



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.10.2021

№ 22/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
М.А.Лунева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.24 -п.40):

24. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022

25. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью

«Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022

26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

27. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

28. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

29. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

30. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы», в части 2022 года

31. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

32. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

33. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

35. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2022 год

36. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2022 год

37. 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 2022 год

38. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2022 года

39. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2022 года

40. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 24 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 734,13	1 806,26
			2020	1 806,26	1 893,67
			2021	1 893,67	1 958,79
			2022	1 958,79	2 061,00
2023	1 854,52		1 854,52		

	(ИНН 7017005289)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 080,96	2 167,51
			2020	2 167,51	2 272,40
			2021	2 272,40	2 350,55
			2022	2 350,55	2 473,20
			2023	2 225,42	2 225,42

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 25 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 260,86	1 323,30
			2020	1 323,30	1 386,11
			2021	1 386,11	1 455,19
			2022	1 455,19	1 533,14
2023	1 418,07		1 445,12		

		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
	однотарифный руб./Гкал	2019	1 513,03	1 587,96
		2020	1 587,96	1 663,33
		2021	1 663,33	1 746,23
		2022	1 746,23	1 839,77
		2023	1 701,68	1 734,14

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 26 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто,
ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 920,29	2 013,84
			2020	2 013,84	2 113,67
			2021	2 113,67	2 216,61
			2022	2 216,61	2 345,62

	газопроводов (ИНН 7017005289)		2023	2 046,15	2 133,28
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
	одноставочный руб./Гкал		2019	2 304,35	2 416,61
			2020	2 416,61	2 536,40
			2021	2 536,40	2 659,93
			2022	2 659,93	2 814,74
			2023	2 455,38	2 559,94

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 27 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Ягодное ЖКХ» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 121,12 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-407,95) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-529,07) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;
- 2) 121,12 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-715,80) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 416,64	2 501,71	
			2022	2 501,71	2 578,70	
			2023	2 695,23	2 757,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 416,64	2 501,71	
			2022	2 501,71	2 578,70	
			2023	2 695,23	2 757,96	

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 28 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ИП Михайлов А.В. по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 555,90) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-204,33) тыс. руб., в том числе:

1) (-146,44) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 443,75 тыс. руб.) и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 177,50) тыс. руб.; 2021 – (- 119,81 тыс. руб.); 2022 – (- 146,44));

2) (-57,89) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 503,41 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-445,51) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2020 году в размере (-555,90) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 189,76	6 477,92	
			2020	5 468,89	5 468,89	
			2021	5 468,89	5 604,92	
			2022	5 604,92	5 608,51	
			2023	6 360,81	6 928,15	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 29 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ГУП ТО «ОБЛАСТНОЕ ДРСУ» (Северный филиал) по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-249,53) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 112,73 тыс. руб., в том числе:

- 1) 69,60 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) 292,65 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет 430,37 тыс. руб.);
- 3) (-249,52) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 137,72 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 309,13	2 359,58	
			2020	2 359,58	2 490,93	
			2021	2 490,93	2 659,85	
			2022	2 659,85	2 767,12	
			2023	2 629,19	2 629,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 770,96	2 831,50	
			2020	2 831,50	2 989,12	
			2021	2 989,12	3 191,82	
			2022	3 191,82	3 320,54	
2023	3 155,03		3 155,03			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 30 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «Заречное» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-440,46) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 277,57 тыс. руб., в том числе:

1) 166,39 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет 396,76 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – 203,37 тыс. руб.; 2022 – 166,39 тыс. руб.);

2) 111,18 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-440,46) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 315,23	3 348,51	
			2021	3 348,51	3 527,04	
			2022	3 324,06	3 324,06	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 31 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки ООО «Теплосервис» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-708,04) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-50,34) тыс. руб., в том числе:

1) (-50,34) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-335,61) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2020 - (-167,80) тыс. руб., 2021 - (-117,46) тыс. руб., 2022 - (-50,34) тыс. руб.;

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-708,04) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	5 433,18	6 415,56	
			2021	6 415,56	6 643,60	
			2022	6 528,15	6 528,15	
			2023	6 182,74	6 566,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 416,98	5 433,18	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 32 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 3 288,09 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 3 853,76 тыс. руб., в том числе:

1) 644,93 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую необходимо включить в состав НВВ по результатам деятельности организации за 2018 год 1 740,82 тыс. руб. и распределена по годам: 2021 – 1 095,89 тыс. руб.; на 2022 – 644,93 тыс. руб.);

2) 2 905,41 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;

3) 303,42 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую необходимо включить в состав НВВ по результатам деятельности организации за 2020 год 3 288,09 тыс. руб. распределена по годам: 2022 – 303,42 тыс. руб.; на последующие периоды – 2 984,68 тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на тепловую энергию, установленных на долгосрочный период регулирования с 29.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.01.2019) следующие изменения:

1) в пункте 1 слова «села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района» заменить словами «котельных, указанных в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу»;

2) в пункте 2 слова «села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района» заменить словами «котельных, указанных в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу»;

3) в приложении 1:

в наименовании слова «, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района,» исключить;

таблицу 2 изложить в следующей редакции:

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Котельная «РДК»	2019	156,90	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		154,20	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		155,60	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		153,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		156,20	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		183,90	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2020	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
Котельная «Дзержинского»	157,90		2,001	1143,09	
Котельная «ПУ-31»	158,00		2,122	380,55	

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*		
			а)	б)	в)
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2021	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		157,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		158,00	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»		159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»	186,60	2,574	92,31	
	Котельная «Дзержинского»	160,30	2,001	1143,09	
	Котельная «ПУ-31»	160,40	2,122	380,55	
	Котельная «Красная горка»	185,00	1,405	0,96	
	Котельная «ХПП»	160,40	0,000	0,00	
	Котельная «РДК»	2022	159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55
	Котельная «Красная горка»	185,00	1,405	0,96	
	Котельная «ХПП»	160,40	0,000	0,00	
	Котельная «РДК»	2023	159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*		
			а)	б)	в)
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		185,00	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		160,40	0,000	0,00

4) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)
на тепловую энергию с 29.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2019: 29.01.-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	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 559,44	2 738,90	
			2022	2 738,90	2 917,36	
			2023	2 578,02	2 706,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 559,44	2 738,90	
			2022	2 738,90	2 917,36	
2023	2 578,02		2 706,42			

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 33 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 243,53) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-204,77) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности в 2019 году (-204,77) тыс. руб. Общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки по итогам 2019 года, составила (-204,77) тыс. руб.

