



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

27.11.2019

№ 23/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 7):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-

354/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-730).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-729).

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-728).

7. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 12.12.2018 № 1-857/9(479) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)»;

- от 12.12.2018 № 1-858/9(480) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)»;

- от 12.12.2018 № 1-856/9(481) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)».

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса в связи с предоставлением регулируемой организацией письма с просьбой об этом.

**РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-8 803, 41) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 2 137,88 тыс. руб., в том числе:

1) 2 150,50 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 7 441,19 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 5 290,68 тыс. руб., 2020 – 2 150,50 тыс. руб.);

2) (- 12,63) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 958,09) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 1 479,44) тыс. руб., 2020 – (- 12,63) тыс. руб., 2021 – (- 1 466,42) тыс. руб.);

3) Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере (-8 803, 41) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 14.11.2018 № 1-61/9(289)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	1 872,11	1 913,06	
			2022	1 913,06	1 967,01	
			2023	1 967,01	2 022,73	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	1 872,11	1 913,06	
			2022	1 913,06	1 967,01	
2023	1 967,01		2 022,73			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-354/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 3 764,62) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 2 499, 60) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 985,25) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 326,10) тыс.руб., 2020 – (- 2 499,60) тыс.руб., 2021 – (- 159,55) тыс.руб.

Сумма по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 3 764,62) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-354/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-354/9(374)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 005,53	2 053,59	
			2020	2 053,59	2 145,81	
			2021	2 165,69	2 276,93	
			2022	2 276,93	2 338,24	
			2023	2 338,24	2 402,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 005,53	2 053,59	
			2020	2 053,59	2 145,81	
			2021	2 165,69	2 276,93	
			2022	2 276,93	2 338,24	
			2023	2 338,24	2 402,39	

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



**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-730)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 28.11.2019 по 31.12.2019.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.11-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 124,20
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 124,20

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-729)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 28.11.2019 по 31.12.2019.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.11-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2019	3 139,31
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		однотарифный руб./Гкал	2019	3 139,31

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2019 год (тарифное дело №1-728)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 28.11.2019 по 31.12.2019.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.11-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 441,46
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 441,46

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

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

1) от 12.12.2018 № 1-857/9(479) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 17.12.2018);

2) от 12.12.2018 № 1-858/9(480) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 17.12.2018);

3) от 12.12.2018 № 1-856/9(481) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 17.12.2018).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

**ООО "ТЕПЛО П"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Самусь закрытого административно-территориального  
образования  
Северск

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-133	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,50	157,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 684,80	10 684,80	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-134	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10 684,80	10 684,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 684,80	10 684,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 025,30	10 025,30		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10 025,30	10 025,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10 025,30	10 025,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	146,40	146,40	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	146,40	146,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

ООО "ТЕПЛО П"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>54 003,03</b>	<b>48 344,14</b>	<b>48 344,14</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>884,29</b>	<b>797,33</b>	<b>797,33</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>53 118,74</b>	<b>47 546,81</b>	<b>47 546,81</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>53 118,74</b>	<b>47 546,81</b>	<b>47 546,81</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>13 637,29</b>	<b>10 684,80</b>	<b>10 684,80</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>39 481,45</b>	<b>36 862,01</b>	<b>36 862,01</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>39 481,45</b>	<b>36 862,01</b>	<b>36 862,01</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	39 481,45	36 862,01	36 862,01
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,28</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,29	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,28	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>20 936 844,00</b>	<b>16 579 491,77</b>	<b>16 515 354,47</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>16 196 287,61</b>	<b>16 196 287,61</b>	<b>16 196 287,61</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>11 795 061,00</b>	<b>5 487 412,79</b>	<b>9 081 442,91</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>15 049,54</b>	<b>0,00</b>	<b>15 183,08</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>25 073,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>874 308,55</b>	<b>0,00</b>	<b>56 777,04</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	49 150,09	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	825 158,46	0,00	56 777,04
3.3.3.1	налог на имущество организаций	210 256,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	614 902,46	0,00	56 777,04



