



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

14.12.2018

№ 36/2

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.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
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

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

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

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 3-п. 4):**

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-333).

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255).

По вопросу п. 3 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-333)

**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 включить в состав необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТЭК» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 355,34 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 -376,45 тыс. руб., в том числе:

- 1) -731,79 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;
- 2) 355,34 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2015 год в размере 122,29 тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 549,08 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	2019	1 436,23	1,00	0,00	-	а)	153,04	а)	-	-	
						б)	1,11				
						в)	416,62				
	2020	1 436,23	1,00	0,00	-	-	а)	153,04	а)	-	-
							б)	1,11			
							в)	416,62			
	2021	1 436,23	1,00	0,00	-	-	а)	153,04	а)	-	-
							б)	1,11			
							в)	416,62			
	2022	1 436,23	1,00	0,00	-	-	а)	153,04	а)	-	-
							б)	1,11			
							в)	416,62			
2023	1 436,23	1,00	0,00	-	-	а)	153,04	а)	-	-	
						б)	1,11				
						в)	416,62				

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 026,17	1 026,17	
			2020	1 026,17	1 069,15	
			2021	1 069,15	1 078,08	
			2022	1 078,08	1 131,36	
			2023	1 131,36	1 196,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 231,40	1 231,40	
			2020	1 231,40	1 282,98	
			2021	1 282,98	1 293,70	
			2022	1 293,70	1 357,63	
2023	1 357,63		1 436,20			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Аква - Сервис» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1660,08 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 144,52 тыс. руб.:

- 64,44 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год;
- 80,08 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 1488,37 тыс. руб. и за 2017 год в размере 1580,00 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования 2020 – 2021 гг.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 626,89	2 626,89
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 626,89	2 626,89

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления

А.А.Давидович

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

ООО  
"ЭнергетЭК"

Общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023			
		план организации (ОП)	эксперт	в целом по году	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	в целом по году	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	в целом по году	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	в целом по году	Отклонение
	Баланс	6 430,57	6 348,16		-82,41	6 430,57	6 348,16		-82,41	6 430,57	6 348,16		-82,41	6 430,57	6 348,16		-82,41
1	Производство тепловой энергии	9,93	9,93		0,00	9,93	9,93		0,00	9,93	9,93		0,00	9,93	9,93		0,00
2	Собственные нужды источника тепла	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41
3	Отпуск к коллекторам источника	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
4	Покрывная энергия	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41	6 420,64	6 338,23		-82,41
5	Потери	416,62	416,62		0,00	416,62	416,62		0,00	416,62	416,62		0,00	416,62	416,62		0,00
6	Потребован на сети	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41
7	По (с учетом потребления на коллекторе)	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41
8	По (с учетом потребления на коллекторе)	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41	6 004,02	5 921,61		-82,41
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,04	1,04		1,04	1,04	1,04		1,04	1,04		1,04	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,046	1,046	1,046		1,046	1,046	1,046		1,046	1,046		1,046	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭО)	0,00	1,00		1,00	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	0,00		0,05	0,05	0,05		0,05	0,05	0,05		0,05	0,05		0,05	
3.1	Количество (стоимость) единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления в единицу оптопоставки к клиентам, необходимых для осуществления тепловой мощности источника тепловой энергии	15,98	16,98		10,00	20,98	16,98		10,00	20,98	16,98		10,00	20,98		10,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (мощность)	2,58	2,58		0,00	2,58	2,58		0,00	2,58	2,58		0,00	2,58		0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭА)	0,00	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,04	1,04		1,04	1,04	1,04		1,04	1,04		1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 500 747,71	1 436 225,50		-1 064 522,21	2 600 777,62	1 470 206,59		-1 130 571,02	2 704 808,72	1 513 724,71		-1 191 084,01	2 810 001,07	1 558 530,96		-1 251 470,11
2	Базовый уровень операционных расходов	2 500 747,71	1 436 225,50		-1 064 522,21	2 500 747,71	1 436 225,50		-1 064 522,21	2 500 747,71	1 436 225,50		-1 064 522,21	2 500 747,71	1 436 225,50		-1 064 522,21
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	27 671,92	0,00		-27 671,92	0,00	0,00		-27 671,92	0,00	0,00		-27 671,92	0,00		-27 671,92	
2.1.3	На текущие содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	27 671,92	0,00		-27 671,92	0,00	0,00		-27 671,92	0,00	0,00		-27 671,92	0,00		-27 671,92	
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 766,78	0,00		-13 766,78	0,00	0,00		-13 766,78	0,00	0,00		-13 766,78	0,00		-13 766,78	
2.1.3.2	запасные части, инструменты и другие вспомогательные материалы	13 905,14	0,00		-13 905,14	0,00	0,00		-13 905,14	0,00	0,00		-13 905,14	0,00		-13 905,14	
2.2	ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 724 275,07	557 637,25		-1 166 637,82	1 793 246,07	570 830,95		-1 222 415,13	1 864 975,92	587 727,54		-1 277 248,38	1 939 574,95	605 124,28		-1 334 450,68
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 724 275,07	557 637,25		-1 166 637,82	1 793 246,07	570 830,95		-1 222 415,13	1 864 975,92	587 727,54		-1 277 248,38	1 939 574,95	605 124,28		-1 334 450,68
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,43	1,50		-0,93	2,43	1,50		-0,93	2,43	1,50		-0,93	2,43	1,50		-0,93
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 249,94	31 040,36		-28 209,58	59 249,94	31 040,36		-28 209,58	59 249,94	31 040,36		-28 209,58	59 249,94	31 040,36		-28 209,58
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.4.2	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.4.3	иные работы и услуги производственного характера	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08	542 033,92	832 500,00		290 466,08
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг юридических, информационных, консалтинговых, маркетинговых и рекламных компаний, в том числе:	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25
2.5.4	консалтинговые, информационные, аудиторские и консультационные услуги	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25	147 892,03	42 875,79		-105 016,25
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.8	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01
2.8.1	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01	23 749,00	2 729,99		-21 019,01
2.8.2	иные платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	
2.9	прочие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	35 125,76	482,47		-34 643,30	35 125,76	482,47		-34 643,30	35 125,76	482,47		-34 643,30	35 125,76	482,47		-34 643,30
2.9.1	оплата труда всего, в том числе:	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	