Сумма в размере (-243,53) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2020 год будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	12 666,64	12 666,64	
			2022	12 337,39	12 337,39	
			2023	13 136,13	14 076,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 34 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 4744,75) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 4 907,40) тыс. руб., в том числе:

1) (- 4 907,40) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-6 969,18) тыс. руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 940,84) тыс. руб., 2022 - (- 4 907,40), оставшаяся сумма в размере (-1 120,94) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ в последующие периоды.

Суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 4 044,08) тыс. руб. и в 2020 году в размере (-4744,75) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

По предложению РСО в составе НВВ организации на 2022 год сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не должна быть учтена и составила 0,00 руб.

В соответствии с п.12 Методических указаний, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Департаментом из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 4 907,40) тыс. руб., по результатам деятельности за 2018 год.

Таким образом, размер корректировки НВВ организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» по результатам деятельности за 2018 год в сумме (- 4 907,40) тыс. руб. учтен Департаментом в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 133,84	
			2021	1 133,84	1 140,34	
			2022	1 140,34	1 140,45	
			2023	1 320,75	1 410,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
Одноставочный	2019	1 133,84	1 133,84			

		руб./Гкал	2020	1 133,84	1 133,84
			2021	1 133,84	1 140,34
			2022	1 140,34	1 140,45
			2023	1 320,75	1 410,58

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 35 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Рыбалово» при установлении тарифов на 2022 год, по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 93,97 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма 93,97 тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год в полном размере.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово»
(ИНН 7014065145) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского
поселения Томского района,
с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 880,81	2 004,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 880,81	2 004,92

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 36 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Тарифы

организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01-30.06	01.07-31.12
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	71,48	76,07

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 37 Повестки дня 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 2022 год

К.П.Тощая:

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

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 с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Тарифы

организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п / п	Наименование регулируемой организации	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
		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)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*							
		71,48	1 880,81	-	-	76,07	2 004,92	-	-
		Население (НДС не предусмотрен)*							
		71,48	1 880,81	-	-	76,07	2 004,92	-	-

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

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2021 № 9-97/9(133) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2021 № 1-96/9(132) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 38 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (2 766,18) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-390,45) тыс. руб., в том числе:

1) (-390,45) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 1 952,24 тыс. руб.) и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 1 561,80) тыс. руб.; 2022 – (- 390,45 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 2 766,18 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

По предложению РСО в составе НВВ организации на 2022 год сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не должна быть учтена и составила 0,00 руб.

Департаментом из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 390,45) тыс. руб., по результатам деятельности за 2019 год.

В соответствии с п.12 Методических указаний, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Таким образом, размер корректировки НВВ организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» по результатам деятельности за 2019 год в сумме (- 390,45) тыс. руб. учтен Департаментом в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования.

Организации ООО «Восточная Тепловая Компания» (далее - ООО «ВТК») установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района на период с 2020 года по 2024 год.

Согласно представленной ОСВ 90 счета выручка по горячему водоснабжению составила 3 834,12 тыс. руб., в том числе: выручка по компоненту на подогрев 2 506,17 тыс. руб., выручка от реализации теплоносителя 1 327,95 тыс. руб., выручка по тепловой энергии составила 17 652,18 тыс. руб.

При анализе факта 2020 года согласно ОСВ 20 счета по статье вода на технологические нужды расходы на покупку холодной воды по данным организации составили 1 364,15 тыс. руб. (30 348,04 м³), что соответствует фактическим данным приведенным организацией в шаблоне CALC.WARM.6.70 на листе «Покупка ХВ».

При этом ООО «ВТК» в дополнительной таблице к шаблону WARM.TARIFF.REQ.BAL по факту 2020 года фактический объем приобретенной исходной воды составил 21 015,36 м³.

Экспертом общий объем воды учтен в размере, согласно представленным в материалах дела актам от поставщика воды Общество с ограниченной ответственностью «Восточная водяная компания» в размере 21 015,36 м³ на сумму 944,64 тыс. руб.

Таким образом, экспертом по результатам анализа деятельности РСО за 2020 год предлагается учесть в составе доходов организации разницу по горячему водоснабжению в части реализации теплоносителя в сумме 387,36 тыс. руб.

При анализе прочих доходов согласно ОСВ 91.01 счета, карточки счета 91.01 за 2020 год по статье возмещение убытков к получению (уплате) организация отразила субсидию Управления жилищно-коммунального хозяйства, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций Администрации Томского района в сумме 2 013,45 тыс. руб. по соглашению № 33 от 04.12.2020 года (с целью компенсации сверхнормативных расходов и выпадающих доходов ресурсоснабжающих организаций, оказывающих коммунальные услуги на территории муниципального образования «Томский район» за период 2017-2019 годов (далее – Субсидия) в рамках муниципальной программы Томского района «Улучшение комфортности проживания на территории Томского района на 2016-2020 годы», утвержденная постановлением Администрации Томского района от 27.08.2020 № 292).

По результатам проведенного анализа учтенных расходов и выпадающих доходов ресурсоснабжающей организации за период 2017-2019 годы, эксперт выявил, что сумма субсидии предоставлялась по статье затрат топливо (газ) (согласно Приложения № 1 к Соглашению № 33). За период 2017-2018 годы результаты были учтены при установлении тарифов на 2021 год. За 2019 год сумма субсидии в размере 2 032,76 тыс. руб. не превысила сумму сверхнормативных расходов, не учтенных при анализе деятельности за 2019 год (4 508,49 тыс. руб.) и установлении тарифов на 2021 год. В результате чего, субсидия не принята к учету при установлении тарифов на 2022 год.

