

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

23.10.2018

№ 24/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 11 – п.25):

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год.
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год.
13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год.
14. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:
от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;
от 25.01.2016 № 1-134 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-194/9(367) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)»;

от 06.12.2017 № 1-579/9(469) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)»;

от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;

от 25.01.2016 № 1-132 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-192/9(365) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)»;

от 06.12.2017 № 1-580/9(470) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)»;

от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;

от 25.01.2016 № 1-133 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-193/9(366) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)»;

от 06.12.2017 № 1-581/9(471) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)».

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2019 год.

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Батурино, улица Тракторная, 29/3 Батуринского сельского поселения Асиновского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год.

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год.

18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-303/9(600) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-299/9(599) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть - Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2019 год.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) для потребителей поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

22. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-93/9(592) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2017 - 2019 годы», в части 2019 года.

23. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) для потребителей Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) для потребителей Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год.

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	26.10.2018- 31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 949,54
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 949,54

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехкалонна) Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	26.10.2018- 31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 065,95
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 065,95

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	26.10.2018- 31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 387,68
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 387,68

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;

от 25.01.2016 № 1-134 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-194/9(367) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)»;

от 06.12.2017 № 1-579/9(469) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)»;

от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;

от 25.01.2016 № 1-132 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-192/9(365) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)»;

от 06.12.2017 № 1-580/9(470) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)»;

от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»;

от 25.01.2016 № 1-133 «О внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016 - 2018 годы»»;

от 28.10.2016 № 1-193/9(366) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)»;

от 06.12.2017 № 1-581/9(471) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)».

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. В связи с прекращением организацией Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) осуществления регулируемого вида деятельности в сфере теплоснабжения в Богашевском сельском поселении Томского района предлагается признать утратившими силу указанные приказы.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015);

2) от 25.01.2016 № 1-134 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-928/9(709) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы»» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016);

- 3) от 28.10.2016 № 1-194/9(367) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016);
- 4) от 06.12.2017 № 1-579/9(469) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-928/9(709)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 08.12.2017);
- 5) от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015);
- 6) от 25.01.2016 № 1-132 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-927/9(708) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы»» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016);
- 7) от 28.10.2016 № 1-192/9(365) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016);
- 8) от 06.12.2017 № 1-580/9(470) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-927/9(708)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 08.12.2017);
- 9) от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015);
- 10) от 25.01.2016 № 1-133 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-516/9(671) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2016-2018 годы»» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016);
- 11) от 28.10.2016 № 1-193/9(366) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016);
- 12) от 06.12.2017 № 1-581/9(471) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 18.12.2015 № 1-516/9(671)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 08.12.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 29.10.2018.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 29.10.2018 в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2019 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуриновское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Батурино, улица Трактовая, 29/3 Батуриновского сельского поселения Асиновского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год.

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Батуриновское ЖКХ» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 4,11 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 210,05 тыс. руб., в том числе:

1) 214,16 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 535,41 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 160,62 тыс.руб., 2018 – 160,62 тыс.руб., 2019 – 214,16 тыс.руб.);

2) 4,11 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Батурино, улица Тракторная, 29/3 Батуринского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежност и теплоснаб жения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		Динамика изменения расходов на топливо <*>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Батуринское жилищно- коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530)	2019	847,60	1,00	0,00	-	а)	179,79	а)	-	-
						б)	3,67			
						в)	16,44			
	2020	847,60	1,00	0,00	-	а)	179,79	а)	-	-
						б)	3,67			
						в)	16,44			
	2021	847,60	1,00	0,00	-	а)	179,79	а)	-	-
						б)	3,67			
						в)	16,44			
	2022	847,60	1,00	0,00	-	а)	179,79	а)	-	-
						б)	3,67			
						в)	16,44			
	2023	847,60	1,00	0,00	-	а)	179,79	а)	-	-
						б)	3,67			
						в)	16,44			

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

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Батуриновское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Батурино, улица Тракторная, 29/3 Батуриновского сельского поселения Асиновского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Батуриновское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	5 528,10	6 728,01
			2020	6 728,01	8 391,65
			2021	7 659,24	7 659,24
			2022	7 659,24	8 229,96
			2023	8 148,33	8 148,33
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Васюган» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 300,88 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 300,88 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	2019	2 328,78	1,00	0,00	-	а)	179,26	а)	-
						б)	1,33		
						в)	90,17		
	2020	2 328,78	1,00	0,00	-	а)	179,26	а)	-
						б)	1,33		
						в)	90,17		
	2021	2 328,78	1,00	0,00	-	а)	179,26	а)	-
						б)	1,33		
						в)	90,17		
	2022	2 328,78	1,00	0,00	-	а)	179,26	а)	-
						б)	1,33		
						в)	90,17		
	2023	2 328,78	1,00	0,00	-	а)	179,26	а)	-
						б)	1,33		
						в)	90,17		

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

<***> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганск ое сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 237,90	8 901,76
			2020	7 793,68	7 793,68
			2021	7 793,68	8 108,43
			2022	7 985,80	7 985,80
			2023	7 985,80	8 548,28
		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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-303/9(600) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Молодежный» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 2 390,13 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 2019 год исключена сумма в размере 0,00 тыс. руб., в т.ч.

1) 179,53 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 2 147,27 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 2 147,27 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 279,14 тыс. руб., 2018 – 1 688,60 тыс. руб., 2019 – 179,53 тыс. руб.)

2) 179,53 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 2 390,13 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 179,53 тыс. руб., 2020-2021 – 2 210,60 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 2 210,60 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-303/9(600) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2016 № 1-303/9(600)»

Тарифы теплоснабжающей организации
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования
«Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую
потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения
Каргасокского района,
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	12 686,00	13 604,12
			2018	13 604,12	14 236,51
			2019	12 312,58	12 312,58
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-299/9(599) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть - Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Усть-Тымское» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 430,83 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 2019 год исключена сумма в размере 904,41 тыс. руб., в т.ч.

1) 495,03 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 1 375,09 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 1 375,09 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 412,53 тыс. руб., 2018 – 467, 53 тыс. руб., 2019 – 495,03 тыс. руб.).