3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>5 139 269,88</b>	<b>4 711 636,91</b>	<b>4 693 410,07</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 049 292,87	3 881 618,24	3 760 648,52
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 089 977,01	830 018,66	932 761,55
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>1 210 841,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	1 142 944,56	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	67 896,64	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>286 246,29</b>	<b>99 158,85</b>	<b>116 274,02</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	286 246,29	99 158,85	116 274,02
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>3 380 986,71</b>	<b>0,00</b>	<b>3 506 083,22</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>863 285,54</b>	<b>676 617,03</b>	<b>693 715,48</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>53 788 476,32</b>	<b>46 271 415,90</b>	<b>47 895 014,32</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>41 417 501,24</b>	<b>36 019 801,88</b>	<b>36 738 716,23</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>9 785 770,19</b>	<b>8 731 266,13</b>	<b>9 631 913,88</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>9 785 770,19</b>	<b>8 731 266,13</b>	<b>9 631 913,88</b>
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>2 585 204,89</b>	<b>1 520 347,89</b>	<b>1 524 384,21</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	48 764,67	10 025,30	10 025,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	53,01	151,65	152,05
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 137 877,14</b>

0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	2 137 877,14
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	671 458,34	671 458,34	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>87 191 839,66</b>	<b>69 009 778,81</b>	<b>75 629 688,84</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,20
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,60

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

**Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт»**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
потребителям села Молчаново Молчановского  
сельского поселения Молчановского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,00	159,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3- 332
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,00	159,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,00	159,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	6 183,60	6 183,60	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3- 333
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	6 183,60	6 183,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 183,60	6 183,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	6 566,20	6 566,20	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	6 566,20	6 566,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,86	0,86	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3- 330
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,86	0,86	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт»

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>27 053,48</b>	<b>26 615,11</b>	<b>26 615,11</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>183,90</b>	<b>209,93</b>	<b>209,93</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>26 869,58</b>	<b>26 405,18</b>	<b>26 405,18</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>26 869,58</b>	<b>26 405,18</b>	<b>26 405,18</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 328,18</b>	<b>6 183,56</b>	<b>6 183,56</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>21 541,40</b>	<b>20 221,62</b>	<b>20 221,62</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>21 541,40</b>	<b>20 221,62</b>	<b>20 221,62</b>
8.1	Собственное потребление	8,97	8,97	8,97
8.2	Реализация сторонним потребителям	21 532,43	20 212,65	20 212,65
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,09</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>19 458 574,10</b>	<b>12 692 579,45</b>	<b>12 643 478,56</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>17 819 577,21</b>	<b>12 399 214,05</b>	<b>12 399 214,05</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>5 008 204,64</b>	<b>2 500 358,45</b>	<b>4 129 405,06</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>70 963,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>6 038,56</b>	<b>5 680,25</b>	<b>6 038,56</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6 038,56	5 680,25	6 038,56
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 882 476,91</b>	<b>3 068 150,19</b>	<b>3 056 281,14</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 923 365,22	2 476 883,02	2 467 301,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	959 111,70	591 267,17	588 979,87

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>550 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>498 725,97</b>	<b>498 725,97</b>	<b>523 737,38</b>
3.6.1	амортизация основных средств	172 280,00	172 280,00	172 280,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	326 445,97	326 445,97	351 457,38
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>86 965,31</b>	<b>100 665,80</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	86 965,31	100 665,80
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>436 324,71</b>	<b>442 682,18</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 595 487,97</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>31 243 308,65</b>	<b>27 299 728,20</b>	<b>28 046 056,09</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>23 123 185,86</b>	<b>20 432 686,61</b>	<b>21 164 144,80</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>6 085 421,26</b>	<b>5 569 249,89</b>	<b>5 601 014,30</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>6 085 421,26</b>	<b>5 550 785,36</b>	<b>5 582 747,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 085 421,26	5 550 785,36	5 582 747,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>18 464,54</b>	<b>18 266,65</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	18 464,54	18 266,65
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>11 280,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	243,70	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	46,29	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>2 023 420,66</b>	<b>1 297 791,70</b>	<b>1 280 896,99</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	22 429,00	6 566,22	6 566,22
4.5.2	тариф на теплоноситель	90,21	197,65	195,07
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-2 499 597,82</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно	0,00	0,00	-2 499 597,82

	полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам			
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>55 710 087,39</b>	<b>42 492 666,10</b>	<b>42 319 341,89</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2

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

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**

Виды деятельности производство, передача, сбыт  
 Для потребителей микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томской области

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	229,40	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	229,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	229,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	622,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	622,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	622,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

\*-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**

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**

Для потребителей микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томской области