При этом общий результат деятельности за 2020 год составит сумму к добавлению (2 766,18) тыс. руб. Объем НВВ, предлагаемый к установлению, с учетом результатов деятельности за 2019 гг. составит 28 197,68 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная тепловая компания» (ИНН 7014055806)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47
			2021	2 073,47	2 213,84
			2022	2 213,84	2 379,88
			2023	2 074,53	2 124,02
			2024	2 124,02	2 193,08
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47
			2021	2 073,47	2 213,84
			2022	2 213,84	2 379,88
			2023	2 074,53	2 124,02
			2024	2 124,02	2 193,08

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 39 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)
на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка
Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	одноставочный руб./Гкал	2020	62,87	65,30
			2021	65,30	69,63
			2022	69,63	76,99
			2023	70,62	73,27
			2024	73,27	76,37

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 40 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование регулируемой организации	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
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			

Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	население (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	69,63	2 213,84	-	-	76,99	2 379,88	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	69,63	2 213,84	-	-	76,99	2 379,88	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	70,62	2 074,53	-	-	73,27	2 124,02	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	70,62	2 074,53	-	-	73,27	2 124,02	-	-
	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
котельной ИК «Володино»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 339	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,1	158,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,1	158,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3- 338	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	2,10	2,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-

эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	341
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	2,10	2,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

общая система налогообложения

котельная ИК «Володино»

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	545,75	521,54	464,26
2	Собственные нужды источника тепла	5,75	2,23	2,23
3	Отпуск с коллекторов источника	540,00	519,31	462,03
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	540,00	519,31	462,03
8.1	Собственное потребление	335,60	374,80	307,19
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,40	144,51	154,84
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,04	1,04
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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 281 484,76	342 978,21	339 961,61
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 684 185,63	316 063,05	316 063,05
III	Неподконтрольные расходы	412 149,78	224 221,17	202 261,44
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:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	28 582,89	34 226,89	28 049,98
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	28 582,89	34 226,89	28 049,98
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	275 138,37	102 647,25	101 744,44
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	275 138,37	102 647,25	101 744,44
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00

3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	108 428,52	87 347,03	72 467,03
3.6.1	амортизация основных средств	108 428,52	87 347,03	72 467,03
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	371 748,91	416 603,06	383 287,30
4.1	Расходы на топливо (основное)	371 748,91	366 078,68	332 381,32
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	50 524,38	50 905,98
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	50 524,38	50 905,98
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	50 524,38	50 905,98
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической	0,00	0,00	0,00

	эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 065 383,45	983 802,44	925 510,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-339	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,0	158,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,60	16,60	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-338	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	6,30	6,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	3,10	3,10	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-

эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	341
неснижаемый запас	нефть	тонн	3,10	3,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

общая система налогообложения

котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский,
10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	681,68	740,37	699,59
2	Собственные нужды источника тепла	1,78	2,53	2,53
3	Отпуск с коллекторов источника	679,90	737,84	697,06
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	679,90	737,84	697,06
6	Потери	9,90	16,61	16,61
7	Потребители из сети	670,00	721,23	680,46
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	670,00	721,23	680,46
8.1	Собственное потребление	453,00	567,23	567,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	217,00	154,00	113,23
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,04	1,04
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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 679 679,67	146 325,39	145 059,38
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 679 679,67	134 842,53	134 842,53
III	Неподконтрольные расходы	664 988,50	287 213,39	281 107,74
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:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 284,66	20 361,76	14 635,25
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	15 284,66	20 361,76	14 635,25
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	235 471,24	43 820,19	43 441,05
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	235 471,24	43 820,19	43 441,05
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	414 232,60	223 031,44	223 031,44
3.6.1	амортизация основных средств	414 232,60	223 031,44	223 031,44
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	600 424,10	574 419,06	586 640,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	462 328,70	507 005,08	507 785,36
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	138 095,40	67 413,98	78 854,69
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	138 095,40	67 413,98	78 854,69
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	138 095,40	67 413,98	78 854,69
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 945 092,27	1 007 957,84	1 012 807,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина,
25 Чажемтовского сельского поселения
Колпашевского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,8	156,8	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,8	156,8	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	13,20	13,20	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-338
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10,90	10,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	1,70	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 №3-341
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	

неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	1,70	1,70	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

общая система налогообложения

котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	566,90	926,80	826,85
2	Собственные нужды источника тепла	1,80	1,37	1,37
3	Отпуск с коллекторов источника	565,10	925,43	825,48
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	565,10	925,43	825,48
6	Потери	10,10	13,20	13,20
7	Потребители из сети	555,00	912,23	812,28
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	555,00	912,23	812,28
8.1	Собственное потребление	368,00	730,01	730,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	187,00	182,22	82,27
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,04	1,04
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	1,02	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 297 593,03	291 621,65	289 098,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 591 138,88	268 736,69	268 736,69
III	Неподконтрольные расходы	347 687,11	754 740,73	750 558,22
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:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 436,60	29 585,18	26 162,64
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	27 323,56	29 585,18	26 162,64
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	113,04	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	113,04	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	241 934,51	87 836,44	87 076,48
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	241 934,51	87 836,44	87 076,48
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава	0,00	0,00	0,00

	внебюджетных расходов)			
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	78 316,00	637 319,10	637 319,10
3.6.1	амортизация основных средств	78 316,00	637 319,10	637 319,10
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	579 662,59	820 199,76	805 702,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	389 921,04	630 161,98	597 036,21
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	189 741,55	190 037,78	208 665,84
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	189 741,55	190 037,78	208 665,84
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	189 741,55	190 037,78	208 665,84
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НБВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 224 942,72	1 866 562,14	1 845 358,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители села Ягодное Ягодного сельского поселения
Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	134,20	134,20	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	134,20	134,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	134,20	134,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	168,90	168,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	168,90	168,90	Приказ от 14.05.2018 № 3-73
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	168,90	168,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	138,70	138,70	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	119,70	119,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	19,00	19,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 328,85	1 456,11	1 328,85	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	33,63	33,63	33,63	-
3	Отпуск с коллекторов источника	1 295,22	1 422,48	1 295,22	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 295,22	1 422,48	1 295,22	0,00
6	Потери	134,18	134,18	134,18	-
7	Потребители из сети	1 161,04	1 288,30	1 161,04	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 161,04	1 288,30	1 161,04	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 161,04	1 288,30	1 161,04	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,028	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,038	
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	1,05	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 914 407,20	1 152 348,43	1 142 378,26	(772 028,93)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 670 441,33	1 061 918,07	1 061 918,07	(608 523,26)
III	Неподконтрольные расходы	612 536,19	408 622,79	439 090,08	(173 446,11)
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:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	47 232,59	1 355,68	1 476,81	(45 755,77)
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	3 289,65	1 311,33	1 460,26	(1 829,39)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18,99	44,34	16,55	(2,44)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	43 923,94	0,00	0,00	(43 923,94)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	43 923,94	0,00	0,00	(43 923,94)

