УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.09.2018 № 22/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 12 – п.22):

12. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год.
13. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год.
14. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, на 2018 год.
15. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на 2018 год.
16. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на 2018 год.

17. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, на 2018 год.
18. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, на 2019 год.
19. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год.
20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-305/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
21. Об установлении теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, на 2019 год.
22. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

от 06.12.2017 № 1-288/9(461) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис»;

от 20.12.2017 № 1-313/9(636) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)»;

от 20.12.2017 № 1-641/9(608) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)»;

от 20.12.2017 № 1-640/9(607) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)»;

от 31.08.2017 № 1-103/9(187) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)»;

от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»;

от 25.01.2016 № 1-76 «О внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»»;

от 16.12.2016 № 1-867/9(799) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)»;

от 06.12.2017 № 1-189/9(448) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)»;

от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»;

от 25.01.2016 № 1-17 «О внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»»;

от 30.09.2016 № 1-543/9(305) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)»;

от 31.08.2017 № 1-552/9(192) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)».

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 261,52
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 668,59

* 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. 13 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	11 744,71
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	-

* 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. 14 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	20 950,17
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	-

* 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. 15 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДКВР-10/13 Белоярского городского посления Верхнекетского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 938,18
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 287,05

* 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. 16 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ст. Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 697,40
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	3 182,93

* 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. 17 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	ООО «ТомСвар» (ИНН 7014063194)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	4 976,88
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	4 976,88

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, на 2019 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомСвар» (ИНН 7014063194) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ 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.	ООО «ТомСвар» (ИНН 7014063194)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 425,20	4 425,20
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новосёловского сельского поселения Колпашевского района, с 28.09.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	28.09.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода
1.	МУП «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	16 771,29
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2018	-

* 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. 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-305/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Березовское» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 1027,26 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 514,08 тыс. руб., в т.ч.

1) 141,70 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 644,11 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 644,11 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 289,85 тыс. руб., 2018 – 212,56 тыс. руб., 2019 – 141,70 тыс. руб.)

2) 372,38 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 1063,94 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 - 319,18 тыс. руб., 2019-2020 -744,76 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 372,38 тыс. руб. и в 2017 году в размере 1027,26 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть - Чижапского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 года по 31.12.2019 год, в части 2019 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-305/9(529) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть - Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 25.11.2016 № 1-305/9(529)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть - Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	8 091,57	8 524,03
			2018	7 640,32	7 640,32
			2019	5 923,74	5 923,74
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, на 2019 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2019 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2017 год, и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) ЗАО «Энерго Сервис»» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 1 901,36 тыс. рублей. При этом сумма в размере 1 521,09 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 380,27 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ 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.	Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	459,51	477,86
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

* 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. 22 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

от 06.12.2017 № 1-288/9(461) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис»;

от 20.12.2017 № 1-313/9(636) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)»;

от 20.12.2017 № 1-641/9(608) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)»;

от 20.12.2017 № 1-640/9(607) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)»;

от 31.08.2017 № 1-103/9(187) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)»;

от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»;

от 25.01.2016 № 1-76 «О внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»»;

от 16.12.2016 № 1-867/9(799) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)»;

от 06.12.2017 № 1-189/9(448) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)»;

от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»;

от 25.01.2016 № 1-17 «О внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»»;

от 30.09.2016 № 1-543/9(305) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)»;

от 31.08.2017 № 1-552/9(192) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)».

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

В связи с прекращением перечисленными организациями регулируемого вида деятельности в сфере теплоснабжения предлагается признать утратившими силу указанные приказы Департамента.

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Предложено голосовать списком.

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком.