2) 409,37 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 1 023, 43 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 296, 80 тыс. руб., 2019 - 409,37 тыс. руб., 2020 – 317,26 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 317,26 тыс. руб. и в 2017 году в размере 430,83 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-299/9(599) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть- Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	7 963,35	8 153,90
			2018	7 708,23	7 708,23
			2019	7 708,23	8 011,82
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2019 год

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	8 231,35	9 449,30
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	-	-

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) для потребителей поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 29.10.2018.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 29.10.2018 в рассмотрении вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) для потребителей поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 22 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-93/9(592) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2017 - 2019 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки организации ООО «Восточная Тепловая Компания» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 421,3 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 2019 год исключена сумма в размере 564,12 тыс. руб., в том числе

- 115,69 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2015 год составила 373,18 тыс. руб., при установлении тарифов на период 2017-2019 гг. сумма распределена по годам следующим образом: 2017-164,2 тыс. руб., 2018- 93,29 тыс. руб., 2019- 115,69 тыс. руб.);

- 448,44 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по итогам деятельности за 2016 год составила 709,83 тыс. руб., при корректировке тарифа в части 2018 года сумма распределена по годам следующим образом: 2018-70,98 тыс. руб., 2018- 448,44 тыс. руб., 2019- 190,41 тыс. руб.)

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 190,41 тыс. руб. и по результатам 2017 года в размере 421,3 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

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 села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-93/9(592) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2016 № 1-93/9(592)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района,
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ 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	2017	3 957,33	4 299,89
			2018	4 244,22	4 244,22
			2019	3 852,06	3 852,06
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 23 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией Муниципальное Казенное предприятия Томского района «Технополигон» (далее – МКП Томского района «Технополигон») 19.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Курлек Калтайского сельского поселения Томского района (далее также – котельная), на 2019 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации МКП Томского района «Технополигон» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 07.05.2018 № 1-77/3.

Письмом от 13.07.2018 организацией МКП Томского района «Технополигон» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной, и схема тепловых сетей от неё. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

- 1) МКП Томского района «Технополигон» эксплуатирует котельную на праве оперативного управления, тепловые сети – на праве безвозмездного пользования (постановление о передаче в оперативное управление от 15.12.2017 № 296, договор безвозмездного пользования от 26.03.2018);
- 2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной является МБОУ «Курлекская СОШ»;
- 3) теплопотребляющие установки технологически соединены с котельной через тепловую сеть, эксплуатируемую на праве безвозмездного пользования организацией МКП Томского района «Технополигон». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;
- 4) реализация тепловой энергии от котельной не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено не устанавливать организации МКП Томского района «Технополигон» тарифы на тепловую энергию от котельной села Курлек Калтайского сельского поселения Томского района на 2019 год.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю МБОУ «Курлекская СОШ» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

Организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) (далее - КРМУП «Комремстройхоз») также представлена информация (письмами от 08.05.2018 исх. № 59, от 22.05.2018 исх. № 67) о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельных «Вороновская СОШ» Вороновского сельского поселения, «Кожевниково-на-Шегарке НОШ» Песочнудубровского сельского поселения, «Чилинская СОШ» Чилинского сельского поселения Кожевниковского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных.

По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

- 1) КРМУП «Комремстройхоз» владеет котельной «Вороновская СОШ», расположенной в Вороновском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве хозяйственного ведения (распоряжение о передаче в хозяйственное ведение от 07.10.2005 № 874-р), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МКОУ «Вороновская СОШ»;
- 2) КРМУП «Комремстройхоз» владеет котельной «Кожевниково-на-Шегарке НОШ» (котельная встроенная, тепловые сети отсутствуют), расположенной в Песочнодубровском сельском поселении, на праве хозяйственного ведения (распоряжение о передаче в хозяйственное ведение от 22.11.2017 № 655-р), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МКОУ «Песочнодубровская СОШ»;
- 3) КРМУП «Комремстройхоз» владеет котельной «Чилинская СОШ», расположенной в Чилинском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве хозяйственного ведения (распоряжение о передаче в хозяйственное ведение от 07.10.2005 № 874-р, распоряжение от 23.11.2015 № 560-р), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МБОУ «Чилинская СОШ»;
- 4) Реализация тепловой энергии от котельных «Вороновская СОШ», «Кожевниково-на-Шегарке НОШ», «Чилинская СОШ» не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей;
- 5) Таким образом, котельные «Вороновская СОШ», «Кожевниково-на-Шегарке НОШ», «Чилинская СОШ» соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанных котельных не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

РЕШИЛИ: Не регулировать с 01.01.2019

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) от котельной села Курлек Калтайского сельского поселения Томского района;

-тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) от котельных «Вороновская СОШ», «Кожевниково-на-Шегарке НОШ», «Чилинская СОШ».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) для потребителей Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

Организацией Кожевниковское районное Муниципальное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (далее – КРМУП «Комремстройхоз») 26.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, на 2019-2023 годы. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации КРМУП «Комремстройхоз» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 10.05.2018 № 1-170/3.

Экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации КРМУП «Комремстройхоз» тариф на 2019-2023 годы для потребителей Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, за исключением котельных «Вороновская СОШ», «Кожевниково-на-Шегарке НОШ», «Чилинская СОШ».

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 586,37 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 1 058,62 тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности организации за 2016 год включена сумма 1 644,99 тыс. руб. (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 644,99 тыс. руб.);

- по результатам деятельности организации за 2017 год исключена сумма 586,37 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		Динамика изменения расходов на топливо <*>
		тыс. руб.	%	%						
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	2019	16 731,38	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2020	16 731,38	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2021	16 731,38	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2022	16 731,38	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2023	16 731,38	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	

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

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Базой, ул. Советская, 31б	2019	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42 а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36		222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Терсалгай, ул. Зеленая, 4 а		256,70	1,553	29,63
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83

	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2020	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42 а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36		222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Терсалгай, ул. Зеленая, 4 а		256,70	1,553	29,63
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2021	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42 а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36		222,89	2,585	73,84

	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Терсалгай, ул. Зеленая, 4 а		256,70	1,553	29,63
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б		220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42 а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36	2022	222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Терсалгай, ул. Зеленая, 4 а		256,70	1,553	29,63
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б		220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2	2023	220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16

село Зайцево, ул. Школьная, 26	193,13	1,532	33,41
село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42 а	222,45	1,210	12,70
село Малиновка, ул. Школьная, 13 б	231,95	2,269	32,11
село Осиновка, ул. Мира, 15 а	171,34	1,275	38,86
село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36	222,89	2,585	73,84
село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34	222,62	0,000	0,00
село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а	151,00	0,000	0,00
село Терсалгай, ул. Зеленая, 4 а	256,70	1,553	29,63
село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2	223,60	2,568	17,83
село Хмелевка, ул. Советская, 57 б	151,00	0,000	0,00
село Хмелевка, ул. Советская, 59	151,00	0,000	0,00
село Чилино, ул. Кустарная, 1	221,60	0,000	0,00

2. Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно- строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	5 158,18	14 268,15
			2020	8 881,40	8 881,40
			2021	8 881,40	9 536,15
			2022	9 442,67	9 442,67
			2023	9 442,67	10 107,53
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) для потребителей Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 392,54 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 858,69 тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности организации за 2016 год включена сумма 1 101,23 тыс. руб. (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 101,23 тыс. руб.);

- по результатам деятельности организации за 2017 год исключена сумма 242,54 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 150 тыс. руб. будет исключена из состава НВВ организации в последующие периоды регулирования (2021 год)

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	2019	5 183,95	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2020	5 183,95	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2021	5 183,95	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2022	5 183,95	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2023	5 183,95	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	

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

<***> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Базой, ул. Советская, 14а	2019	222,21	3,342	27,47
	село Елгай, ул. Лесная, 5		231,06	1,759	67,56
	село Песочнодубровка, ул. Советская, 57, стр. 2		175,14	1,897	80,68
	село Уртам, ул. Кирова, 48 стр. 3		172,81	2,170	216,01
	село Базой, ул. Советская, 14а	2020	222,21	3,342	27,47
	село Елгай, ул. Лесная, 5		231,06	1,759	67,56
	село Песочнодубровка, ул. Советская, 57, стр. 2		175,14	1,897	80,68
	село Уртам, ул. Кирова, 48 стр. 3		172,81	2,170	216,01
	село Базой, ул. Советская, 14а	2021	222,21	3,342	27,47
	село Елгай, ул. Лесная, 5		231,06	1,759	67,56
	село Песочнодубровка, ул. Советская, 57, стр. 2		175,14	1,897	80,68
	село Уртам, ул. Кирова, 48 стр. 3		172,81	2,170	216,01
	село Базой, ул. Советская, 14а	2022	222,21	3,342	27,47
	село Елгай, ул. Лесная, 5		231,06	1,759	67,56
	село Песочнодубровка, ул. Советская, 57, стр. 2		175,14	1,897	80,68
	село Уртам, ул. Кирова, 48 стр. 3		172,81	2,170	216,01
	село Базой, ул. Советская, 14а	2023	222,21	3,342	27,47
	село Елгай, ул. Лесная, 5		231,06	1,759	67,56
	село Песочнодубровка, ул. Советская, 57, стр. 2		175,14	1,897	80,68
	село Уртам, ул. Кирова, 48 стр. 3		172,81	2,170	216,01

2. Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно- строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22
			2020	4 736,58	4 736,58
			2021	4 736,58	4 912,18
			2022	4 912,18	5 151,09
			2023	5 113,16	5 113,16
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22
			2020	4 736,58	4 736,58
			2021	4 736,58	4 912,18
			2022	4 912,18	5 151,09
			2023	5 113,16	5 113,16

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	194,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	229,4
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 575,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	622,1
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1 007,30
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	361,5
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

*-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 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 642 498,64	1 645 879,34
1.1	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	711 469,25	848 020,07
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	145 577,19	145 577,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	145 577,19	145 577,19
1.3.1.1	на технологические нужды	145 577,19	145 577,19
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00

1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	18 045,65	17 691,81
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	361,50	361,50
1.4.2.	тариф на холодную воду	49,92	48,94
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	587 937,02	487 396,52
1.7.1	оплата труда производственного персонала	577 957,28	477 154,15
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	3,30	2,70
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	14 594,88	14 750,80
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	9 979,75	10 242,37
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,05	0,05
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	18 195,86	18 674,70
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	177 186,15	147 193,75
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	174 178,56	144 100,55
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 007,59	3 093,20
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,14	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00
1.12.1.	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 283,38	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 283,38	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	2 283,38	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00

1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 323,80	4 873,97
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 323,80	4 873,97
2.4.1	расходы на услуги банков	1 323,80	4 873,97
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
3.4.1			
3.4.2			
3.4.3			
3.4.4			
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	16 438,22	16 507,53
IV.1.	Финансовый результат от реализации	16 438,22	16 507,53
IV.2.	то же в %	1,00	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	7 000,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	1 667 260,67	1 667 260,84
VII	товарная продукция	1 633 181,11	1 667 260,84
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 643 822,44	1 650 753,30
2	Финансовый результат от реализации	16 438,22	16 507,53
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	16 438,22	16 507,53
3	необходимая валовая выручка, всего	1 660 260,67	1 667 260,84

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

село Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	194,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	233,1
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 575,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	416,1
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1 007,30
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	311,9
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

*-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 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

село Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018	
		План организации	Эксперт
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 762 509,65	2 725 985,31
1.1	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	933 787,43	1 078 972,60
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	403 741,52	403 741,52
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	403 741,52	403 741,52
1.3.1.1	на технологические нужды	403 741,52	403 741,52
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00

1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	15 570,57	15 265,27
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	311,92	311,92
1.4.2.	тариф на холодную воду	49,92	48,94
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	1 087 865,65	943 168,91
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 087 865,65	851 909,97
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	4,36	4,36
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	20 777,35	16 270,79
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	91 258,94
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,00	0,41
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	18 674,70
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	321 544,47	284 837,01
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	321 544,47	257 276,81
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	27 560,20
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,14	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00
1.12.1.	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00

1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 551,20	9 431,69
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 551,20	9 431,69
2.4.1	расходы на услуги банков	2 551,20	9 431,69
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
3.4.1			
3.4.2			
3.4.3			
3.4.4			
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	27 650,61	27 354,17
IV.1.	Финансовый результат от реализации	27 650,61	27 354,17
IV.2.	то же в %	1,00	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-29 943,12	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	2 762 768,34	2 762 771,17
VII	товарная продукция	2 751 351,73	2 762 771,17
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	2 765 060,85	2 735 417,00
2	Финансовый результат от реализации	27 650,61	27 354,17
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	27 650,61	27 354,17
3	необходимая валовая выручка, всего	2 792 711,46	2 762 771,17

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

село Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	194,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	158,4
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 575,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	537,5
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1 007,30
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	333,9
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

*-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 2018 год

Муниципальное казенное предприятие Томского района "Технополигон"

село Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018	
		План организации	Эксперт
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 483 972,99	4 467 636,36
1.1	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 795 567,36	1 824 643,17
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	674 160,39	674 160,39
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	674 160,39	674 160,39
1.3.1.1	на технологические нужды	674 160,39	674 160,39
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00

1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	16 667,89	16 341,07
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	333,90	333,90
1.5.2.	тариф на теплоноситель	49,92	48,94
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	1 530 510,86	1 499 609,63
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 448 202,79	1 442 749,14
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	7,17	7,17
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	16 831,74	16 768,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	82 308,07	56 860,49
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,25	0,25
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	27 032,44	18 674,70
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	461 248,93	452 882,11
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	436 443,81	435 710,24
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	24 805,12	17 171,87
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,14	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00
1.12.1.	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 817,57	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00

1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	71 309,35	14 996,10
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	67 583,10	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 726,24	14 996,10
2.4.1	расходы на услуги банков	3 726,24	14 996,10
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
3.4.1			
3.4.2			
3.4.3			
3.4.4			
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	45 552,82	44 826,32
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	45 552,82	44 826,32
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	-73 378,29	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	4 527 456,87	4 527 458,78
VII	товарная продукция	4 490 193,18	4 527 458,78
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 555 282,34	4 482 632,46
2	Финансовый результат от реализации	45 552,82	44 826,32
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	45 552,82	44 826,32
3	необходимая валовая выручка, всего	4 600 835,16	4 527 458,78

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

МУП "Батуриновское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители котельной, расположенной по адресу: село Батурино, улица Трактовая, 29/3
Батуриновского сельского поселения Асиновского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал		218,20	218,20	218,20	218,20	218,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т /Гкал**		179,8	179,8	179,8	179,8	179,8
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал		179,80	179,80	179,80	179,80	179,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		16,40	16,40	16,40	16,40	16,40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		17,90	17,90	17,90	17,90	17,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		9,00	0,00	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

МУП "Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	195,81	195,81	195,81	195,81	195,81
2	Собственные нужды источника тепла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Отпуск с коллекторов источника	195,22	195,22	195,22	195,22	195,22
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	195,22	195,22	195,22	195,22	195,22
6	Потери	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
7	Потребители из сети	178,78	178,78	178,78	178,78	178,78
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	178,78	178,78	178,78	178,78	178,78
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	178,78	178,78	178,78	178,78	178,78
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	847 597,93	867 652,10	893 334,60	919 777,30	947 002,71
2	базовый уровень операционных расходов	847 597,93	847 597,93	847 597,93	847 597,93	847 597,93
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	7 105,18				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	7 105,18				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 059,32				
2.1.3.2	специальная одежда	655,29				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 390,57				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	833 415,72	853 134,34	878 387,11	904 387,37	931 157,24
2.3.1	оплата труда производственного персонала	690 323,83	706 656,89	727 573,93	749 110,12	771 283,78
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,88				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 845,67				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	143 091,89	146 477,45	150 813,18	155 277,25	159 873,46
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,51				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	23 393,18				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	7 077,03				
2.5.1	услуги связи	3 168,05				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 908,98				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	276 897,60	279 137,54	287 481,90	296 105,25	304 990,15
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	251 691,55	257 646,57	265 272,91	273 124,99	281 209,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	208 477,80	213 410,38	219 727,33	226 231,26	232 927,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	43 213,75	44 236,19	45 545,58	46 893,73	48 281,78
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 423,63	8 317,99	8 626,18	8 971,22	9 330,07
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 423,63	8 317,99	8 626,18	8 971,22	9 330,07
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	12 758,76	13 148,51	13 557,36	13 982,58	14 423,07
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	23,67	24,47	25,45	26,47	27,53
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	23,67	24,47	25,45	26,47	27,53
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	164 162,41	181 234,14	188 502,72	196 383,99	204 764,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	147 255,29	164 023,25	170 584,18	177 748,71	185 391,91
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	16 603,46	16 897,49	17 592,60	18 296,30	19 020,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	16 603,46	16 897,49	17 592,60	18 296,30	19 020,26
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 603,46	16 897,49	17 592,60	18 296,30	19 020,26
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,89	7,01	7,30	7,59	7,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	303,66	313,41	325,94	338,98	352,54
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
4.4.2	тариф на холодную воду	33,74	34,82	36,22	37,66	39,17
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	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	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-214 162,53	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-214 162,53	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	4 112,16	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 078 607,57	1 328 023,78	1 369 319,21	1 412 266,55	1 456 757,57
1	Одноставочный тариф, в том числе	6 033,16	7 428,26	7 659,24	7 899,47	8 148,33
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	123,12	103,11	103,14	103,15
	товарная продукция	1 078 607,57	1 328 023,78	1 369 319,21	1 412 266,55	1 456 757,57
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	100,4	100,7	101,7	102,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть	100,4	100,7	101,7	102,4