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	474 137,00	341 723,54	331 670,13	(142 466,87)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	369 896,04	300 232,13	295 348,51	(74 547,52)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	104 240,96	41 491,41	36 321,62	(67 919,34)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	61 539,84	11 427,61	61 539,90	0,06
3.6.1	амортизация основных средств	61 539,84	11 427,61	61 539,90	0,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	20 605,84	11 225,40	11 225,40
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	20 605,84	11 225,40	11 225,40
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	29 626,77	33 510,13	33 177,84	3 551,07
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 187 131,66	1 823 552,04	1 769 493,02	(417 638,65)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 549 397,74	1 187 155,21	1 245 038,92	(304 358,83)
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	615 582,53	631 466,36	519 187,56	(96 394,97)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	615 582,53	631 466,36	519 187,56	(96 394,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	615 582,53	631 466,36	519 187,56	(96 394,97)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	22 151,39	4 930,48	5 266,54	(16 884,85)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	391,16	168,90	168,90	(222,26)
4.4.2	тариф на холодную воду	56,63	29,19	31,18	(25,45)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-

5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-529 070,54	(529 070,54)
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	-529 070,54	(529 070,54)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	24 732,60	121 117,40	121 117,40
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 714 075,05	3 409 255,86	2 943 008,23	-1 771 066,82

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ИП Михайлов А.В.

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Старицинского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20	Приказ от 23.10.2018 №3-210	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,20	253,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	119,20	119,20	Приказ от 23.10.2018 №3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	119,20	119,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	119,20	119,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	107,00	107,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	107,00	107,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	107,00	107,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ИП Михайлов А.В.

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 031,59	774,71	774,71	(256,87)
2	Собственные нужды источника тепла	10,59	11,23	11,23	0,64
3	Отпуск с коллекторов источника	1 021,00	763,48	763,48	(257,52)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 021,00	763,48	763,48	(257,52)
6	Потери	348,77	119,16	119,16	(229,61)
7	Потребители из сети	672,23	644,32	644,32	(27,91)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	672,23	644,32	644,32	(27,91)
8.1	Собственное потребление	32,01	22,71	22,71	(9,30)
8.2	Реализация сторонним потребителям	640,22	621,61	621,61	(18,61)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,028	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
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)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 786 754,38	1 786 754,38	1 771 295,31	(15 459,07)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 646 539,13	1 646 539,13	1 646 539,13
III	Неподконтрольные расходы	651 245,93	592 758,68	591 073,00	(60 172,93)
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:	48 000,00	0,00	0,00	(48 000,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	451 315,19	446 802,04	442 936,29	(8 378,90)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	451 315,19	354 808,56	351 738,74	(99 576,44)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	91 993,48	91 197,55	91 197,55
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	15,00	30,00	30,00	15,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	40 780,38	30 675,71	40 780,38	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	40 780,38	30 675,71	40 780,38	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	111 150,37	115 280,94	107 356,34	(3 794,03)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 457 236,00	1 718 869,86	1 454 284,97	(2 951,02)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 036 348,31	1 359 288,62	1 073 699,57	37 351,26
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	315 019,75	326 784,36	311 510,49	(3 509,26)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	315 019,75	326 784,36	311 510,49	(3 509,26)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	315 019,75	326 784,36	311 510,49	(3 509,26)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	105 867,94	32 796,87	69 074,92	(36 793,02)

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	214,00	107,00	107,00	(107,00)
4.4.2	тариф на холодную воду	494,71	306,51	645,56	150,85
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-204 329,84	(204 329,84)
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	0,00	-204 329,84	(204 329,84)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 895 236,31	4 098 382,92	3 612 323,45	-282 912,86

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
города Колпашево муниципального образования "Копашевское
городское поселение" Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/173	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	96,20	96,20	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/172	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	96,20	96,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,10	251,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	97,10	97,10		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 233,80	1 719,68	1 719,68	485,88
2	Собственные нужды источника тепла	20,80	28,19	28,19	7,39
3	Отпуск с коллекторов источника	1 213,00	1 691,49	1 691,49	478,49
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 213,00	1 691,49	1 691,49	478,49
6	Потери	168,40	251,15	251,15	82,75
7	Потребители из сети	1 044,60	1 440,35	1 440,35	395,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 044,60	1 440,35	1 440,35	395,75
8.1	Собственное потребление	785,20	991,80	991,80	206,60
8.2	Реализация сторонним потребителям	259,40	448,55	448,55	189,15
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,028	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,66	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 208 763,93	1 197 150,10	1 197 150,10
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 113 906,38	1 113 906,38	1 113 906,38
III	Неподконтрольные расходы	580 932,88	451 522,61	439 060,12	(141 872,76)
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:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 142,97	6 537,59	0,00	(2 142,97)
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	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 142,97	6 537,59	0,00	(2 142,97)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	2 142,97	6 537,59	0,00	(2 142,97)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	501 178,50	367 464,23	361 539,33	(139 639,17)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	499 453,23	353 523,71	347 823,58	(151 629,65)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 725,27	13 940,53	13 715,75	11 990,48
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40	0,20	(0,20)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	77 611,41	77 520,79	77 520,79	(90,61)
3.6.1	амортизация основных средств	77 520,79	77 520,79	77 520,79	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	90,61	0,00	0,00	(90,61)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 946 419,09	2 044 893,17	2 146 742,38	200 323,29
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 517 209,74	1 712 323,49	1 821 815,34	304 605,60
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	429 209,35	332 569,69	324 927,04	(104 282,31)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	429 209,35	332 569,69	324 927,04	(104 282,31)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	429 200,00	332 569,69	324 927,04	(104 272,96)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9,35	0,00	0,00	(9,35)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-