№ п/п	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>2 855 413,29</b>	<b>1 723 277,53</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 121,94	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	4 121,94	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	4 121,94	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 086 131,16	863 184,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	157 365,00	147 412,50
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	157 365,00	147 412,50
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	157 365,00	147 412,50
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	21 046,20	17 903,29
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 193 004,10	533 622,96
1.7.1	оплата труда производственного персонала	772 200,00	522 624,96
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,30	2,70
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 500,00	16 130,40
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	420 804,10	10 998,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,44	0,13
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	6 934,39
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	360 287,24	161 154,13
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	233 204,40	157 832,74
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	127 082,84	3 321,40
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00

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) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	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:	11 059,60	0,00
1.12.1	услуги связи	8 362,13	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	2 697,46	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных 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	4 000,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	4 495,77	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, в том числе	13 902,29	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 379,16	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	2 379,16	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:	11 523,13	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 523,13	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
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>14 400,00</b>	<b>6 215,52</b>
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	14 400,00	6 215,52
2.4.1	расходы на услуги банков	14 400,00	6 215,52
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>69 803,22</b>	<b>17 294,93</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	17 294,93
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>2 939 616,51</b>	<b>1 746 787,98</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>2 869 813,29</b>	<b>1 729 493,05</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>17 294,93</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	69 803,22	17 294,93
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>2 869 813,29</b>	<b>1 746 787,98</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

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

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томской области

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	233,10	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	233,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	416,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	416,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

\*-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**

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**

села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томской области

№ п/п	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>4 200 272,90</b>	<b>2 765 339,90</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 379,50	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	2 379,50	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	2 379,50	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 392 125,65	1 098 240,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	834 400,00	434 615,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	834 400,00	434 615,86
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	834 400,00	434 615,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	18 139,82	15 448,45
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	362,00	311,92
1.4.2	тариф на холодную воду	50,11	49,53
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 483 120,37	934 743,11
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 240 200,00	844 559,51
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,30	4,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 500,00	16 130,40
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	242 920,37	90 183,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,83	0,83
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	9 049,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	447 902,35	282 292,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	374 540,40	255 056,97
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	73 361,95	27 235,45
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00

1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
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) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	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 организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	6 384,45	0,00
1.12.1	услуги связи	4 827,26	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	1 557,18	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных 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 всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	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	7 795,30	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, в том числе	8 025,47	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 373,43	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	1 373,43	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:	6 652,03	0,00

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	6 652,03	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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>14 400,00</b>	<b>13 335,79</b>
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	14 400,00	13 335,79
2.4.1	расходы на услуги банков	14 400,00	13 335,79
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>59 138,61</b>	<b>27 786,76</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	27 786,76
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 273 811,51</b>	<b>2 806 462,45</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>4 214 672,90</b>	<b>2 778 675,69</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>27 786,76</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	59 138,61	27 786,76
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>4 214 672,90</b>	<b>2 806 462,45</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

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

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Лучаново Богашевского сельского поселения Томской области

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	537,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	537,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	537,50
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

\*-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**

**Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"**  
для потребителей села Лучаново Богашевского сельского поселения Томской области

№ п/п	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>5 847 353,29</b>	<b>4 557 678,76</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	9 741,43	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	9 741,43	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	9 741,43	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 025 098,23	1 980 166,51
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	737 058,00	682 385,65
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	737 058,00	682 385,65
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	737 058,00	682 385,65
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	112,70	112,70
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,54	6,05
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	16 731,73	16 536,40
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	333,90	333,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	50,11	49,53
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 317 736,15	1 442 849,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 731 600,00	1 387 859,62
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,40	7,17
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 500,00	16 130,40
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	586 136,15	54 990,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,00	0,36
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	12 849,74
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	699 956,32	435 740,58
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты	522 943,20	419 133,60

	производственного персонала		
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	177 013,12	16 606,98
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
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) всего, в том числе:	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:	15 404,86	0,00
1.12.1	услуги связи	11 647,58	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	3 757,28	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных 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 всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	6 262,14	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, в том числе	19 364,44	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 313,92	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	3 313,92	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:	16 050,51	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	16 050,51	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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>14 400,00</b>	<b>19 360,80</b>
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	14 400,00	19 360,80
2.4.1	расходы на услуги банков	14 400,00	19 360,80
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>59 181,26</b>	<b>45 770,40</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	45 770,40
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 920 934,54</b>	<b>4 622 809,95</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>5 861 753,29</b>	<b>4 577 039,55</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>45 770,40</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	59 181,26	45 770,40
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка ,всего</b>	<b>5 861 753,29</b>	<b>4 622 809,95</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть