
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,47	4,97
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 009,60	25 014,60

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	216 349,95
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,55
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	32 630,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	574 742,27	515 603,99
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	574 742,27	450 266,30
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	65 337,69
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
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:	26 541,49	25 085,60
1.11.2	регламентные работы	26 541,49	25 085,60
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:	62 012,50	23 036,88
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	62 012,50	23 036,88
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	154 356,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	154 356,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	3 263,80	3 364,56
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 263,80	3 364,56
2.4.1	расходы на услуги банков	3 263,80	3 364,56
IV	Единый налог при УСН	64 185,24	55 026,06
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 418 524,10	5 557 631,94

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ природный	111,20

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребителям котельной

Для потребителей

Воронинского сельского поселения
Томского района, расположенной по
адресу: село Семилужки, ул.
Молодежная, 1, стр.1

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на
2024 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО «PCO ТеплоГарант»

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 058 085,13	1 389 987,50
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	453 904,54	46 239,76
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	453 904,54	46 239,76
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	393 687,35	36 528,41
1.1.3.2	специальная одежда	14 350,00	1 434,73
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	28 651,20	8 276,62
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	17 215,99	0,00
1.2	расходы на топливо	617 349,24	522 034,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	137 247,01	75 152,59
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	137 247,01	75 152,59
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	137 247,01	75 152,59
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	16,39	8,42
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,38	8,92
1.4	расходы на холодную воду	0,00	6 906,59
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	76,54
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	90,23
1.5	расходы на теплоноситель	6 781,49	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	76,54	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	88,60	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	566 914,81	558 956,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	513 317,33	498 290,83
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,69	1,66

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 360,45	25 014,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	53 597,47	60 665,70
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,97	0,15
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	4 597,52	32 630,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	171 208,27	168 804,87
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	155 021,84	150 483,83
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	16 186,44	18 321,04
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
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:	40,32	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	40,32	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	40,32	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:	83 953,77	9 710,17
1.12.1	услуги связи	15 521,61	3 789,45
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	68 432,16	5 920,72
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 531,93	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 531,93	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	2 803,84	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	11 349,91	2 182,62
1.18.2	прочие услуги	2 409,87	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 940,04	2 182,62
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 940,04	2 182,62
II	Внерезализационные расходы, всего	36 731,08	864,73
2.2	расходы по сомнительным долгам	36 050,43	0,00

2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	680,64	864,73
2.4.1	расходы на услуги банков	680,64	864,73
IV	Единый налог при УСН	21 159,76	13 908,52
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 115 975,97	1 404 760,75
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	280,63	289,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	Пеллеты	106,20

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

ООО «Водовод-К»

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского,
Подгорнского сельских поселений Чаинского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	165,50	от 29.12.2016 № 3-869
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 220,50	от 29.12.2016 № 3-870
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 269,10	

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на
2024 год**

ООО «Водовод-К»

потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	71 377 347,43	50 505 749,73
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	9 255 719,41	35 311,78
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 609 250,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 646 469,41	35 311,78
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	92 225,68	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 082 809,66	35 311,78
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 471 434,07	0,00
1.2	расходы на топливо	11 783 264,97	19 316 400,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 690 875,52	5 477 237,80
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 690 875,52	5 477 237,80
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 389 163,50	5 449 860,15
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	655,04	635,36
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,23	8,58
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	301 712,03	27 377,64
1.4	расходы на холодную воду	0,00	119 972,17
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	1 093,01
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	109,76
1.5	расходы на теплоноситель	841 605,70	371 549,92
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 093,01	3 176,09
1.5.2	тариф на теплоноситель	769,99	116,98

1.7	оплата труда всего, в том числе:	20 708 502,66	18 787 018,33
1.7.1	оплата труда производственного персонала	17 163 680,95	17 548 704,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	38,00	38,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 639,65	38 484,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 544 821,72	1 238 314,33
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,75	2,52
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	43 744,09	41 003,33
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 253 967,80	5 662 266,83
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 183 431,65	5 299 708,61
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 070 536,16	362 558,22
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 924 687,73	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:	2 427 131,62	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 229 466,38	0,00
1.11.1.1	по договорам	1 227 606,87	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 859,51	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 197 665,24	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:	1 163 827,01	121 322,39
1.12.1	услуги связи	89 214,02	85 410,95
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 074 613,00	35 911,44
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	17 312,25	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 123 320,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 123 320,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	64 583,55	0,00

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	122 549,19	614 670,20
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	99 718,56	0,00
1.18.1.4	аттестация	99 718,56	0,00
1.18.2	прочие услуги	22 830,63	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	614 670,20
II	Внереализационные расходы, всего	75 935,85	50 670,73
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	75 935,85	50 670,73
2.4.1	расходы на услуги банков	75 935,85	50 670,73
IV	Единый налог при УСН	2 209 895,36	478 905,31
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	478 905,31
VI	Необходимая валовая выручка, всего	73 663 178,64	51 035 325,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	115,90

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	165,30	165,30	от 20.07.2022 № 3-76
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 492,80	3 492,80	от 20.07.2022 № 3-75
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на
2024 год**

ООО "Бакчартеплосети"

потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	548,08	20 503,32	20 205,62
2	Собственные нужды источника тепла	104,98	104,97	104,97
3	Отпуск с коллекторов источника	443,10	20 398,35	20 100,65
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	19 955,19	19 955,21	19 646,39
6	Потери	3 492,80	3 492,81	3 492,81
7	Потребители из сети	16 462,39	16 462,40	16 153,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 905,49	16 905,53	16 607,84
8.1	Собственное потребление	268,10	268,15	109,47
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 637,39	16 637,39	16 498,36
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,07
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	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	28 290 928,89	22 228 000,23	22 758 754,77
2.0	базовый уровень операционных расходов	27 398 557,86	21 444 627,97	21 444 627,97
III	Неподконтрольные расходы	13 049 111,07	6 248 446,24	6 267 167,88
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	280 605,24	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	30 494,99	5 405,22	6 895,70

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	24 773,84	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 721,15	5 405,22	6 895,70
3.3.3.3	транспортный налог	5 721,15	5 405,22	6 895,70
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 063 821,48	5 567 949,90	5 572 673,87
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 512 025,52	4 733 420,97	4 846 444,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 551 795,95	834 528,93	726 229,48
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	14 923,36	15 819,91	7 509,53
3.6.2	амортизация прочего имущества	14 923,36	15 819,91	7 509,53
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	124 061,88	116 337,92
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	124 061,88	116 337,92
3.9	Единый налог при УСН	3 659 266,00	535 209,34	563 750,86
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	118 633 496,15	26 442 294,42	28 286 982,44
4.1	Расходы на топливо (основное)	114 176 829,98	21 368 957,60	23 196 684,13
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 456 666,17	5 073 336,82	5 090 298,31
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 456 666,17	5 073 336,82	5 090 298,31
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 336 638,06	4 877 338,93	4 983 658,92
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	120 028,11	195 997,89	106 639,38
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-3 200 000,00	-4 817 319,72
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	159 973 536,10	51 718 740,89	52 495 585,37

