



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

29.01.2019

№ 1/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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.Кригина	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.

**ПРЕДСТАВЛЕНЫ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
------------	---

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1- п. 3):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 – 2023 годы (тарифное дело № 1-3).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019 год (тарифное дело № 1-1).
3. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:
  - от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017 – 2019 годы»;
  - от 29.11.2017 № 1-326/9(383) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)»;
  - от 29.10.2018 № 1-227/9(218) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 – 2023 годы (тарифное дело № 1-3)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 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 ООО «Служба тепловой энергии» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 264, 31 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 264, 31 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения 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.	%	%			а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	2019	18 110,12	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2020	18 110,12	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	18 110,12	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	18 110,12	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2023	18 110,12	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Котельная «РДК»	2019	156,90	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		154,20	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		155,60	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		153,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		156,20	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		183,90	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2020	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		157,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		158,00	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2021	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		157,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		158,00	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2022	159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		185,00	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		160,40	0,000	0,00
Котельная «РДК»	2023	159,60	1,755	148,38	
Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92	
Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06	
Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31	
Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09	
Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55	
Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90	
Котельная «Красная горка»		185,00	1,405	0,96	
Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99	
Котельная «ХПП»		160,40	0,000	0,00	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2019 года: 29.01-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 421,80	
			2021	2 421,80	2 542,64	
			2022	2 542,64	2 578,02	
			2023	2 578,02	2 706,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 421,80	
			2021	2 421,80	2 542,64	
			2022	2 542,64	2 578,02	
2023	2 578,02		2 706,42			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критгина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019 год (тарифное дело № 1-1)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, с 30.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	30.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 576,71	2 576,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 576,71	2 576,71	

\* 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.Кригинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017 – 2019 годы»;
- от 29.11.2017 № 1-326/9(383) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)»;
- от 29.10.2018 № 1-227/9(218) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)»

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

В связи с прекращением организацией Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения предлагается признать утратившими силу указанные приказы.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области:

- 1) от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 30.11.2016);
- 2) от 29.11.2017 № 1-326/9(383) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.12.2017);
- 3) от 29.10.2018 № 1-227/9(218) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 29.11.2016 № 1-86/9(575)» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2018).

**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.Кригина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

ООО "СТЗ"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
тепловой энергии населению, села Вороново Вороновского  
сельского поселения 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.х.т./Гкал	159,90	162,40	162,60	162,60	162,60	Учета содлено предложенным (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативом технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.х.т./Гкал**	159,90	162,40	162,60	162,60	162,60	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-492
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.х.т./Гкал	161,10	163,60	163,80	165,80	165,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	Учтены в составе затрат согласно предложенным (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативом технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	5 557,2	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-490
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	4 464,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	
эксплуатационный запас	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
неснижаемый запас	тонн	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	308,90	308,90	308,90	308,90	308,90	
эксплуатационный запас	тонн	264,80	264,80	264,80	264,80	264,80	
неснижаемый запас	тонн	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	-	-	-	-	-	

\* - 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 предложен 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), оказывающих услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подполученным 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))









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

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
потребители п. Мирный

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,20	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-338	Учтено на основании приказа, утвержденного для предшествующей организации на 2018 год, поскольку основные технико-экономические показатели и основное производственное оборудование не изменились
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 084,00	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-339	Учтено на основании приказа, утвержденного для предшествующей организации на 2018 год, поскольку основные технико-экономические показатели и основное производственное оборудование не изменились
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	876,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	876,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 568,51		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 228,65		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 228,65		
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))	тонн	17,60		
эксплуатационный запас	тонн	0,00		
неснижаемый запас	тонн	17,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	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 2019 год**

ООО "Западная Тепловая Компания" (п.Мирный)

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>18 459 947,05</b>	<b>6 669 684,72</b>	<b>-11 790 262,33</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	613 685,27	126 129,23	-487 556,04
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	537 226,00	101 353,20	-435 872,80
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	76 459,27	24 776,03	-51 683,24
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	58 557,70	19 091,00	-39 466,70
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	17 901,57	5 685,03	-12 216,54
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 925 379,03	2 704 167,61	-221 211,42
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 767 068,72	1 560 809,88	-206 258,84
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 767 068,72	1 560 809,88	-206 258,84
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 767 068,72	1 560 809,88	-206 258,84
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	284,79	248,32	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,20	6,29	
1.5	расходы на теплоноситель	92 155,81	53 332,41	-38 823,39
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 688,67	1 228,65	-460,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	54,57	43,41	-11,17
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 784 506,06	1 514 399,95	-7 270 106,11
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 064 364,80	1 325 481,29	-4 738 883,51
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,00	5,30	-6,70
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	42 113,64	20 840,90	-21 272,74
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 720 141,27	188 918,66	-2 531 222,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,70	0,49	-4,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 229,46	31 825,92	-16 403,54
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 652 920,83	457 348,79	-2 195 572,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 831 438,17	400 295,35	-1 431 142,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	821 482,66	57 053,44	-764 429,23
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	654 495,80	102 733,64	-551 762,16
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	490 795,80	64 491,00	-426 304,80
1.11.1.1	по договорам	0,00	64 491,00	64 491,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	490 795,80	0,00	-490 795,80
1.11.2	регламентные работы	131 300,00	5 842,64	-125 457,36
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	32 400,00	32 400,00	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:	516 701,38	1 347,00	-515 354,38
1.12.1	услуги связи	44 088,17	0,00	-44 088,17
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	7 093,35	1 347,00	-5 746,35
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	342 549,72	0,00	-342 549,72
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	122 970,15	0,00	-122 970,15
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	322,98	322,98	0,00

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	30 555,60	0,00	-30 555,60
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	30 555,60	0,00	-30 555,60
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 154,04	4 142,16	-11,88
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	418 001,53	144 951,07	-273 050,46
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	629,61	157,40	-472,21
1.18.1.1	моющие средства	629,61	157,40	-472,21
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	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:	17 055,11	0,00	-17 055,11
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	17 055,11	0,00	-17 055,11
1.18.6	расходы на сбыт	400 316,82	144 793,66	-255 523,15
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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>226 113,89</b>	<b>7 012,48</b>	<b>-219 101,41</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	226 113,89	7 012,48	-219 101,41
2.4.1	расходы на услуги банков	226 113,89	7 012,48	-219 101,41
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>188 428,03</b>	<b>66 766,97</b>	<b>-121 661,06</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	66 766,97	66 766,97
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономию</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>18 874 488,97</b>	<b>6 743 464,17</b>	<b>-12 131 024,80</b>
	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>2 617,08</b>	<b>2 617,08</b>	<b>0,00</b>
	<b>Собственное потребление</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Реализация сторонним потребителям</b>	<b>2 617,08</b>	<b>2 617,08</b>	<b>0,00</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		102,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,6