Handwritten signature

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

Упрощенная система налогообложения

Упрощенная система налогообложения				2019	2020	2021	2022	2023	
в целом по году				в целом по году					
Наименование показателя				план	Отклонение				
№ пп		организации (ОП)	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	
	Баланс								
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	705,27	705,27	0,00	705,27	705,27	705,27	705,27	
8.1	Собственное потребление	7,59	7,54	-0,05	7,54	7,54	7,54	7,54	
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,68	697,73	0,05	697,73	697,73	697,73	697,73	
I	Индекс изменения операционных расходов	1,51	1,51		1,02	1,03	1,04	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,046		1,034	1,040	1,040	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,61	0,61		0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	4,56	4,56		4,56	4,56	4,56	4,56	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,69	0,69		0,69	0,69	0,69	0,69	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,51	1,51		1,023	1,030	1,030	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 068 041,23	2 328 777,11	-739 264,12	2 383 195,25	2 453 737,83	2 526 368,47	2 601 148,97	
2	базовый уровень операционных расходов	3 068 041,23	2 328 777,11	-739 264,12	2 328 777,11	2 328 777,11	2 328 777,11	2 328 777,11	
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	271 937,98	47 345,58	-224 592,40					
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00					
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00					
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	271 937,98	47 345,58	-224 592,40					
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	9 913,05	20 891,02	10 977,97					
2.1.3.2	специальная одежда	234 014,22	19 699,20	-214 315,01					
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	18 588,38	739,73	-17 848,64					
2.1.3.4	ГСМ топливо	9 422,34	6 015,62	-3 406,72					
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00					
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 483 624,78	1 948 820,23	-534 804,55	1 994 359,65	2 053 392,70	2 114 173,12	2 176 752,64	
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 938 018,95	1 432 476,45	-505 542,50	1 465 950,11	1 509 342,24	1 554 018,77	1 600 017,72	
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,49	5,31	-1,18					
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 880,10	22 469,15	-2 410,94					
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	545 605,83	516 343,78	-29 262,05	528 409,54	544 050,46	560 154,35	576 734,92	
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	1,35	0,35					
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 350,56	31 810,96	-13 539,60					
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	173 217,27	194 122,05	20 904,78					
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	36 750,00	57 654,78	20 904,78					
2.4.1.1	по договорам	36 750,00	57 654,78	20 904,78					
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00					
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	97 804,58	101 555,70	3 751,12					
2.5.1	услуги связи	20 485,57	20 277,23	-208,34					
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00					
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00					
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	43 120,57	39 673,55	-3 447,02					
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	34 198,45	41 604,92	7 406,48					
2.6	Расходы на служебные командировки	10 717,48	11 138,91	421,43					
2.7	Расходы на обучение персонала	2 033,43	2 012,75	-20,68					
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00					
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	28 705,70	23 781,89	-4 923,81					
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	7 055,54	4 504,56	-2 550,98					
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00					
2.9.1.5	медицинский осмотр	7 055,54	4 504,56	-2 550,98					
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00					
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00					
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00					
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	21 650,16	19 277,34	-2 372,82					
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	21 650,16	19 277,34	-2 372,82					
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00					
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00					
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00					
III	Неподконтрольные расходы	1 595 019,93	1 365 066,83	-229 953,10	1 353 666,10	1 373 960,48	1 394 921,10	1 416 531,42	
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	56 353,57	41,47	-56 312,10	41,47	41,47	41,47	41,47	

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	56 353,57	41,47	-56 312,10	41,47	41,47	41,47	41,47
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	750 054,68	588 543,71	-161 510,97	602 296,61	620 124,59	638 480,28	657 379,30
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	585 281,72	432 607,89	-152 673,83	442 716,93	455 821,36	469 313,67	483 205,35
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	164 772,96	155 935,82	-8 837,14	159 579,68	164 303,24	169 166,61	174 173,95
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	716 917,46	701 642,46	-15 275,00	674 669,68	674 669,68	674 669,68	674 669,68
3.6.1	амортизация основных средств	674 669,68	674 669,68	0,00	674 669,68	674 669,68	674 669,68	674 669,68
3.6.2	амортизация прочего имущества	42 247,78	26 972,78	-15 275,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	7 152,04	9 705,33	2 553,28	9 870,32	10 236,02	10 645,46	11 071,27
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 152,04	9 705,33	2 553,28	9 870,32	10 236,02	10 645,46	11 071,27
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	64 542,17	50 766,41	-13 775,76	51 932,07	53 438,54	55 016,01	56 658,78
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	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	14 367,45	14 367,45	14 855,95	15 450,19	16 068,19	16 710,92
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	14 367,45	14 367,45	14 855,95	15 450,19	16 068,19	16 710,92
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 633 402,57	1 502 768,97	-130 633,60	1 579 230,70	1 642 768,80	1 710 824,84	1 782 770,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 073 447,56	1 083 135,31	9 687,75	1 127 543,86	1 172 645,62	1 221 896,73	1 274 438,29
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	382 698,23	297 610,33	-85 087,89	325 844,11	339 246,74	352 816,61	366 776,33
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	382 698,23	297 610,33	-85 087,89	325 844,11	339 246,74	352 816,61	366 776,33
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	382 698,23	297 610,33	-85 087,89	325 844,11	339 246,74	352 816,61	366 776,33
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	177 256,78	122 023,33	-55 233,46	125 842,73	130 876,44	136 111,50	141 555,96
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по главам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		180 526,70	120 351,13	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 296 463,72	5 196 612,91	-1 099 850,81	5 496 618,74	5 590 818,24	5 632 114,40	5 800 450,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	102,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,99	104,30	104,00	104,00	103,99
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,2	104,1	104,0	104,2

May

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

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по
адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал		179,30	179,30	179,30	179,30	179,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-99	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**		179,30	179,30	179,30	179,30	179,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой вазовой выручки	кг у.т./Гкал		179,30	179,30	179,30	179,30	179,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		101,40	101,40	101,40	101,40	101,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-98	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		90,20	90,20	90,20	90,20	90,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой вазовой выручки	Гкал		90,20	90,20	90,20	90,20	90,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		77,30	77,30	77,30	77,30	77,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		66,90	66,90	66,90	66,90	66,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой вазовой выручки	м3		66,90	66,90	66,90	66,90	66,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	201,40	201,40	201,40	201,40	201,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-101	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	199,60	199,60	199,60	199,60	199,60		
неснижаемый запас	нефть	тонн	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднететское сельское поселение"
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	корректировка 2019 год предложение по корректировке	Отклонение
Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	914,39	870,79	870,79	(43,60)
8.1	Собственное потребление	15,22	9,50	9,50	(5,72)
8.2	Реализация сторонним потребителям	899,17	861,29	861,30	(37,87)
I	Индекс изменения операционных расходов	0,98	1,03	1,04	0,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
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)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,98	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 619 590,29	3 520 596,25	3 540 907,38	921 317,09
2	базовый уровень операционных расходов	1 679 491,48	3 321 078,60	3 321 078,60	1 641 587,12
III	Неподконтрольные расходы	2 148 368,56	1 185 363,33	1 132 272,41	(1 016 096,15)
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:	4 987,29	2 718,10	1 882,46	(3 104,83)
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	4 896,35	2 718,10	1 882,46	(3 013,89)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	90,94	0,00	0,00	(90,94)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	974 994,09	912 496,64	913 239,16	(61 754,92)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	813 346,57	779 212,29	779 846,36	(33 500,21)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	161 647,52	133 284,35	133 392,80	(28 254,71)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	181 581,65	125 781,33	83 487,06	(98 094,60)
3.6.1	амортизация основных средств	177 504,21	119 777,64	77 683,68	(99 820,53)
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 077,45	6 003,69	5 803,38	1 725,93
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 604,85	26 994,22	28 654,53	9 049,68
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	19 604,85	26 994,22	28 654,53	9 049,68
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	967 200,68	117 373,04	105 009,20	(862 191,48)
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 871 248,58	7 278 141,92	6 048 541,08	177 292,49
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 871 196,50	3 067 063,45	2 226 248,34	355 051,83
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:	4 000 022,59	4 199 958,65	3 809 594,55	(190 428,05)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 959 550,30	4 125 284,89	3 768 778,30	(190 772,00)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 942 851,98	4 114 755,57	3 734 307,94	(208 544,04)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	16 698,32	10 529,31	34 470,36	17 772,05
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	40 472,30	74 673,76	40 816,25	343,95
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	40 472,30	74 673,76	40 816,25	343,95
4.4	Расходы на холодную воду	29,49	11 119,81	12 698,20	12 668,70
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	207,97	207,97	207,97
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	53,47	61,06	61,06
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	-
	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	1 159 525,66	179 525,66	179 525,66
	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	1 159 525,66	179 525,66	179 525,66
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-179 525,66	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 639 207,44	13 143 627,16	10 721 720,87	82 513,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 104,3