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	115,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50	от 20.07.2022 № 3-76
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	249,00	249,00	от 20.07.2022 № 3-75
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	152,90	152,90	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "Бакчартеплосети"

потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 170,17	1 048,35	997,37
2	Собственные нужды источника тепла	16,47	16,47	16,47
3	Отпуск с коллекторов источника	1 153,70	1 031,88	980,91
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 364,40	1 031,88	980,91
6	Потери	249,00	248,98	248,98
7	Потребители из сети	1 115,40	782,90	731,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 115,40	782,90	731,93
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 115,40	782,90	731,93
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,07
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	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 065 247,01	1 907 748,79	1 953 301,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 065 247,01	1 840 514,78	1 840 514,78
III	Неподконтрольные расходы	2 623 559,36	600 486,91	609 358,25
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	32 037,03	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 812,94	28,57	40,35
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	5 779,46	0,00	0,00

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	33,48	28,57	40,35
3.3.3.3	транспортный налог	33,48	28,57	40,35
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	718 582,95	551 179,95	553 312,88
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	509 092,89	488 459,01	498 731,43
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	209 490,06	62 720,94	54 581,44
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 225,14	557,16	541,07
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 225,14	557,16	541,07
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	4 216,30	8 382,30
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	4 216,30	8 382,30
3.9	Единый налог при УСН	1 865 901,31	44 504,93	47 081,64
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 204 006,89	1 986 761,92	2 192 586,27
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 852 738,99	1 603 325,83	1 776 356,60
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	351 267,90	375 713,38	408 596,61
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	351 267,90	375 713,38	408 596,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	341 414,17	360 982,71	400 913,10
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 853,73	14 730,67	7 683,51
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	7 722,71	7 633,06
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	152,90	152,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	50,51	49,92
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-220 000,00	-633 793,84
0	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	-220 000,00	-633 793,84
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 892 813,26	4 274 997,62	4 121 452,21

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 105,0

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

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,20	-	Учтено на основании расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную отопительными (производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по МУП "Жилкомхоз", выполненного специалистами ДТР Томской области на основании представленных администрацией Первомайского сельского поселения технической и проектной документации, отчетов по ПНР и РНИ котельного оборудования и оборудования ХВО
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,40	-	Принято на основании Приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 №3-249, утвержденного для ООО "АКВА-СЕРВИС", ранее обслуживающей тепловые сети поселка Улу-Юл, поскольку основные технические характеристики и параметры тепловых сетей не изменились
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 751,82		

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	50 027 563,47	18 265 545,32	-31 762 018,15
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 754 411,36	469 145,30	-3 285 266,06
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 949 549,45	87 462,74	-2 862 086,71
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	804 861,91	381 682,56	-423 179,35
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	218 736,55	104 325,77	-114 410,78
1.1.3.2	специальная одежда	307 726,95	111 181,19	-196 545,77
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 672,65	2 715,72	43,07
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	275 725,76	163 459,88	-112 265,88
1.2	расходы на топливо	7 832 937,18	7 654 453,58	-178 483,60
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 501 303,96	3 039 935,56	-1 461 368,39
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 501 303,96	3 039 935,56	-1 461 368,39
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 501 303,96	3 039 935,56	-1 461 368,39
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	504,18	353,35	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,93	8,60	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	313 189,30	243 262,57	-69 926,73
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 751,82	2 751,82	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	113,81	88,40	-25,41
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 211 665,57	0,00	-5 211 665,57
1.6.1	амортизация основных средств	5 209 667,46	0,00	-5 209 667,46
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 998,11	0,00	-1 998,11
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 399 626,84	3 518 696,65	-3 880 930,20
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 103 708,04	3 493 180,86	-2 610 527,18
1.7.1.1	численность производственного персонала	14,66	10,28	-4,38
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 700,90	28 326,05	-6 374,85
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 295 918,80	25 515,78	-1 270 403,02
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,42	0,07	-2,35
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	44 649,41	32 143,04	-12 506,37
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 256 886,19	1 073 168,33	-1 183 717,86
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 861 630,95	1 065 386,01	-796 244,94
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	395 255,23	7 782,31	-387 472,92
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	0,50	0,50	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 регулируемую 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:	2 953 869,59	1 280 633,00	-1 673 236,59
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 917 869,59	1 280 633,00	-1 637 236,59

1.11.1.1	по договорам	2 485 600,00	1 275 467,15	-1 210 132,85
1.11.1.2	хозяйственным способом	432 269,59	5 165,85	-427 103,74
1.11.2	регламентные работы	36 000,00	0,00	-36 000,00
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:	2 133 160,50	489 772,77	-1 643 387,73
1.12.1	услуги связи	34 981,90	35 749,61	767,71
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	2 097 088,10	453 917,96	-1 643 170,14
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 090,50	105,20	-985,30
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	877,89	877,89	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 535,92	0,00	-3 535,92
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)	3 535,92	0,00	-3 535,92
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	0,00	0,00	0,00
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	216 298,28	495 580,70	279 282,42
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	204 756,59	101 812,81	-102 943,78
1.18.1.1	моющие средства	6 739,52	5 143,10	-1 596,43
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00

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	198 017,07	96 669,72	-101 347,35
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:	11 541,69	11 794,98	253,29
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 541,69	11 794,98	253,29
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	381 972,91	381 972,91
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	27,25	18,96	-8,29
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	27,25	18,96	-8,29
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 218,84	21 902,32	1 683,47
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	20 218,84	21 902,32	1 683,47
2.4.1	расходы на услуги банков	20 218,84	21 902,32	1 683,47
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
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

IV	Единый налог при УСН	497 558,79	181 807,86	-315 750,93
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	181 807,86	181 807,86
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00	1,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	770 623,31	-846 008,48	-1 616 631,79
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	51 315 964,42	17 623 247,02	-33 692 717,40
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	4 244,84	4 244,84	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	прочие виды топлива	106,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "Прогресс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,40	181,30	от 07.11.2018 № 3-272
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	2 167,10	от 07.11.2018 № 3-271
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	2 633,70	2 633,70	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

МУП "Прогресс"

потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 027,02	9 681,91	10 050,57
2	Собственные нужды источника тепла	73,40	91,94	91,94
3	Отпуск с коллекторов источника	9 953,62	9 589,97	9 958,63
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	9 953,62	9 589,97	9 958,63
6	Потери	2 017,47	2 167,08	2 167,08
7	Потребители из сети	7 936,15	7 422,89	7 791,55
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	7 936,15	7 422,89	7 791,55
8.1	Собственное потребление	8,10	213,75	23,51
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 928,05	7 209,14	7 768,04
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	14 494 127,09	11 632 155,70	12 208 140,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	10 351 089,68	10 351 089,68
III	Неподконтрольные расходы	4 289 200,94	3 131 307,51	4 097 993,48
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 471 307,42	2 448 797,01	2 570 053,07
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 744 223,24	1 839 658,16	1 930 751,75
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	727 084,18	609 138,85	639 301,32
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	775 088,09	322 897,86	14 626,85

3.6.1	амортизация основных средств	771 595,43	322 897,86	14 626,85
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 492,66	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	42 805,44	47 873,08	38 054,65
3.7.2	расходы на услуги банков	42 805,44	47 873,08	38 054,65
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	1 116 438,12
3.9	Единый налог при УСН	0,00	311 739,56	358 820,80
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 244 148,57	17 646 539,99	20 043 347,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 996 147,97	13 871 534,25	16 285 572,60
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 248 000,59	3 325 448,97	3 277 912,67
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 248 000,59	3 325 448,97	3 277 912,67
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 122 367,00	3 225 188,91	3 175 473,04
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	125 633,59	100 260,06	102 439,63
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	18 072,82	479 862,27
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	116,00	2 633,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	155,80	182,20
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	431 483,95	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 517,70	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	171,38	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-2 600 578,58
0	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	-2 600 578,58
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 677 299,89	-1 130 360,86
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	38 027 476,59	30 732 703,31	32 618 541,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	106,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "Прогресс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,20	252,00	от 07.11.2018 № 3-272
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,30	171,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	90,10	81,70	

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на
2024 год**

МУП "Прогресс"

потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 978,88	2 835,54	3 128,95
2	Собственные нужды источника тепла	41,79	40,35	40,01
3	Отпуск с коллекторов источника	2 937,09	2 795,20	3 088,93
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 120,94	2 795,20	3 088,94
6	Потери	199,93	195,33	171,29
7	Потребители из сети	1 921,01	2 599,87	2 917,65
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 346,84	2 599,87	2 917,65
8.1	Собственное потребление	390,32	452,02	574,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 346,84	2 147,84	2 343,27
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	11 145 839,12	10 681 213,62	10 627 258,19
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	9 504 876,22	9 504 876,22
III	Неподконтрольные расходы	3 275 684,48	3 080 152,87	3 763 655,80
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	299 716,22	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 940 795,58	2 916 853,13	2 902 118,84

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 589 268,15	2 725 405,53	2 711 638,33
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	351 527,43	191 447,60	190 480,52
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	14 477,29	8 925,70	8 925,70
3.6.1	амортизация основных средств	12 788,68	8 925,70	8 925,70
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 688,61	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 695,38	15 046,14	17 086,60
3.7.2	расходы на услуги банков	20 695,38	15 046,14	17 086,60
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	671 944,33
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 790 004,86	3 242 964,08	6 140 363,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 811 903,81	2 244 881,23	5 129 166,79
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	978 101,05	983 640,18	996 311,34
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	978 101,05	983 640,18	996 311,34
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	917 360,28	952 129,22	950 315,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	60 740,77	31 510,96	45 995,55
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	14 442,68	14 885,81
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	92,70	81,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	155,80	182,20
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-2 425 309,83
0	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	-2 425 309,83
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	1 967 969,60
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 211 528,46	17 004 330,58	20 073 937,68

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	106,2

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

ООО "Теплогазсервис"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

Корниловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	от 14.05.2018 № 3-74
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	668,90	668,90	668,90	668,90	668,90	от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	668,90	668,90	668,90	668,90	668,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	668,90	668,90	668,90	668,90	668,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,70	0,70	0,70	0,70	от 14.05.2018 № 3-73
	неснижаемый запас	нефть	тонн	0,70	0,70	0,70	

* - 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.

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	499 516,49	151 993,19								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	116 081,93	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	116 081,93	0,00								
2.4.2	регламентные работы	251 146,56	15 892,07								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	132 288,00	136 101,12								
2.5	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:	38 296,69	36 501,32								
2.5.1	услуги связи	15 384,41	16 436,35								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	22 912,29	20 064,97								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	49 917,12	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	49 917,12	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	160 895,35	197 294,09								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	914,13	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	914,13	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 966,83	3 235,49								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 966,83	3 235,49								
2.9.6	расходы на сбыт	157 014,39	194 058,60								
III	Неподконтрольные расходы	893 697,26	786 921,40	923 277,88	797 329,90	956 478,92	806 691,77	990 936,70	831 080,47	1 026 700,07	856 134,40
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 071,44	1 636,35	1 135,73	1 734,54	1 203,87	1 812,59	1 276,10	1 894,16	1 352,67	1 979,39
3.1.1	Затраты на водоотведение	980,79	718,41	1 039,64	761,51	1 102,02	795,78	1 168,14	831,59	1 238,22	869,01
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	90,65	917,95	96,09	973,02	101,85	1 016,81	107,97	1 062,57	114,44	1 110,38
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 832,07	8 041,79	8 301,99	4 299,01	8 800,11	556,23	9 328,12	556,23	9 887,81	556,23
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	556,23	556,23	589,60	556,23	624,98	556,23	662,48	556,23	702,23	556,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 275,84	7 485,56	7 712,39	3 742,78	8 175,13	0,00	8 665,64	0,00	9 185,58	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	776 311,60	674 140,20	804 529,91	695 429,55	833 773,93	716 014,26	864 080,95	737 208,28	895 489,61	759 029,65
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	430 413,12	563 733,81	446 058,30	564 725,38	462 272,16	581 441,25	479 075,39	598 651,91	496 489,40	616 372,01
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	345 898,48	110 406,39	358 471,61	130 704,17	371 501,77	134 573,01	385 005,56	138 556,37	399 000,21	142 657,64
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	27,80	30,00	27,80	30,00	27,80	30,00	27,80
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
3.7	другие обособовывающие расходы, в том числе	21 182,49	21 793,06	22 453,43	10 896,53	23 800,64	0,00	25 228,68	0,00	26 742,40	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	21 182,49	21 793,06	22 453,43	10 896,53	23 800,64	0,00	25 228,68	0,00	26 742,40	0,00

3.9	Единый налог при УСН	87 299,67	81 309,99	86 856,82	84 970,27	88 900,36	88 308,69	91 022,84	91 421,80	93 227,59	94 569,13
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 620 275,09	4 694 275,22	4 695 508,78	4 969 339,59	4 754 545,50	5 215 355,06	4 860 961,50	5 420 562,09	4 928 251,45	5 625 941,82
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 812 479,26	3 774 075,62	3 852 927,99	4 067 495,13	3 864 486,77	4 320 310,46	3 876 080,23	4 498 183,13	3 887 708,47	4 675 483,32
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	776 098,66	796 033,12	808 981,80	815 819,27	854 443,80	847 746,29	902 461,21	873 178,68	953 177,72	899 374,04
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	738 594,35	796 033,12	769 227,24	815 819,27	812 303,97	847 746,29	857 792,99	873 178,68	905 829,39	899 374,04
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	728 434,89	784 468,34	769 227,24	803 687,81	812 303,97	835 250,90	857 792,99	860 308,42	905 829,39	886 117,68
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32	93,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,81	8,41	8,24	8,61	8,70	8,95	9,19	9,22	9,71	9,50
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 159,47	11 564,78	0,00	12 131,45	0,00	12 495,40	0,00	12 870,26	0,00	13 256,37
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	37 504,31	0,00	39 754,56	0,00	42 139,84	0,00	44 668,23	0,00	47 348,32	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	37 504,31	0,00	39 754,56	0,00	42 139,84	0,00	44 668,23	0,00	47 348,32	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	1 484,20	1 810,49	1 573,26	1 919,12	1 667,65	2 005,48	1 767,71	2 095,73	1 873,77	2 095,73
4.5	Расходы на теплоноситель	30 212,96	122 355,99	32 025,74	84 106,07	33 947,28	45 292,83	35 984,12	47 104,54	38 143,16	48 988,73
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69	323,69
4.5.2	тариф на теплоноситель	93,34	378,00	98,94	259,84	104,88	139,93	111,17	145,52	117,84	151,34
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	13 108,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 959 377,03	8 376 186,36	9 189 429,06	8 739 560,51	9 411 456,84	9 082 935,44	9 686 838,39	9 403 133,46	9 929 288,74	9 726 851,26

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ природный	112,2	газ природный	0,0	газ природный	0,0	газ природный	0,0	газ природный	0,0
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива), вид топлива/%	нефть	115,9	нефть	99,9	нефть	100,7	нефть	100,7	нефть	100,7

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

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу д. Нелюбино, ул. Рабочая,71а

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,80	153,80	153,80	153,80	153,80	от 26.10.2023 № 3-101
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	175,20	175,20	175,20	175,20	175,20	от 26.10.2023 № 3-102
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	121,50	121,50	121,50	121,50	121,50	

2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	874 893,80	155 052,42	724 967,30	160 006,30	746 426,34	164 742,49	768 520,55	169 618,86	791 268,76	174 639,58
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,43	0,35								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 990,46	37 272,22								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	50 176,01	85 577,76								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	588,58	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	588,58	0,00								
2.4.2	регламентные работы	49 587,43	54 077,76								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	31 500,00								
2.5	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:	145 833,01	9 435,47								
2.5.1	услуги связи	495,09	577,99								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	145 337,92	8 857,48								
2.7	Расходы на обучение персонала	2 319,79	2 708,25								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 117,98	289 932,95								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	483,32	507,57								
2.9.1.1	моющие средства	483,32	507,57								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 634,66	849,41								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 634,66	849,41								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	288 575,97								
III	Неподконтрольные расходы	878 033,98	522 156,42	712 912,92	540 360,13	731 779,66	557 670,71	751 207,16	574 801,15	771 212,09	592 400,05
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	7 572,02	8 205,13	2 533,80	8 739,37	2 635,15	9 142,56	2 740,56	9 540,10	2 850,18	9 954,97
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 389,49	2 457,43	2 533,80	2 646,81	2 635,15	2 775,84	2 740,56	2 886,87	2 850,18	3 002,34
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	5 182,53	5 747,70	0,00	6 092,56	0,00	6 366,72	0,00	6 653,23	0,00	6 952,62
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 210,52	4 838,98	4 210,52	5 027,61	4 210,52	5 214,81	4 210,52	5 409,50	4 210,52	5 611,97
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	250,52	347,64	250,52	347,64	250,52	347,64	250,52	347,64	250,52	347,64
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	4 491,34	3 960,00	4 679,97	3 960,00	4 867,17	3 960,00	5 061,86	3 960,00	5 264,33
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	758 628,33	441 253,67	629 930,65	455 351,60	648 576,60	468 830,01	667 774,47	482 707,37	687 540,59	496 995,51
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	495 985,21	394 427,84	410 990,53	407 029,70	423 155,85	419 077,78	435 681,26	431 482,48	448 577,43	444 254,36

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	262 643,12	46 825,83	218 940,13	48 321,90	225 420,75	49 752,23	232 093,21	51 224,90	238 963,17	52 741,15
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00	12 065,94	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 871,18	3 486,05	2 986,03	3 632,46	3 105,47	3 777,76	3 229,69	3 928,87	3 358,88	4 086,03
3.7.2	расходы на услуги банков	2 871,18	3 486,05	2 986,03	3 632,46	3 105,47	3 777,76	3 229,69	3 928,87	3 358,88	4 086,03
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	31 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	61 185,98	64 372,60	61 185,98	67 609,08	61 185,98	70 705,58	61 185,98	73 215,31	61 185,98	75 751,57
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 589 502,66	4 065 571,35	4 772 800,23	4 313 103,06	4 963 712,24	4 550 076,90	5 162 260,73	4 726 237,24	5 368 751,16	4 902 827,37
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 613 332,64	3 091 759,48	3 757 865,95	3 332 134,19	3 908 180,59	3 539 506,33	4 064 507,81	3 685 250,46	4 227 088,12	3 830 507,94
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	38 895,72	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:	952 489,03	926 135,87	989 822,39	971 516,53	1 029 415,29	1 000 662,03	1 070 591,90	1 030 681,89	1 113 415,58	1 061 602,35
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	952 489,03	926 135,87	989 822,39	971 516,53	1 029 415,29	1 000 662,03	1 070 591,90	1 030 681,89	1 113 415,58	1 061 602,35
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	951 752,30	926 135,87	989 822,39	971 516,53	1 029 415,29	1 000 662,03	1 070 591,90	1 030 681,89	1 113 415,58	1 061 602,35
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	125,28	111,61	125,28	111,61	125,28	111,61	125,28	111,61	125,28	111,61
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,60	8,30	7,90	8,70	8,22	8,97	8,55	9,23	8,89	9,51
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	736,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	23 680,99	8 780,27	25 111,89	9 452,33	26 116,37	9 908,55	27 161,02	10 304,89	28 247,46	10 717,08
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	337,00	121,50	337,00	121,50	337,00	121,50	337,00	121,50	337,00	121,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,27	72,27	74,52	77,80	77,50	81,55	80,60	84,81	83,82	88,21
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-392 104,70	0,00	-110 000,00	0,00	0,00	0,00	-40 000,00	0,00	-185 306,36
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 525 409,42	6 109 528,20	8 019 572,46	6 718 517,05	8 304 353,45	7 141 263,08	8 599 551,73	7 354 745,91	8 905 555,17	7 465 602,32