Handwritten signature

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

0,00	355 337,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
<b>7 452 747,64</b>	<b>6 076 582,06</b>	<b>-1 376 165,58</b>	<b>8 875 547,65</b>	<b>6 182 911,32</b>	<b>-2 692 636,34</b>	<b>9 138 165,30</b>	<b>6 353 101,09</b>	<b>-2 785 004,21</b>	<b>9 445 910,03</b>	<b>6 515 772,36</b>	<b>-2 930 137,76</b>	<b>9 804 711,86</b>	<b>6 661 485,81</b>	<b>-2 943 266,05</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27	104,27
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
4	Индекс роста цен на топливо	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6

газ природный

газ природный

газ природный

газ природный

газ природный

газ природный

газ природный



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

000 "ЭнергоТЭК"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
городского округа "Город" Томск

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	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 показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	416,60	416,60	416,60	416,60	416,60	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	416,60	416,60	416,60	416,60	416,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60	416,60	416,60	416,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³*	901,40	901,40	901,40	901,40	901,40	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м³**	901,40	901,40	901,40	901,40	901,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м³	901,40	901,40	901,40	901,40	901,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	тонн	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	Приказ Минэнерго РФ от 06.11.2015 №841
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
эксплуатационный запас	тонн	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-281
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
неснижаемый запас	тонн	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-281
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Учтены в соответствии с утвержденными нормативами 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.
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

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

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающие 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))



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

**Общество с ограниченной ответственностью "Аква-Сервис"**

теплоснабжение  
для потребителей

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+  
передача+сбыт  
села Комсомольск Комсомольского сельского поселения  
Первомайского района

**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	175,40	Приказ Департамента от 15.10.2015 №3-250	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	162,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	2 397,80	Приказ Департамента от 15.10.2015 №3-249	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	232,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	2 914,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	163,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	84,90	Приказ Департамента от 15.10.2015 №3-251	
эксплуатационный запас, тн	72,50		
неснижаемый запас, тн	12,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

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

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





**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год**  
**ООО "Аква-Сервис"**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>7 954 034,99</b>	<b>7 726 848,52</b>	<b>-227 186,47</b>
1.1	расходы на сырье и материалы	543 107,22	555 563,17	12 455,95
1.2	расходы на топливо	2 946 521,06	2 983 351,21	36 830,15
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	759 282,43	811 079,12	51 796,69
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	759 282,43	811 079,12	51 796,69
1.3.1.1	на технологические нужды	759 282,43	811 079,12	51 796,69
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	7 972,33	8 068,00	95,67
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	2 038 889,28	1 865 712,30	-173 176,98
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 038 889,28	1 802 307,99	-236 581,29
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	21 238,43	21 456,05	217,62
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	63 404,31	63 404,31
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	31 080,54	31 080,54
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	615 744,56	563 445,12	-52 299,45
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	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)	23 086,53	23 086,53	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	23 086,53	23 086,53	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	816 858,22	686 974,25	-129 883,97
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	577,37	577,37	0,00

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1,00	0,00	-1,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	1,00	0,00	-1,00
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	2 000,00	0,00	-2 000,00
1.16	расходы на обучение персонала	2 000,00	0,00	-2 000,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	197 994,99	189 446,95	-8 548,04
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	25 985,58	15 720,71	-10 264,87
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:	0,00	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	172 009,41	173 726,24	1 716,83
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	39 544,51	39 544,51
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	39 544,51	39 544,51
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	18 102,85	18 698,89	596,04
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	145 682,00	75 339,19	-70 342,81
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,83	0,97	-0,85
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	-144 523,93	-144 523,93
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	8 117 819,84	7 676 362,67	-441 457,17
VII	<b>товарная продукция</b>	0,00	7 676 362,67	7 676 362,67
	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00	0,00

1	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	7 972 137,84	7 745 547,41	-226 590,43
2	<b>Финансовый результат от реализации</b>	145 682,00	75 339,19	-70 342,81
2.1.	<b>расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	0,00	0,00	0,00
2.2.	<b>налог (УСН или налог на прибыль)</b>	145 682,00	75 339,19	-70 342,81
3	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	8 117 819,84	7 820 886,60	-296 933,24