Handwritten signature

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

показатель	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	224,80	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям 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**	224,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	344,10	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-450	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	344,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	208,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	208,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	382,30		
неснижаемый запас, тн	—		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	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.

Мас

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год
МУП "ЖИХ Усть-Тыmsкое" муниципального образования "Усть-Тыmsкое сельское поселение"
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	предложение организации	корректировка утверждено ДТР ТО	2019 год предложение по корректировке	Отклонение
Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	620,97	637,52	637,52	16,55
8.1	Собственное потребление	50,49	72,65	72,65	22,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	620,97	564,87	564,87	(56,10)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	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	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 122 703,64	3 257 602,84	3 276 396,71	153 693,07
III	Неподконтрольные расходы	1 380 264,05	1 043 328,46	1 067 682,43	(312 581,63)
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:	2 742,43	1 693,16	1 300,18	(1 442,25)
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	2 742,43	1 693,16	1 300,18	(1 442,25)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	936 573,88	863 426,33	864 128,92	(72 444,96)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	804 642,52	756 843,73	757 459,59	(47 182,92)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	131 931,37	106 582,60	106 669,33	(25 262,04)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, 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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	127 384,91	111 968,25	135 030,51	7 645,59
3.6.1	амортизация основных средств	99 468,29	111 967,67	111 968,29	12 500,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	27 916,62	0,58	23 062,22	(4 854,41)
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	11 187,32	14 216,46	15 410,15	4 222,83
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 187,32	14 216,46	15 410,15	4 222,83
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	302 375,51	52 024,25	51 812,67	(250 562,84)
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 505 156,90	1 622 637,53	1 555 398,40	50 241,50
4.1	Расходы на топливо (основное)	906 364,21	947 168,44	783 728,42	(122 635,79)
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:	598 792,70	674 123,06	771 669,99	172 877,29
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	540 323,06	612 685,45	706 048,46	165 725,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	533 172,24	602 580,31	694 903,18	161 730,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 150,82	10 105,14	11 145,28	3 994,46
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	58 469,64	61 437,61	65 621,52	7 151,89
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	58 469,64	61 437,61	65 621,52	7 151,89
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 346,03	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	83,48	83,48	83,48
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	16,12	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	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-495 031,82	-904 406,33	(904 406,33)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, пооществовавшие переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-495 031,82	-904 406,33	(904 406,33)
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутой до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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 НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 008 124,59	5 428 537,01	4 995 071,20	-1 013 053,39
Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	%		104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,6	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	

May

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

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

показатель	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	180,10	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям 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**	180,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	195,40	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-450	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	195,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	83,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	83,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	210,00	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	210,00		
неснижаемый запас, тн	210,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

*-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

для потребителей Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 461 329,41	4 671 078,49	-1 790 250,92
1.1	расходы на сырье и материалы	193 000,00	75 312,00	-117 688,00
1.2	расходы на топливо	892 206,80	859 227,73	-32 979,07
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	994 358,99	905 307,51	-89 051,48
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	905 307,51	905 307,51
1.3.1.1	на технологические нужды	0,00	905 307,51	905 307,51
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	301 535,10	301 535,10	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	301 535,10	301 535,10	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	2 651 782,94	1 746 797,28	-904 985,66
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 290 798,94	1 573 164,82	-717 634,12
1.7.1.1.	численность производственного персонала	7,49	5,52	-1,98
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	25 487,30	23 771,00	-1 716,30
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	360 984,00	173 632,46	-187 351,54
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала	0,89	0,37	-0,52
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	33 800,00	38 983,76	5 183,76
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	811 445,58	534 519,97	-276 925,61
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	700 984,48	481 388,44	-219 596,04
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	110 461,10	53 131,53	-57 329,57
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	370 000,00	205 200,00	-164 800,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	210 000,00	205 200,00	-4 800,00
1.11.2	регламентные работы	160 000,00	0,00	-160 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	70 000,00	5 000,00	-65 000,00
1.12.1.	услуги связи	5 000,00	5 000,00	0,00
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	65 000,00	0,00	-65 000,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	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	17 000,00	0,00	-17 000,00

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	40 000,00	38 178,90	-1 821,10
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	12 000,00	11 662,92	-337,08
1.18.1.1	моющие средства	0,00	2 766,69	2 766,69
1.18.1.2	специальное питание	12 000,00	8 896,23	-3 103,77
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	28 000,00	26 515,98	-1 484,02
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	6 000,00	6 000,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	0,00	46 770,78	46 770,78
IV.2.	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	6 467 329,41	4 723 849,27	-1 743 480,14
VII	товарная продукция	5 335 286,23	4 723 849,27	-611 436,96
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Черв

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

Муниципальное унитарное предприятие "Дальсервис"

теплоснабжение

**производство тепловой энергии (некомбинированная выработка) + передача + сбыт
для потребителей Новоселовского сельского поселения
Колпашевского района**

для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	195,30	Приказ Департамента от 14.09.2018 №3-128	Учтены согласно предложениям 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**	231,55		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	185,10	Приказ Департамента от 14.09.2018 №3-127	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	33,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	252,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	44,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-		
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