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным				По данным		По данным		По данным	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0

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

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	от 26.08.2020 № 3-99
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	401,90	401,90	401,90	401,90	401,90	от 26.08.2020 № 3-100
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	289,50	289,50	289,50	289,50	289,50	

2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 144 651,24	164 743,19	1 178 668,01	169 945,78	1 213 556,59	174 976,18	1 249 477,86	180 155,47	1 286 462,41	185 488,08
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,18	0,37								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 990,46	37 272,22								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	10 470,89	8 522,48								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 355,50	0,00								
2.4.1.1	по договорам	1 585,44	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	770,06	0,00								
2.4.2	регламентные работы	8 115,39	8 522,48								
2.5	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:	222 297,94	42 607,61								
2.5.1	услуги связи	647,74	705,89								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	190 150,20	10 401,72								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	31 500,00	31 500,00								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	3 035,05	3 307,52								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 680,69	233 059,81								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	542,02	0,00								
2.9.1.1	моющие средства	542,02	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 138,67	1 037,37								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 138,67	1 037,37								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	232 022,44								
III	Неподконтрольные расходы	939 302,20	554 219,46	960 417,40	573 648,82	986 870,25	591 884,69	1 014 108,90	609 994,31	1 042 156,71	628 571,92
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	9 181,08	9 488,41	2 545,58	10 098,55	2 647,41	10 561,66	2 753,30	11 023,01	2 863,44	11 504,55
3.1.1	Затраты на водоотведение	2 400,61	2 468,86	2 545,58	2 657,85	2 647,41	2 786,11	2 753,30	2 897,55	2 863,44	3 013,46
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	6 780,47	7 019,55	0,00	7 440,72	0,00	7 775,55	0,00	8 125,45	0,00	8 491,10
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 210,52	4 886,99	4 220,54	5 075,62	4 230,96	5 262,82	4 241,80	5 457,51	4 253,07	5 659,98

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	250,52	395,65	260,54	395,65	270,96	395,65	281,80	395,65	293,07	395,65
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	4 491,34	3 960,00	4 679,97	3 960,00	4 867,17	3 960,00	5 061,86	3 960,00	5 264,33
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	857 015,59	469 665,46	884 606,00	484 497,49	910 790,33	498 838,62	937 749,73	513 604,24	965 507,12	528 806,93
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	513 391,28	419 913,01	528 648,26	433 173,87	544 296,24	445 995,81	560 407,41	459 197,29	576 995,47	472 789,53
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	343 624,30	49 752,44	355 957,74	51 323,63	366 494,09	52 842,81	377 342,31	54 406,95	388 511,65	56 017,40
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	3 756,46	4 257,44	3 906,72	4 391,89	4 062,99	4 521,89	4 225,51	4 655,74	4 394,53	4 793,55
3.7.2	расходы на услуги банков	3 756,46	4 257,44	3 906,72	4 391,89	4 062,99	4 521,89	4 225,51	4 655,74	4 394,53	4 793,55
3.9	Единый налог при УСН	65 138,56	65 921,16	65 138,56	69 585,26	65 138,56	72 699,70	65 138,56	75 253,81	65 138,56	77 806,91
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 462 873,25	4 140 156,56	4 642 400,93	4 428 788,64	4 828 077,28	4 665 150,65	5 021 200,37	4 843 271,78	5 222 048,39	5 018 995,25
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 026 041,06	2 963 340,68	3 149 116,94	3 193 732,57	3 275 081,62	3 392 631,54	3 406 084,88	3 532 341,01	3 542 328,28	3 671 571,31
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 416 489,02	1 155 894,99	1 472 146,14	1 212 533,84	1 531 031,99	1 248 909,86	1 592 273,27	1 286 377,15	1 655 964,20	1 324 968,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 416 489,02	1 155 894,99	1 472 146,14	1 212 533,84	1 531 031,99	1 248 909,86	1 592 273,27	1 286 377,15	1 655 964,20	1 324 968,47
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 415 525,14	1 155 894,99	1 472 146,14	1 212 533,84	1 531 031,99	1 248 909,86	1 592 273,27	1 286 377,15	1 655 964,20	1 324 968,47
4.3.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	184,87	137,78	184,87	137,78	184,87	137,78	184,87	137,78	184,87	137,78
4.3.1.1	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,66	8,39	7,96	8,80	8,28	9,06	8,61	9,34	8,96	9,62
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	963,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	20 343,17	20 920,89	21 137,84	22 522,23	21 963,67	23 609,25	22 842,22	24 553,62	23 755,91	22 455,46
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	289,50	289,50	0,00	289,50	0,00	289,50	0,00	289,50	0,00	289,50
4.4.2	тариф на холодную воду	70,27	72,27	0,00	77,80	0,00	81,55	0,00	84,81	0,00	77,57
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-87 149,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 676 353,84	6 570 888,49	8 974 298,82	7 028 111,41	9 286 223,84	7 342 669,23	9 609 335,36	7 600 634,75	9 944 022,36	7 858 497,94
Индексы роста цен на энергетические ресурсы											
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90		103,00		103,00		103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00		104,50		104,50		104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0

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

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино
Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	от 26.08.2020 № 3-99
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50	от 26.08.2020 № 3-100
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	

2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 990,46	37 272,22								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	46 915,98	47 238,28								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	429,47	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	429,47	0,00								
2.4.2	регламентные работы	14 986,51	15 738,28								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	31 500,00	31 500,00								
2.5	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:	106 410,15	6 394,19								
2.5.1	услуги связи	361,25	378,81								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	106 048,90	6 015,38								
2.7	Расходы на обучение персонала	1 692,68	1 774,96								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	4 349,85	4 488,27								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	3 157,09	3 931,58								
2.9.1.1	моющие средства	586,69	1 232,24								
2.9.1.5	медицинский осмотр	2 570,40	2 699,34								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 192,76	556,70								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 192,76	556,70								
III	Неподконтрольные расходы	701 048,27	611 394,70	718 144,97	631 738,14	738 423,05	651 159,26	759 303,07	670 768,67	780 802,92	690 936,94
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 598,67	5 635,79	1 926,87	6 004,85	2 003,94	6 281,64	2 084,10	6 553,76	2 167,46	6 837,72
3.1.1	Затраты на водоотведение	1 817,13	1 868,79	1 926,87	2 011,83	2 003,94	2 108,93	2 084,10	2 193,29	2 167,46	2 281,02
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	3 781,54	3 767,00	0,00	3 993,02	0,00	4 172,71	0,00	4 360,48	0,00	4 556,70
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56
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	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56	250,52	178,56
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	658 837,51	558 611,08	679 522,20	576 252,02	699 636,06	593 309,07	720 345,29	610 871,02	741 667,51	628 952,81
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	467 194,38	500 078,79	481 023,33	515 871,28	495 261,62	531 141,07	509 921,37	546 862,84	525 015,04	563 049,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	191 643,13	58 532,29	198 498,87	60 380,74	204 374,43	62 168,01	210 423,92	64 008,18	216 652,47	65 902,82
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 095,02	2 284,73	2 178,82	2 380,69	2 265,97	2 475,92	2 356,61	2 574,95	2 450,87	2 677,95
3.7.2	расходы на услуги банков	2 095,02	2 284,73	2 178,82	2 380,69	2 265,97	2 475,92	2 356,61	2 574,95	2 450,87	2 677,95
3.9	Единый налог при УСН	34 266,56	44 684,54	34 266,56	46 922,03	34 266,56	48 914,07	34 266,56	50 590,37	34 266,56	52 289,90
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 704 359,84	1 912 321,78	1 772 296,11	2 055 138,18	1 843 187,96	2 176 166,89	1 916 915,47	2 263 319,18	1 993 592,09	2 350 407,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 477 431,42	1 695 787,30	1 536 528,67	1 827 631,47	1 597 989,82	1 941 576,51	1 661 909,41	2 021 542,74	1 728 385,79	2 101 223,53
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	214 146,31	203 389,37	222 212,98	213 355,45	231 101,50	219 756,11	240 345,56	226 348,79	249 959,38	233 139,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	214 146,31	203 389,37	222 212,98	213 355,45	231 101,50	219 756,11	240 345,56	226 348,79	249 959,38	233 139,26