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

2. Признать утратившими силу с 28.09.2018 приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 06.12.2017 № 1-288/9(461) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 08.12.2017);

2) от 20.12.2017 № 1-313/9(636) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017);

3) от 20.12.2017 № 1-641/9(608) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017);

4) от 20.12.2017 № 1-640/9(607) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017);

5) от 31.08.2017 № 1-103/9(187) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.09.2017);

6) от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015);

7) от 25.01.2016 № 1-76 «О внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016);

8) от 16.12.2016 № 1-867/9(799) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016);

9) от 06.12.2017 № 1-189/9(448) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Коммунально-жилищный сервис Ягодное» (ИНН 7004007240) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-88/9(363)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 08.12.2017);

10) от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»

(официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015);

11) от 25.01.2016 № 1-17 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-117/9(364) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016);

12) от 30.09.2016 № 1-543/9(305) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2017 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 05.10.2016);

13) от 31.08.2017 № 1-552/9(192) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 06.11.2015 № 1-117/9(364)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.09.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"
Верхнекетского района Томской области

п. Ягодное Ягоднинского сельского поселения
Верхнекетского района

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**7 850 509,03**	**4 246 497,49**	**-3 604 011,54**
1.1	расходы на сырье и материалы	304 704,19	535,23	-304 168,96
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	256 086,00	0,00	-256 086,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	48 618,19	535,23	-48 082,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	14 287,57	0,00	-14 287,57
1.1.3.2	специальная одежда	24 028,90	0,00	-24 028,90
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	10 301,72	535,23	-9 766,49
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 858 605,73	1 822 042,59	-36 563,14
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	807 136,94	240 016,00	-567 120,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	790 553,90	227 656,10	-562 897,80
1.3.1.1	на технологические нужды	784 880,70	225 039,62	-559 841,09
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	5 673,20	2 616,48	-3 056,72
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 583,04	12 359,91	-4 223,13
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	16 583,04	12 359,91	-4 223,13
1.4	расходы на холодную воду	40 605,11	16 183,74	-24 421,37
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	516,29	205,90	-310,39
1.4.2.	тариф на холодную воду	78,65	78,60	-0,05
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	357 751,83	0,00	-357 751,83
1.7	оплата труда всего	3 157 486,83	1 600 138,77	-1 557 348,06
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 375 723,87	1 423 676,77	-952 047,09
1.7.1.1.	численность производственного персонала	6,00	5,21	-0,79
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	32 996,16	22 760,02	-10 236,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	781 762,96	176 462,00	-605 300,96
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	24,00	0,52	-23,48
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	2 714,45	28 334,02	25 619,57
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	953 561,02	483 241,91	-470 319,11
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	717 468,61	429 950,39	-287 518,22
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	236 092,41	53 291,52	-182 800,89
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	136 388,74	21 212,88	-115 175,86

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	136 388,74	21 212,88	-115 175,86
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	136 388,74	21 212,88	-115 175,86
1.11.2	регламентные работы	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:	12 377,15	53 277,43	40 900,28
1.12.1.	услуги связи	10 175,46	3 778,80	-6 396,66
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	58,95	58,95
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 201,69	1 814,42	-387,27
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	47 625,26	47 625,26
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	271,74	0,00	-271,74
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	5 303,02	2 632,26	-2 670,76
1.16	расходы на обучение персонала	8 394,92	79,97	-8 314,95
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	98 899,51	7 136,70	-91 762,81
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	59 801,20	1 186,42	-58 614,78
1.18.1.1	моющие средства	2 313,00	0,00	-2 313,00
1.18.1.2	специальное питание	38 989,24	0,00	-38 989,24
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	18 498,96	1 186,42	-17 312,54
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	39 098,31	5 950,27	-33 148,03
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	39 098,31	5 950,27	-33 148,03
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	109 022,31	0,00	-109 022,31
1.19.1.	налог на имущество организаций	109 022,31	0,00	-109 022,31
II	Внереализационные расходы, всего	81 220,91	1 764,62	-79 456,29
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	81 220,91	1 764,62	-79 456,29
2.4.1	расходы на услуги банков	81 220,91	1 764,62	-79 456,29
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	7 931 729,94	4 248 262,11	-3 683 467,83
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	7 931 729,94	4 248 262,11	-3 683 467,83
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	7 931 729,94	4 248 262,11	-3 683 467,83

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП" Верхнекетского района
Томской области

п. Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	248,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	248,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	410,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	410,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	205,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	205,90
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	
неснижаемый запас, тн	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	253,80
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	213,81
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	213,81
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"