*-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 2019 год

ООО "Восточная тепловая компания"
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	722,56	722,84	678,71	(43,84)
2	Собственные нужды источника тепла	1,90	1,90	1,90	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	720,66	720,94	676,81	(43,84)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	720,66	720,94	676,81	(43,84)
6	Потери	142,15	142,15	142,15	(0,00)
7	Потребители из сети	578,51	578,80	534,67	(43,84)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	578,51	578,80	534,67	(43,84)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	578,51	578,80	534,67	(43,84)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 187 476,85	1 180 694,63	1 184 080,83	(3 396,03)
2	базовый уровень операционных расходов	1 113 782,83	1 113 782,83	1 113 782,83	-
III	Неподконтрольные расходы	715 825,92	658 654,21	663 658,84	(52 167,08)
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:	418 187,97	401 445,25	401 445,25	(16 742,72)
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 020,13	30,23	4 163,96	143,83
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	60,13	30,23	21,80	(38,33)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	0,00	4 142,16	182,16
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	229 459,33	228 112,74	227 639,81	(1 819,53)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	116 664,11	115 406,43	115 167,17	(1 496,95)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	112 795,22	112 706,31	112 472,64	(322,58)
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	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:	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 обесценивающие расходы, в том числе	36 587,22	2 580,28	4 432,57	(32 154,65)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	32 046,71	0,00	0,00	(32 046,71)
3.7.2	расходы на услуги банков	4 540,51	2 580,28	4 432,57	(107,94)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	27 571,27	26 485,71	25 977,25	(1 594,02)
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	860 658,76	835 708,32	775 962,92	(84 695,84)
4.1	Расходы на топливо (основное)	594 033,10	573 983,32	516 354,46	(77 678,64)
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:	258 816,08	261 009,69	259 608,46	792,39
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	258 816,08	261 009,69	259 608,46	792,39
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	258 816,08	261 009,69	259 608,46	792,39
4.5	Расходы на теплоноситель	7 809,59	715,31	0,00	(7 809,59)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	220,50	118,14	0,00	(220,50)
4.5.2	тариф на теплоноситель	35,42	6,05	0,00	(35,42)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
	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	-115 685,24	-564 124,93	(564 124,93)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-115 685,24	-564 124,93	(564 124,93)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 763 961,54	2 559 371,92	2 059 577,66	-704 383,88

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		102,4	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8	

Вороженин Е. А. 

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители с. Калтай

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал		159,2	159,2	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-586	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
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	158,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		9 835,3	9 835,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-588	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		142,1	142,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		142,1	142,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		10 537,2	10 537,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		118,1	118,10		
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	1,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №3-587	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
песнижасмый запас	дизельное топливо	тонн	1,70	1,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	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.

Воронцова Е.А. 

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

Упрощенная система налогообложения		2019	2020	2021	2022	2023
Наименование показателя		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
№ пп		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	3 740,19	3 740,19	3 740,19	3 740,19	3 740,19
2	Собственные нужды источника тепла	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74
3	Отпуск с коллекторов источника	3 666,45	3 666,45	3 666,45	3 666,45	3 666,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 854,11	2 854,11	2 854,11	2 854,11	2 854,11
6	Потери	302,53	302,53	302,53	302,53	302,53
7	Потребители из сети	2 551,58	2 551,58	2 551,58	2 551,58	2 551,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 363,92	3 363,92	3 363,92	3 363,92	3 363,92
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 363,92	3 363,92	3 363,92	3 363,92	3 363,92
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	16 731 384,56	17 127 249,11	17 634 215,69	18 156 188,47	18 693 611,65
2	базовый уровень операционных расходов	16 731 384,56	16 731 384,56	16 731 384,56	16 731 384,56	16 731 384,56
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	207 866,01				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	98 529,48				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	109 336,53				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	7 754,13				
2.1.3.2	специальная одежда	66 390,78				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	24 774,27				
2.1.3.4	ГСМ топливо	10 417,36				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	16 355 248,85	16 742 214,03	17 237 783,57	17 748 021,96	18 273 363,41
2.3.1	оплата труда производственного персонала	14 857 895,76	15 209 433,57	15 659 632,81	16 123 157,94	16 600 403,41
2.3.1.1	численность производственного персонала	59,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 985,73				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 497 353,09	1 532 780,46	1 578 150,76	1 624 864,02	1 672 960,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,16				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 970,19				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	153 542,53				
2.5.1	услуги связи	37 620,02				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	98 418,62				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	17 503,89				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	14 727,17				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	2 794,45				

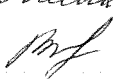
А.2.1.1.1.1.1

2.9.1.1	моющие средства	2 794,45				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	11 932,72				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 932,72				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	5 843 379,53	6 563 729,21	6 732 336,91	6 915 285,87	7 097 172,27
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	37 499,17	37 649,16	37 912,71	38 557,22	39 482,60
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	37 499,17	37 649,16	37 912,71	38 557,22	39 482,60
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 388,82	3 388,82	3 388,82	3 388,82	3 388,82
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 и (или) лимитов	2 729,96	2 729,96	2 729,96	2 729,96	2 729,96
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	658,86	658,86	658,86	658,86	658,86
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	658,86	658,86	658,86	658,86	658,86
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 494 208,36	5 624 201,33	5 790 677,69	5 962 081,75	6 138 559,37
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 042 007,73	5 109 295,36	5 260 530,50	5 416 242,21	5 576 562,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	452 200,63	514 905,97	530 147,18	545 839,54	561 996,39
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	558 673,82	553 251,77	544 025,35	543 292,43	536 379,52
3.6.1	амортизация основных средств	514 373,33	508 951,28	499 724,86	498 991,94	492 079,03
3.6.2	амортизация прочего имущества	44 300,49	44 300,49	44 300,49	44 300,49	44 300,49
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	47 807,16	49 432,60	51 409,90	53 466,30	55 604,95
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	47 807,16	49 432,60	51 409,90	53 466,30	55 604,95
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	288 168,79	295 805,52	304 922,44	314 499,34	323 757,02
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-586 366,59	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	-586 366,59	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 943 917,29	6 185 379,67	6 430 613,91	6 692 959,32	6 908 674,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 520 991,14	5 744 727,21	5 972 335,35	6 216 349,61	6 413 456,65
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	404 635,10	421 629,78	438 494,97	456 034,77	473 820,12
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	404 635,10	421 629,78	438 494,97	456 034,77	473 820,12
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	386 256,55	402 479,32	418 578,50	435 321,64	452 299,18
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	65,82	65,82	65,82	65,82	65,82
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,87	6,11	6,36	6,61	6,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 378,56	19 150,45	19 916,47	20 713,13	21 520,94
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	18 291,04	19 022,68	19 783,59	20 574,94	21 397,93
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	426,69	426,69	426,69	426,69	426,69
4.4.2	тариф на холодную воду	42,87	44,58	46,37	48,22	50,15
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 644 985,83	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	30 163 667,20	29 876 357,99	30 797 166,51	31 764 433,66	32 699 458,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	102,40	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	104,30	104,10	104,00	104,20	104,30

Ворошинов Е. А.