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	213 608,75	203 389,37	222 212,98	213 355,45	231 101,50	219 756,11	240 345,56	226 348,79	249 959,38	233 139,26
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	27,18	23,63	27,18	23,63	27,18	23,63	27,18	23,63	27,18	23,63
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,86	8,61	8,18	9,03	8,50	9,30	8,84	9,58	9,20	9,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	537,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	12 782,11	13 145,11	13 554,46	14 151,27	14 096,64	14 834,28	14 660,50	15 427,65	15 246,92	16 044,75
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90	181,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,27	72,27	74,52	77,80	77,50	81,55	80,60	84,81	83,82	88,21
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-551 596,29	0,00	0,00	0,00	246 323,35	0,00	98 529,34	0,00	147 794,01
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 888 184,46	3 961 542,46	5 046 707,60	4 739 124,55	5 213 543,02	5 186 644,27	5 386 055,75	5 208 156,61	5 564 443,39	5 429 073,87

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0

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

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	310,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 417,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 812 721,55	21 065 197,76
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 909 920,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 909 920,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 909 920,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	14 832 246,09
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	825 930,44	2 808 932,63
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	825 930,44	2 808 932,63
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	825 930,44	2 808 932,63
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	253,97	711,81
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,25	3,95
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	84 150,60
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	20,95

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	76 871,11	76 871,11
1.6.1	амортизация основных средств	76 871,11	76 871,11
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 506 142,35
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	2 506 142,35
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	27 099,15
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	756 854,99
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	756 854,99
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	20,00	0,20
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 812 721,55	21 065 197,76
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	15 835,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ природный	111,20

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3,
проспект Мира, 74/4, город Томск

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	164,80	160,40	от 09.08.2019 № 3-119
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	296,60	296,60	от 22.08.2019 № 744
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	114,20	114,20	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "Сетевая компания ТДСК"
 потребители котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект
 Мира, 74/4, город Томск

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	13 528,24	11 232,81	12 860,71
2	Собственные нужды источника тепла	93,77	29,58	29,58
3	Отпуск с коллекторов источника	13 434,47	11 203,23	12 831,13
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	13 434,47	11 203,23	12 831,13
6	Потери	583,60	296,58	296,58
7	Потребители из сети	12 850,87	10 906,65	12 534,55
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 850,87	10 906,65	12 534,55
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 850,87	10 906,65	12 534,55
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,07	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	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	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	4 167 452,44	4 374 032,54
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 708 484,92	3 708 484,92	3 708 484,92
III	Неподконтрольные расходы	1 430 273,74	1 250 907,19	1 664 411,34
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	1 526,65
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	292 510,01	282 023,87	280 079,26
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 620,61	5 559,31	3 699,15

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	675,14	0,00	675,14
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 024,00	5 559,31	3 024,01
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	921,47	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	921,47	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 080 412,34	950 357,49	978 237,17
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	947 459,14	829 336,79	870 446,91
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	132 953,20	121 020,69	107 790,25
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	45 074,90	5 437,61	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	45 074,90	5 437,61	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 655,88	7 528,92	9 055,79
3.7.2	расходы на услуги банков	7 655,88	7 528,92	9 055,79
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	391 813,33
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13 603 751,65	9 676 627,03	13 020 882,40
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 389 182,80	7 843 973,53	10 984 453,08
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 214 568,85	1 795 684,55	1 993 813,40
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 214 568,85	1 795 684,55	1 993 813,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 214 568,85	1 795 684,55	1 993 813,40
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	36 968,95	42 615,91
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	73,69	84,94
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-98 629,27
0	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	-98 629,27
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 034 025,39	15 094 986,67	18 960 697,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по приказам ФАС

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям котельных, расположенных по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,40	от 29.09.2023 № 3-72
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 378,20	от 12.09.2023 № 764
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 945,70	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "Сетевая компания ТДСК"

потребителям котельных, расположенных по адресу: г.Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	87 590 342,18	79 998 542,22
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	279 428,68	82 312,07
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	279 428,68	82 312,07
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 137,51	4 583,95
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	228 653,84	77 728,11
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	48 637,32	0,00
1.2	расходы на топливо	35 689 256,77	37 225 815,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 792 164,87	7 959 439,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 792 164,87	7 959 439,32
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 792 164,87	7 959 439,32
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 675,29	1 107,48
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,44	7,19
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	1 198 999,99
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 945,70
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	242,43
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	212 779,95	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	212 779,95	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 134 422,83	7 125 699,25
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 056 220,69	4 755 953,24
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,96	11,10
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 941,75	35 691,45
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 078 202,14	2 369 746,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,53	3,78
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	49 046,14	52 279,85
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 456 595,69	2 043 617,41
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 828 978,65	1 436 297,88
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	627 617,05	607 319,53
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	61 436,29	61 436,29

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:	4 544 360,52	2 682 066,12
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	22 197,36	0,00
1.11.1.1	по договорам	19 922,53	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	2 274,83	0,00
1.11.2	регламентные работы	4 522 163,16	2 682 066,12
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:	4 419 141,66	2 439 438,67
1.12.1	услуги связи	48 082,40	41 978,46
1.12.3	коммунальные услуги	60 185,41	64 534,61
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	254 154,01	158 292,65
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	4 056 719,84	2 174 632,95
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	20 689 519,78	19 153 567,10
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	20 492 742,40	19 153 567,10
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	196 777,38	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	16 060,96	5 675,58
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18 034,60	9 017,30
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	272 789,71	11 457,89
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	272 789,71	11 457,89
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	272 789,71	11 457,89
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 349,86	0,00
1.19.3	транспортный налог	4 349,86	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	36 140,25	42 310,20
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	36 140,25	42 310,20
2.4.1	расходы на услуги банков	36 140,25	42 310,20
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-4 096 725,21
VI	Необходимая валовая выручка, всего	87 626 482,43	75 944 127,21