4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	362 256,21	362 256,21
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	362 256,21	362 256,21
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	81 408,77	-249 525,74	(249 525,74)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 527 351,97	3 786 588,49	3 895 683,06	1 368 331,10

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировк е 2022 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70	от 20.12.2017 №3-710	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	153,70	153,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	264,00	264,00	от 20.12.2017 №3-711	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	264,00	264,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	264,00	264,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	501,70	501,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	501,70	501,70	от 20.12.2017 №3-709
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	501,70	501,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"
упрощенная система
налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	3,66	1 548,35	1 548,35	1 544,69
2	Собственные нужды источника тепла	3,66	3,66	3,66	-
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	1 544,69	1 544,69	1 544,69
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 803,00	1 544,69	1 544,69	(258,31)
6	Потери	264,04	264,04	264,04	-
7	Потребители из сети	1 538,96	1 280,65	1 280,65	(258,31)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 538,96	1 280,65	1 280,65	(258,31)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 538,96	1 280,65	1 280,65	(258,31)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,028	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,35	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 532 047,55	1 523 220,14	1 523 220,14
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 050 130,71	1 445 224,04	1 445 224,04	(1 604 906,67)
III	Неподконтрольные расходы	1 381 451,51	766 466,88	775 197,12	(606 254,39)
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:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 903,39	4 200,77	4 232,97	(1 670,42)

3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 564,44	0,00	272,97	(1 291,47)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	4 200,77	3 960,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	378,95	0,00	0,00	(378,95)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	378,95	0,00	0,00	(378,95)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	934 885,27	410 280,44	407 916,47	(526 968,80)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	401 821,75	301 207,63	299 472,12	(102 349,63)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	533 063,52	109 072,81	108 444,35	(424 619,17)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	416 662,85	298 620,71	207 971,63	(208 691,22)
3.6.1	амортизация основных средств	382 802,60	295 652,48	207 140,18	(175 662,42)
3.6.2	амортизация прочего имущества	33 860,25	2 968,23	831,45	(33 028,80)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	24 000,00	15 386,26	6 704,46	(17 295,54)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	24 000,00	15 386,26	6 704,46	(17 295,54)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	108 971,77	108 971,77
3.9	Единый налог при УСН	0,00	37 978,70	39 399,81	39 399,81
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств,	0,00	0,00	0,00	-

	определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 730 436,34	1 537 334,31	1 680 963,90	(49 472,44)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 284 916,34	1 158 486,71	1 274 456,46	(10 459,87)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	65 520,00	0,00	0,00	(65 520,00)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	380 000,00	356 406,37	385 434,23	5 434,23
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	380 000,00	356 406,37	385 434,23	5 434,23
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	380 000,00	356 406,37	385 434,23	5 434,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	22 441,22	21 073,21	21 073,21
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	44,73	42,00	42,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к	0,00	0,00	277 569,14	277 569,14

	регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:				
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	277 569,14	277 569,14
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	155 299,70	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 111 887,85	3 991 148,44	4 256 950,29	1 145 062,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "Теплосервис"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского,
Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка
Бакчарского сельского поселения
Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель у учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировк е 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80	приказ Департамента тарифного регулировани я Томской области от 18.06.2018 № 3-85	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	224,40	225,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,40	225,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	952,60	686,00	приказ Департамента тарифного регулировани я Томской области от 18.06.2018 № 3-82	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	952,60	686,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	952,60	686,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	525,72	307,15		тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	525,72	307,15		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	525,72	307,15		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	370,30	370,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 № 3-83	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	318,70	318,70		
неснижаемый запас	нефть	тонн	51,60	51,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Теплосервис"

Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского,
Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского
сельского поселения
Бакчарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 920,25	2 903,56	(121,14)
2	Собственные нужды источника тепла	55,81	55,81	(20,09)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 864,44	2 847,75	(101,05)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 864,44	2 847,75	(755,63)
6	Потери	686,00	686,00	(646,23)
7	Потребители из сети	2 178,44	2 161,75	(109,40)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 178,44	2 161,75	(109,40)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 178,44	2 161,75	(109,40)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 697 072,92	7 040 581,17	7 040 581,17
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 012 815,28	8 012 815,28	8 012 815,28
III	Неподконтрольные расходы	2 826 273,52	2 193 879,65	(1 609 753,36)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	(68 978,49)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 438,68	0,00	(1 800,00)
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	3 810,30	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	628,38	0,00	(1 800,00)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	628,38	0,00	(1 800,00)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	-

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 514 946,94	2 035 936,48	(1 631 302,82)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 317 079,54	1 875 755,98	(936 773,64)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	197 867,40	160 180,50	(694 529,17)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	15 401,67	17 720,00	(0,00)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	15 401,67	17 720,00	(0,00)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	104 796,34	0,00	(47 895,22)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	104 796,34	0,00	(47 895,22)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	186 689,90	140 223,17	140 223,17
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 332 333,26	4 928 078,88	1 193 963,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 441 311,94	3 523 140,64	978 943,16
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 862 980,71	1 389 442,35	267 149,64
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 862 980,71	1 389 442,35	267 149,64
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 862 980,71	1 229 055,48	254 907,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	160 386,87	12 242,64
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	28 040,62	15 495,88	(27 365,34)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	525,72	307,15	(619,98)
4.4.2	тариф на холодную воду	53,34	50,45	4,22
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	(24 763,88)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	(381,10)
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	(64,98)
V	Прибыль	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	-50 340,77	(50 340,77)

	регулируемая, всего в том числе:			
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	-50 340,77	(50 340,77)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 855 679,71	14 112 198,93	6 574 450,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию		104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение		104,0
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "СТЭ"