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

Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное хозяйство"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители Чилинского, Староавдальского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртанского сельских поселений Кожевниковского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	202,20	202,20	202,20	202,20	202,20	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-17	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	212,80	212,80	212,80	212,80	212,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	212,80	212,80	212,80	212,80	212,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	835,80	835,80	835,80	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-16	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	302,50	302,50	302,50	302,50	302,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	302,50	302,50	302,50	302,50	302,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	510,00	510,00	510,00	510,00	510,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	426,69	426,69	426,69	426,69	426,69		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
эксплуатационный запас	уголь	591,40	591,40	591,40	591,40	591,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
	уголь	509,00	509,00	509,00	509,00	509,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40		
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии регулируются период.

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

Вороженина Е. А. 

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

потребители Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	2 712,40	2 712,40	2 712,40	2 712,40	2 712,40
2	Собственные нужды источника тепла	68,66	68,66	68,66	68,66	68,66
3	Отпуск с коллекторов источника	2 643,74	2 643,74	2 643,74	2 643,74	2 643,74
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 643,74	2 643,74	2 643,74	2 643,74	2 643,74
6	Потери	391,71	391,71	391,71	391,71	391,71
7	Потребители из сети	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03	2 252,03
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 183 947,44	5 306 599,64	5 463 674,99	5 625 399,77	5 791 911,60
2	базовый уровень операционных расходов	5 183 947,44	5 183 947,44	5 183 947,44	5 183 947,44	5 183 947,44
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	98 192,40				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	62 227,20				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	35 965,20				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	3 475,19				
2.1.3.2	специальная одежда	17 311,97				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	10 334,60				
2.1.3.4	ГСМ топливо	4 843,44				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 966 155,85	5 083 655,10	5 234 131,29	5 389 061,57	5 548 577,80
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 963 737,19	4 057 519,21	4 177 621,78	4 301 279,39	4 428 597,26
2.3.1.1	численность производственного персонала	16,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 644,46				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 002 418,66	1 026 135,89	1 056 509,51	1 087 782,19	1 119 980,54
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,79				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 970,19				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	109 739,94				
2.5.1	услуги связи	32 134,75				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	65 887,16				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	11 718,03				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 859,26				

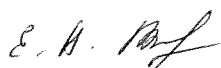
ПРИЛОЖЕНИЕ

2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 870,77				
2.9.1.1	моющие средства	1 870,77				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 988,48				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 988,48				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	2 000 608,02	2 281 826,86	2 168 391,63	2 330 188,10	2 252 501,82
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	25 103,87	25 204,28	25 380,71	25 812,19	26 431,68
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	25 103,87	25 204,28	25 380,71	25 812,19	26 431,68
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 268,64	2 268,64	2 268,64	2 268,64	2 268,64
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	1 827,57	1 827,57	1 827,57	1 827,57	1 827,57
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	441,08	441,08	441,08	441,08	441,08
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	441,08	441,08	441,08	441,08	441,08
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 658 328,55	1 697 564,61	1 747 812,52	1 799 547,77	1 852 814,38
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 355 598,12	1 354 911,16	1 395 016,53	1 436 309,02	1 478 823,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	302 730,44	342 653,45	352 795,99	363 238,75	373 990,62
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	422 604,53	418 083,32	399 778,29	355 011,04	219 752,21
3.6.1	амортизация основных средств	392 947,37	388 426,16	370 121,12	325 353,88	190 095,05
3.6.2	амортизация прочего имущества	29 657,16	29 657,16	29 657,16	29 657,16	29 657,16
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	32 005,00	33 093,17	34 416,90	35 793,57	37 225,31
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	32 005,00	33 093,17	34 416,90	35 793,57	37 225,31
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	102 840,00	105 612,84	108 734,57	111 754,89	114 009,58
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	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:	-242 542,57	0,00	-150 000,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	-242 542,57	0,00	-150 000,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 959 741,56	3 078 469,98	3 200 124,81	3 331 655,74	3 470 554,16
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 699 602,82	2 807 424,50	2 918 237,51	3 038 492,95	3 165 947,29
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	250 594,47	261 119,44	271 564,22	282 426,79	293 441,43
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	250 594,47	261 119,44	271 564,22	282 426,79	293 441,43
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	238 290,81	248 299,03	258 230,99	268 560,23	279 034,08
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,86	6,11	6,35	6,61	6,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 303,66	12 820,41	13 333,23	13 866,56	14 407,36
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	9 544,27	9 926,04	10 323,08	10 736,00	11 165,44
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	218,24	218,24	218,24	218,24	218,24
4.4.2	тариф на холодную воду	43,73	45,48	47,30	49,19	51,16

4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 101 234,25	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 245 531,28	10 666 896,48	10 832 191,43	11 287 243,62	11 514 967,58
1	Однотарифный тариф, в том числе	4 993,52	4 736,58	4 809,97	5 012,04	5 113,16
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	94,85	101,55	104,20	102,02
	товарная продукция	11 245 531,28	10 666 896,48	10 832 191,43	11 287 243,62	11 514 967,58
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	102,40	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	104,30	104,10	104,00	104,20	104,30

Ворошица Е. Н. 

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

Муниципальное районное
муниципальное унитарное

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители Чилинского сельского поселения (Вазюкская ООШ), Старовалинского сельского
поселения (Елгайская ООШ), Песчондубровского сельского поселения (Песчондубровская

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2024 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
норматива удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	202,20	202,20	202,20	202,20	202,20	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-17	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
	кг у т / Гкал**	194,20	194,20	194,20	194,20	194,20		
норматива удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал	194,20	194,20	194,20	194,20	194,20	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-16	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	194,20	194,20	194,20	194,20	194,20		
норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	835,80	835,80	835,80	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	391,70	391,70	391,70	391,70	391,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	391,70	391,70	391,70	391,70	391,70	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
норматива технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³*	510,00	510,00	510,00	510,00	510,00		
норматива технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при расчете необходимой валовой выручки	м³**	218,24	218,24	218,24	218,24	218,24	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м³	218,24	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	591,40	591,40	591,40	591,40	591,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
эксплуатационный запас	тонн	509,00	509,00	509,00	509,00	509,00		
исскажаемый запас	тонн	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00						

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

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

*** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающих 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 исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Воронина Е. А.
[подпись]