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС

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

ООО "Северная Тепловая Компания"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

городской округ "Кедровый"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00	8 158,00

* - 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

2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 312 458,63	0,00								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 861,97	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	2 861,97	0,00								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	1 682 779,47	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	626 817,18	0,00								
2.5	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:	-454 807,25	266 219,10								
2.5.1	услуги связи	142 875,89	205 257,75								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	30 843,26	45 911,81								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-628 526,39	15 049,54								
2.6	Расходы на служебные командировки	27 112,32	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	1 115,05	0,00								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	58 254,02	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	58 254,02	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	126 850,68	822 529,20								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	3 547,29	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	3 547,29	0,00								
2.9.3	льготный проезд	95 262,44	95 886,34								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	28 040,95	40 284,07								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	28 040,95	40 284,07								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	686 358,80								
III	Неподконтрольные расходы	3 797 170,35	3 466 215,44	1 586 297,53	3 580 582,51	1 586 297,53	3 688 223,06	1 586 297,53	3 798 217,28	1 586 297,53	3 909 652,92
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00	723 047,24	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 747 329,01	3 140 178,44	0,00	3 239 345,28	0,00	3 335 229,90	0,00	3 433 952,71	0,00	3 535 597,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 088 859,40	2 221 518,83	0,00	2 291 674,39	0,00	2 359 507,96	0,00	2 429 349,39	0,00	2 501 258,13
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	658 469,61	918 659,61	0,00	947 670,89	0,00	975 721,94	0,00	1 004 603,31	0,00	1 034 339,57
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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 156,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 156,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 305,29	8 141,67	0,00	8 483,62	0,00	8 822,96	0,00	9 175,88	0,00	9 542,92
3.7.2	расходы на услуги банков	8 305,29	8 141,67	0,00	8 483,62	0,00	8 822,96	0,00	9 175,88	0,00	9 542,92
3.9	Единый налог при УСН	317 332,19	317 895,32	863 250,29	332 753,61	863 250,29	344 170,19	863 250,29	355 088,69	863 250,29	364 512,30
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 324 163,89	17 630 467,24	16 376 951,04	18 683 451,33	17 479 861,10	19 397 778,16	18 660 727,06	20 047 148,13	19 925 157,48	20 528 502,72
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 421 525,94	4 185 581,04	3 809 888,22	4 577 940,61	4 000 382,63	4 842 009,82	4 200 401,76	5 035 690,21	4 410 421,85	5 237 117,82
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 565 417,52	11 711 677,64	12 165 541,98	12 285 549,85	13 077 957,63	12 654 116,34	14 058 804,45	13 033 739,83	15 113 214,79	13 234 558,09

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 369 599,63	11 711 677,64	12 165 541,98	12 285 549,85	13 077 957,63	12 654 116,34	14 058 804,45	13 033 739,83	15 113 214,79	13 234 558,09
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 294 203,70	11 568 284,04	12 165 541,98	12 135 129,96	13 077 957,63	12 499 183,86	14 058 804,45	12 874 159,37	15 113 214,79	13 070 190,22
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 589,02	1 379,33	1 737,05	1 379,33	1 737,05	1 379,33	1 737,05	1 379,33	1 737,05	1 379,33
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,48	8,39	7,00	8,80	7,53	9,06	8,09	9,33	8,70	9,48
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	75 395,93	143 393,60	0,00	150 419,89	0,00	154 932,49	0,00	159 580,46	0,00	164 367,87
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	17,10	0,00	17,10	0,00	17,10	0,00	17,10	0,00	17,10
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	8,39	0,00	8,80	0,00	9,06	0,00	9,33	0,00	9,61
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	195 817,89	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	195 817,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	3 337 220,43	1 733 208,56	401 520,84	1 819 960,87	401 520,84	1 901 652,00	401 520,84	1 977 718,08	401 520,84	2 056 826,80
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30	10 118,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	329,82	171,29	39,68	179,87	39,68	187,94	39,68	195,46	39,68	203,28
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-2 071 867,12	0,00	-1 800 000,00	0,00	-2 000 000,00	0,00	-2 200 000,00	0,00	-1 820 178,97
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	34 028 543,78	30 984 368,09	17 963 248,57	32 801 269,04	19 066 158,63	33 788 418,58	20 247 024,58	34 723 774,32	21 511 455,00	36 083 506,49

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	газ попутный	111,2	газ природный	107,2	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,2

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

ООО "Служба тепловой энергии"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского
поселения Кожевниковского

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	Приказ Дпартамента тарифного регулирования Томской области от 24.05.2023 № 3-34
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,00	163,00	163,00	164,50	164,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	Приказ Дпартамента тарифного регулирования Томской области от 24.05.2023 № 3-33
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	3 733,40	

* - 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.