Виды деятельности

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

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,60	164,60	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-492
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,60	162,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,60	162,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 557,20	5 557,20	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-490
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 557,20	4 038,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 557,20	4 038,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4464,9	4464,9	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4464,9	3 423,93	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 167,24	3 423,93	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-493
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "СТЭ"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	23 505,21	25 074,04	19 522,17	(3 983,04)
2	Собственные нужды источника тепла	111,33	119,22	70,63	(40,70)
3	Отпуск с коллекторов источника	23 393,88	24 954,82	19 451,54	(3 942,34)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	23 228,41	24 954,82	19 451,54	(3 776,87)
6	Потери	5 273,56	5 557,15	4 038,27	(1 235,29)
7	Потребители из сети	17 954,85	19 397,67	15 413,27	(2 541,58)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	18 120,32	19 397,67	15 413,27	(2 707,05)
8.1	Собственное потребление	706,16	706,16	706,16	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 414,16	18 691,51	14 707,11	(2 707,05)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	0,82	0,82
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	12,86	0,00	-0,27	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	0,82	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	18 754 523,67	19 652 338,18	15 565 820,90	(3 188 702,76)
2.0	базовый уровень операционных расходов	18 754 523,67	18 110 124,16	18 110 124,16	(644 399,51)
III	Неподконтрольные расходы	7 274 014,89	5 357 497,08	3 765 625,02	(3 508 389,87)
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:	187 020,00	0,00	0,00	(187 020,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	46 350,64	12 416,54	3 235,04	(43 115,60)
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	24 910,64	0,00	3 235,04	(21 675,60)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	12 416,54	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	21 440,00	0,00	0,00	(21 440,00)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	21 440,00	0,00	0,00	(21 440,00)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 251 784,00	4 871 644,34	3 389 032,96	(862 751,05)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 251 784,00	4 140 835,83	2 810 189,14	(1 441 594,86)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	730 808,51	578 843,81	578 843,81
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	1 951 631,02	0,00	0,00	(1 951 631,02)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	152 729,23	0,00	0,00	(152 729,23)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	152 729,23	0,00	0,00	(152 729,23)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	684 500,00	473 436,21	373 357,02	(311 142,98)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	24 476 671,68	24 595 844,67	20 170 276,22	(4 306 395,46)
4.1	Расходы на топливо (основное)	20 135 303,11	20 033 160,98	16 749 084,35	(3 386 218,76)
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	-

4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 171 155,58	4 403 970,92	3 309 349,04	(861 806,54)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 171 155,58	4 403 970,92	3 309 349,04	(861 806,54)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 171 155,58	4 403 970,92	3 041 523,89	(1 129 631,70)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	267 825,15	267 825,15
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	43 438,40	1 796,67	1 796,67
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	986,08	60,41	60,41
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	44,05	29,74	29,74
4.5	Расходы на теплоноситель	170 212,99	115 274,38	110 046,16	(60 166,82)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 250,78	3 181,16	3 363,52	(887,26)
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,04	36,24	32,72	(7,33)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	3 550 341,18	3 550 341,18
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	3 550 341,18	3 550 341,18
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	303 415,89	

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	50 505 210,23	49 605 679,93	43 355 479,20	-7 149 731,03

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,00
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "КАТАЙГИНСКОЕ"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	213,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	171,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	171,60

* - 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 2022 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "КАТАЙГИНСКОЕ"

**потребители поселка Катайга Катайгинского сельского поселения
Верхнекетского района**

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложено организации	утверждено ДТР ТО	предложено по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 178,83	1 164,05	1 132,54	(46,29)
2	Собственные нужды источника тепла	19,20	19,29	19,29	0,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 159,63	1 144,76	1 113,25	(46,38)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 159,63	1 144,76	1 113,25	(46,38)
6	Потери	213,50	213,81	213,81	0,31
7	Потребители из сети	946,13	930,94	899,43	(46,70)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	946,13	930,94	899,43	(46,70)
8.1	Собственное потребление	31,69	31,73	31,73	0,04
8.2	Реализация сторонним потребителям	914,44	899,21	867,70	(46,74)
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,06	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	5 640 588,84	5 635 159,98	5 635 159,98
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 178 190,23	5 483 145,92	5 483 145,92	(3 695 044,31)
III	Неподконтрольные расходы	1 844 133,21	1 792 937,02	1 787 780,19	(56 353,02)
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:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 259,00	1 651,89	1 714,66	(544,34)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 259,00	1 651,89	1 714,66	(544,34)
3.3.2	расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	-

	производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 731 422,57	1 597 472,07	1 595 934,56	(135 488,01)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 332 294,86	1 322 245,37	1 320 972,75	(11 322,11)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	399 127,71	275 226,70	274 961,81	(124 165,90)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	11 181,55	0,00	3 474,39	(7 707,16)
3.6.1	амортизация основных средств	7 624,68	0,00	0,00	(7 624,68)
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 556,87	0,00	3 474,39	(82,47)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	99 270,09	77 269,15	78 671,28	(20 598,80)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	99 270,09	77 269,15	78 671,28	(20 598,80)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	116 543,92	107 985,29	107 985,29
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 669 229,66	4 748 681,15	3 878 482,09	209 252,43
4.1	Расходы на топливо (основное)	103 756,38	1 075 273,81	1 036 151,66	932 395,28
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 323 213,72	3 435 181,93	2 628 241,78	(694 971,94)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 323 213,72	3 435 181,93	2 628 241,78	(694 971,94)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 291 124,20	3 435 181,93	2 628 241,78	(662 882,42)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	32 089,52	0,00	0,00	(32 089,52)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том	0,00	0,00	0,00	-

	числе:				
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	242 259,56	238 225,42	214 088,64	(28 170,92)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	140,00	171,60	171,60	31,60
4.4.2	тариф на холодную воду	1 730,43	1 388,26	1 247,60	(482,82)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-204 773,01	-204 773,01	(204 773,01)
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	-204 773,01	-204 773,01	(204 773,01)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации	0,00	0,00	0,00	-

	программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 513 362,87	11 977 434,00	11 096 649,25	5 583 286,38
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность)					
1	Одноставочный тариф, в том числе	5 827,28	12 865,91	12 337,39	-
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	10 951,12	13 136,13	12 337,39	-
	Темп роста	-	103,71	97,40	-

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления ООО "Северная Тепловая Компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Кедровый"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,70	158,70	от 13.12.2017 № 3-516	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 158,00	8 158,00	от 13.12.2017 № 3-533	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 118,30	10 118,30		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "СТК"

потребители городского округа "Город Кедровый"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложено организаци и	утверждено ДТР ТО	предложение по корректиров ке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	33 713,71	34 903,77	34 336,22	622,51
2	Собственные нужды источника тепла	211,44	211,44	211,44	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	33 502,27	34 692,33	34 124,78	622,51
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	33 502,27	34 692,33	34 124,78	622,51
6	Потери	8 157,96	8 157,96	8 157,96	-
7	Потребители из сети	25 344,32	26 534,37	25 966,82	622,51
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 344,32	26 534,37	25 966,82	622,51
8.1	Собственное потребление	742,45	742,45	742,45	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	24 601,87	25 791,93	25 224,38	622,51
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
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	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	13 641 261,14	13 614 118,50	13 483 313,83	(157 947,30)
2.0	базовый уровень операционных расходов	12 545 752,79	12 545 752,79	12 545 752,79	-
III	Неподконтрольные расходы	4 827 293,82	4 330 073,31	4 073 490,92	(753 802,90)
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:	720 000,00	0,00	0,00	(720 000,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	65 966,85	41 278,48	11 107,21	(54 859,64)

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	10 641,83	2 994,12	4 470,02	(6 171,81)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 428,76	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	55 325,02	33 855,60	6 637,19	(48 687,83)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	33 855,60	2 938,16	2 938,16
3.3.3.3	транспортный налог	5 731,26	0,00	3 699,03	(2 032,23)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	49 593,76	0,00	0,00	(49 593,76)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 844 972,70	3 572 545,43	3 712 588,05	(132 384,65)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 095 435,38	2 824 499,50	3 037 105,31	(58 330,07)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	749 537,32	748 045,93	675 482,74	(74 054,57)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	8 308,90	10 628,67	7 772,20	(536,71)
3.6.1	амортизация основных средств	6 955,02	6 955,02	6 955,02	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 353,88	3 673,65	817,18	(536,71)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 846,68	365 710,21	9 922,72	(3 923,96)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 846,68	365 710,21	9 922,72	(3 923,96)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	174 198,69	339 910,52	332 100,75	157 902,06
3.9.4	Ставка налога на УСН	83,51	100,00	100,00	16,49

3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 419 869,59	17 365 236,13	16 962 864,43	(457 005,15)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 565 046,68	3 047 321,53	3 435 308,72	(129 737,96)
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 499 377,00	11 100 334,84	10 320 167,39	(179 209,61)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 294 203,70	10 836 636,61	9 971 195,13	(323 008,57)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 294 203,70	10 743 853,41	9 971 195,13	(323 008,57)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	92 783,20	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	205 173,31	263 698,23	348 972,26	143 798,96
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	205 173,31	263 698,23	348 972,26	143 798,96
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	3 355 445,91	3 217 579,76	3 207 388,32	(148 057,59)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 118,30	10 118,27	10 118,30	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	331,62	318,00	316,99	(14,63)
V	Прибыль	34 391,91	0,00	0,00	(34 391,91)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	34 391,91	0,00	0,00	(34 391,91)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,10	0,00	0,00	(0,10)

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-4 907 396,65	(4 907 396,65)
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	-4 907 396,65	(4 907 396,65)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 500 000,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	35 922 816,45	33 809 427,96	29 612 272,54	-6 310 543,91
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность)					
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 417,39	1 274,17	1 140,39	
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего	1 515,86	1 320,75	1 140,45	

	года				
	Темп роста	-	106,56	100,01	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,6	от 22.07.2021 № 3-39
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 905,5	от 22.07.2021 № 3-40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 644,1	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

**МУП
"Рыбалово"**

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 574 565,04	12 407 587,46	-3 166 977,59
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	224 667,90	6 938,97	-217 728,93
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	224 667,90	6 938,97	-217 728,93
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	179 475,94	0,00	-179 475,94
1.1.3.2	специальная одежда	31 991,56	4 732,74	-27 258,82
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 200,39	2 206,22	-10 994,17
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	7 481 813,32	7 382 135,95	-99 677,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 853 021,71	1 925 705,43	72 683,71
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 748 224,81	1 875 812,60	127 587,79
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 743 274,71	1 872 439,40	129 164,69
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	291,43	276,79	-14,64
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,98	6,76	0,78
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 950,10	3 373,19	-1 576,91
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	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	104 796,90	49 892,83	-54 904,07
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	104 796,90	49 892,83	-54 904,07
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	830,07	830,07	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	-
1.5	расходы на теплоноситель	413 613,65	195 067,62	-218 546,03
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 037,70	2 644,10	-3 393,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	68,51	73,77	-
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 379 968,57	2 155 204,81	-1 224 763,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 167 159,30	1 335 920,80	-831 238,50
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,50	4,50	-5,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 010,17	24 739,27	5 729,10
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 212 809,27	819 284,01	-393 525,26
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,87	2,18	-1,68
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	26 143,21	31 257,22	5 114,01
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 020 750,51	650 871,85	-369 878,66
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	654 482,11	403 448,08	-251 034,03
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	366 268,40	247 423,77	-118 844,63
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	-
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 742,60	3 400,47	-5 342,13