2.5	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:	379 656,66	189 736,72								
2.5.1	услуги связи	145 781,50	117 244,70								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	233 875,16	72 492,02								
2.7	Расходы на обучение персонала	16 799,00	17 598,96								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 320 000,00	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	1 320 000,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	93 884,28	196 033,21								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	92 397,52	97 837,61								
2.9.1.1	моющие средства	3 583,03	3 847,91								
2.9.1.2	специальное питание	32 549,61	35 045,51								
2.9.1.4	аттестация	49 755,00	52 124,31								
2.9.1.5	медицинский осмотр	6 509,88	6 819,88								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 486,76	98 195,60								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 486,76	98 195,60								
III	Неподконтрольные расходы	5 174 062,07	5 143 803,80	4 735 313,59	5 311 701,25	4 963 030,47	5 989 274,49	5 202 133,20	5 648 667,53	5 453 191,06	5 824 442,32
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	184 292,76	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	184 292,76	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00	180 975,96	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	511 150,18	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	511 150,18	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 337 464,42	4 472 319,10	4 554 337,63	4 613 554,93	4 782 054,51	4 750 116,16	5 021 157,24	4 890 719,60	5 272 215,10	5 035 484,90
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 148 327,32	3 590 532,07	3 305 743,68	3 565 950,91	3 471 030,86	3 671 503,05	3 644 582,40	3 780 179,54	3 826 811,52	3 892 072,86
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 189 137,10	881 787,03	1 248 593,95	1 047 604,03	1 311 023,65	1 078 613,11	1 376 574,83	1 110 540,05	1 445 403,57	1 143 412,04
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	26,87	30,00	26,87	30,00	26,87	30,00	26,87
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
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	236 334,51	222 456,31	0,00	227 127,90	0,00	236 435,47	0,00	245 892,89	0,00	255 728,60
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
3.7.2	расходы на услуги банков	236 334,51	222 456,31	0,00	227 127,90	0,00	236 435,47	0,00	245 892,89	0,00	255 728,60
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
3.9	Единый налог при УСН	415 970,38	449 028,39	0,00	471 018,42	0,00	491 572,68	0,00	512 055,05	0,00	533 228,82
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	22 979 406,51	23 874 459,07	23 982 258,63	25 449 805,76	25 219 153,65	26 893 976,26	26 520 160,34	28 309 674,46	27 875 809,72	29 776 105,82
4.1	Расходы на топливо (основное)	19 035 160,52	19 446 931,82	20 086 438,14	20 899 898,01	21 090 760,05	22 166 719,77	22 145 298,05	23 439 044,83	23 252 562,95	24 757 739,63
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 832 234,55	4 289 694,29	3 778 208,48	4 401 524,72	4 004 900,98	4 571 711,84	4 245 195,04	4 708 863,19	4 487 096,16	4 850 129,09
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 832 234,55	4 289 694,29	3 778 208,48	4 401 524,72	4 004 900,98	4 571 711,84	4 245 195,04	4 708 863,19	4 487 096,16	4 850 129,09
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 564 347,67	4 014 881,22	3 778 208,48	4 115 245,81	4 004 900,98	4 274 784,55	4 245 195,04	4 405 028,09	4 487 096,16	4 555 118,93
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62	477,62
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,46	8,41	7,91	8,61	8,39	8,95	8,89	9,22	9,39	9,50
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	267 886,88	274 813,08	0,00	288 278,92	0,00	296 927,28	0,00	305 835,10	0,00	315 010,16
4.4	Расходы на холодную воду	3 585,24	2 185,42	3 764,50	2 352,69	3 952,72	2 466,25	4 150,36	2 564,90	4 357,88	2 667,49
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	99,00	60,40	99,00	60,40	99,00	60,40	99,00	60,40	99,00	60,40
4.4.2	тариф на холодную воду	36,21	36,18	38,03	38,95	39,93	40,83	41,92	42,46	44,02	44,16
4.5	Расходы на теплоноситель	108 426,21	135 647,54	113 847,52	146 030,33	119 539,90	153 078,41	125 516,89	159 201,54	131 792,74	165 569,61
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 994,00	3 408,40	2 994,00	3 408,40	2 994,00	3 408,40	2 994,00	3 408,40	2 994,00	3 408,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	36,21	39,80	38,03	42,84	39,93	44,91	41,92	46,71	44,02	48,58

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	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	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00	2 937 212,55	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	500 000,00	0,00	400 000,00	0,00	360 921,24	0,00	200 000,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	49 279 879,13	47 540 564,60	49 843 982,77	50 368 743,02	51 308 594,67	52 956 060,94	52 848 704,08	54 574 388,61	54 455 411,33	56 655 225,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо, вид топлива/%	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	103,9	уголь	103,9
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива), вид топлива/%	газ природный	111,2	газ природный	108,2	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	от 22.07.2021 № 3-39
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 905,50	1 905,50	от 22.07.2021 № 3-40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 644,10	2 644,10	

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на
2024 год**

МУП "Рыбалово"

потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	8 529,48	8 746,75	8 761,87
2	Собственные нужды источника тепла	66,41	66,41	81,54
3	Отпуск с коллекторов источника	8 463,07	8 680,34	8 680,34
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	8 463,07	8 680,34	8 680,34
6	Потери	1 905,54	1 905,54	1 905,54
7	Потребители из сети	6 557,53	6 774,80	6 774,80
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 557,53	6 774,80	6 774,80
8.1	Собственное потребление	231,25	157,15	157,15
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 326,28	6 617,65	6 617,65
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	1,07
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	1,04	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 702 931,90	3 281 271,01	3 359 620,36
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 165 630,52	3 165 630,52	3 165 630,52
III	Неподконтрольные расходы	1 882 474,54	946 745,58	976 260,36
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 656,50	3 677,94	8 865,29

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 454,46	3 960,00	3 960,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 454,46	3 960,00	3 960,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 722 387,35	789 521,13	808 373,11
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	995 715,90	531 964,02	544 666,13
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	726 671,45	257 557,10	263 706,98
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 288,81	7 899,10	6 244,33
3.7.2	расходы на услуги банков	5 288,81	7 899,10	6 244,33
3.9	Единый налог при УСН	141 687,41	141 687,41	148 817,63
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 803 232,67	10 418 882,77	11 048 103,30
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 562 758,94	8 096 449,71	8 819 871,39
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 058 273,40	2 155 056,41	2 045 658,52
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 046 446,67	2 155 056,41	2 045 658,52
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 036 897,61	2 151 529,90	2 034 772,57
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 549,06	3 526,50	10 885,94
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	11 826,73	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	11 826,73	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	974,01	0,00	1 037,89
4.5	Расходы на теплоноситель	181 226,33	167 376,65	181 535,51
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 644,10	2 644,10	2 644,16
4.5.2	тариф на теплоноситель	68,54	63,30	68,66
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-420 000,00	-804 175,71
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 388 639,11	14 226 899,36	14 579 808,32

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	2 644,10	2 644,10	от 22.07.2021 № 3-40

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП "Рыбалово"

потребителям Рыбаловского сельского поселения

Томского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	8 817,38	8 817,38	7 085,84
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	2 644,10	2 644,10	2 644,16
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	6 173,28	6 173,28	4 441,69
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,06
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	1,07
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	30 069,37	31 179,30
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	30 069,37	31 179,30
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	604 342,27	580 269,13	501 469,29
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	604 342,27	580 269,13	501 469,29
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	604 342,27	558 157,24	481 656,84

Индексы роста цен на энергетические ресурсы □

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

МУП "Рыбалово"

потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО					
			2024			2024		
			Учтено в тарифе			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг
Смета расходов								
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 277 546,47	629 415,72	648 130,75	300 121,33	165 220,22	134 901,11
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	390 780,59	195 390,29	195 390,29	300 121,33	165 220,22	134 901,11
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	390 780,59	195 390,29	195 390,29	300 121,33	165 220,22	134 901,11
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,28	3 086,64	3 086,64	4 441,69	2 610,03	1 831,65
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,30	63,30	63,30	67,97	63,30	73,65
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	886 765,89	434 025,43	452 740,46	0,00	0,00	0,00
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,20	210,60	210,60	0,00	0,00	0,00
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 105,32	2 060,89	2 149,75	0,00	2 062,68	2 265,88
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 277 546,47	629 415,72	648 130,75	300 121,33	165 220,22	134 901,11