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:	257 721,92	60 000,00	-197 721,92
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	639,13	0,00	-639,13
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	639,13	0,00	-639,13
1.11.2	регламентные работы	21 632,00	0,00	-21 632,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	235 450,79	60 000,00	-175 450,79
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:	319 418,53	12 474,36	-306 944,17
1.12.1	услуги связи	28 568,29	9 632,77	-18 935,52
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	253 535,04	2 841,59	-250 693,45
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	37 315,20	0,00	-37 315,20
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	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	18 593,18	0,00	-18 593,18
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	7 183,15	3 064,75
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	591 304,68	7 774,78	-583 529,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 206,24	2 206,24	0,00
1.18.1.1	моющие средства	2 206,24	2 206,24	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	589 098,44	5 568,54	-583 529,90
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	589 098,44	5 568,54	-583 529,90
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	14 936,91	7 303,16	-7 633,75
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 936,91	7 303,16	-7 633,75
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	14 936,91	7 303,16	-7 633,75
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	107 474,38	121 250,76	13 776,37
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	93 969,01	93 969,01
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	93 969,01	93 969,01
VI	Необходимая валовая выручка, всего	15 696 976,33	12 630 110,39	-3 066 865,96
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	6 374,15	6 536,69	162,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2022 год

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 644,10	от 22.07.2021 № 3-40

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

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

МУП "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2022	2022
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	583 066,63	504 907,87
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	10 074,60	8 817,38
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	6 037,70	2 644,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	4 036,90	6 173,28
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	57,87	57,26
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	29 848,00	27 716,00
4.3	Соль	руб.	29 848,00	27 716,00
4.3.1	объем	тн	3 500,00	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	8,53	8 528,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	97 418,50	90 534,17
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,40	0,40
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	20 295,52	18 861,28
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	29 420,39	27 341,32
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	29 225,55	27 160,25
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	194,84	181,07
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	739 753,52	650 499,35
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м3	73,43	73,77
	1 полугодие	руб./м3	90,11	71,48
	2 полугодие	руб./м3	68,48	76,07
	темп изменения тарифов	%		
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		413 613,65	195 067,62

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

МУП "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО
			2022
			план
			Год
Смета расходов			
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 273 771,42
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	455 431,73
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	455 431,73
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,28
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	73,77
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	818 339,69
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,20
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 942,86
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 273 771,42
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 173,28

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители деревни Кисловка Заречного сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3- 366
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,60	161,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 537,20	10 537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3- 365
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	8 638,80	8 638,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 638,80	8 638,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Восточная тепловая
компания"

**потребители деревни Кисловка Заречного
сельского поселения Томского района**

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	22 993,55	23 075,17	21 475,14	(1 518,42)
2	Собственные нужды источника тепла	493,39	492,95	492,95	(0,44)
3	Отпуск с коллекторов источника	22 500,16	22 582,22	20 982,18	(1 517,98)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	22 500,16	22 582,22	20 982,18	(1 517,98)
6	Потери	8 638,78	8 638,78	8 638,78	0,00
7	Потребители из сети	13 861,38	13 943,44	12 343,40	(1 517,98)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 861,38	13 943,44	12 343,40	(1 517,98)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 861,38	13 943,44	12 343,40	(1 517,98)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	-
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	1,03	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 333 685,35	3 314 181,53	3 295 085,77	(38 599,59)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 126 361,72	3 126 361,72	3 126 361,72	0,00
III	Неподконтрольные расходы	1 395 578,37	1 186 451,28	1 173 800,69	(221 777,68)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	42 542,15	30 847,15	29 319,33	(13 222,82)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 858,88	0,00	0,00	(5 858,88)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 499,89	10 213,36	6 203,71	1 703,82
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	2 298,30	1 811,82	1 808,98	(489,32)

	и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 201,60	8 401,54	4 394,73	2 193,13
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	849 428,87	834 010,01	829 204,58	(20 224,29)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	732 251,30	727 727,74	723 534,69	(8 716,61)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	117 177,57	106 282,27	105 669,89	(11 507,68)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	178 526,86	27 991,44	26 022,26	(152 504,60)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	43 675,88	0,00	0,00	(43 675,88)
3.7.2	расходы на услуги банков	134 850,98	27 991,44	26 022,26	(108 828,72)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	314 721,72	283 389,32	283 050,81	(31 670,91)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	27 413 669,13	24 121 689,01	24 119 245,02	(3 294 424,10)
4.1	Расходы на топливо (основное)	20 571 655,56	17 848 015,58	18 383 050,77	(2 188604,79)
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	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 074 134,48	5 628 042,00	5 130 529,91	(943 604,57)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 074 134,48	5 628 042,00	5 130 529,91	(943 604,57)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 074 134,48	5 628 042,00	5 130 529,91	(943 604,57)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	767 879,09	645 631,44	605 664,34	(162 214,74)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	9 332,68	9 332,68	8 261,74	(1 070,94)

4.5.2	тариф на теплоноситель	82,28	69,18	73,31	(8,97)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-390 448,88	(390 448,88)
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	-390 448,88	(390 448,88)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-63 218,90	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	32 142 932,85	28 559 102,92	28 197 682,61	-3 945 250,24
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность)					
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 318,88	2 048,21	2 284,43	-
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 568,92	2 074,53	2 379,88	-
	Темп роста	-	102,26	107,50	-

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Восточная тепловая
компания"

потребители деревни Кисловка Заречного
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.:	32 215,78	32 215,78	31 144,84
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	9 332,68	9 332,68	8 261,74
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	22 883,10	22 883,10	22 883,10
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	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)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	137 981,72	520 059,22	511 105,35
2	базовый уровень операционных расходов	137 981,72	520 059,22	511 105,35
III	Неподконтрольные расходы	0,00	116 976,93	114 530,99
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	116 976,93	114 530,99
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	116 202,24	113 772,51
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	774,68	758,48
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	2 512 685,19	1 591 640,12	1 657 578,47
4.1	расходы на электроэнергию	161 920,26	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	2 350 764,93	1 591 640,12	1 657 578,47
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	2 650 666,91	2 228 676,26	2 283 214,80
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	82,28	67,74	69,63
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	118,17	97,28	100,00
2	2 полугодие	82,28	70,62	76,99
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	118,17	101,42	110,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения
Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20	10 537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3- 365
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 332,68	8 261,74	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 332,68	8 261,74	

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

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

ООО "Восточная тепловая компания"

потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО
			2022
			Корректировка
			Год
Смета расходов			
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	4 508 673,06
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 677 550,46
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 677 550,46
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	22 883,10
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	73,31
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	2 831 122,60
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 232,61
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 296,86
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	4 508 673,06
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	22 883,10
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3	
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3	
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	
	темп роста	%	