п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района **руб.**

№ пп	Наименование показателя	2018	
		План организации	Эксперт
1	*2*	*3*	*4*
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**14 461 098,57**	**8 364 317,73**
1.1	расходы на сырье и материалы	96 370,49	1 372,79
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	96 370,49	1 372,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	12 265,64	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	75 922,25	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	8 182,59	1 372,79
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	910 435,00	928 244,93
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 629 698,39	2 045 511,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 587 165,19	2 013 810,28
1.3.1.1	на технологические нужды	2 572 614,22	2 007 099,36
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	14 550,97	6 710,92
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	42 533,20	31 701,46
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	42 533,20	31 701,46
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00

1.4	расходы на холодную воду	168 662,94	168 514,63
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60
1.4.2.	тариф на холодную воду	982,88	982,02
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 421,51	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	1 421,51	0,00
1.7	оплата труда всего	7 846 736,88	3 885 378,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 841 622,51	3 432 778,08
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	16,00	12,54
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	30 425,12	22 813,81
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 005 114,36	452 600,72
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	3,04	1,33
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	54 987,10	28 334,02
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 369 714,54	1 173 384,40
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 764 170,00	1 036 698,98
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	605 544,54	136 685,42
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	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	180 314,75	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	180 314,75	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	180 314,75	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:	26 112,18	136 649,28
1.12.1.	услуги связи	20 465,15	9 692,10
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	151,21
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 647,04	4 653,75
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	122 152,24
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	16 248,83	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	13 601,51	6 751,39
1.16	расходы на обучение персонала	5 012,92	205,12
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	196 471,54	18 304,64
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	96 455,64	3 043,01
1.18.1.1	моющие средства	2 280,96	0,00
1.18.1.2	специальное питание	45 080,00	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	49 094,68	3 043,01
1.18.2	прочие услуги	100 015,90	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	15 261,63
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	15 261,63
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	297,10	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	297,10	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00

II	Внереализационные расходы, всего	208 320,45	4 526,01
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	208 320,45	4 526,01
2.4.1	расходы на услуги банков	208 320,45	4 526,01
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
3.4.1			
3.4.2			
3.4.3			
3.4.4			
IV	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	14 669 419,02	8 368 843,74
VII	**товарная продукция**	0,00	8 368 843,74
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	14 669 419,02	8 368 843,74
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	14 669 419,02	8 368 843,74

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"

п. Центральный, п. Дружный Орловское сельское поселение Верхнекетского района

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	*2*	*3*	*4*	*5*
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**9 045 546,57**	**4 869 951,45**	**-4 175 595,13**
1.1	расходы на сырье и материалы	79 532,24	936,01	-78 596,23
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	79 532,24	936,01	-78 596,23
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	24 531,28	0,00	-24 531,28
1.1.3.2	специальная одежда	42 156,00	0,00	-42 156,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	12 844,96	936,01	-11 908,95
1.2	расходы на топливо	843 285,00	442 216,16	-401 068,84
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	822 172,79	521 091,69	-301 081,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	793 172,34	499 476,65	-293 695,69
1.3.1.1	на технологические нужды	783 251,04	494 900,94	-288 350,10
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	9 921,30	4 575,71	-5 345,59
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	29 000,45	21 615,03	-7 385,42
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	29 000,45	21 615,03	-7 385,42
1.4	расходы на холодную воду	20 377,47	21 692,00	1 314,52
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	146,29	156,70	10,41
1.4.2.	тариф на холодную воду	139,30	138,43	-0,87
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	969,23	0,00	-969,23
1.7	оплата труда всего	5 350 147,14	2 898 325,70	-2 451 821,44
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 982 998,31	2 589 728,57	-1 393 269,74
1.7.1.1.	численность производственного персонала	11,00	9,57	-1,43
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	30 174,23	22 550,71	-7 623,52
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 367 148,82	308 597,13	-1 058 551,70
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,00	0,91	0,91
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	28 334,02	28 334,02
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 615 744,44	875 294,36	-740 450,07
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 202 865,49	782 098,03	-420 767,46
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	412 878,95	93 196,33	-319 682,61
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	122 944,16	0,00	-122 944,16
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	122 944,16	0,00	-122 944,16
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00

1.11.1.2	хозяйственным способом	122 944,16	0,00	-122 944,16
1.11.2	регламентные работы	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:	18 949,50	93 171,70	74 222,19
1.12.1.	услуги связи	15 099,18	6 608,37	-8 490,81
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	103,10	103,10
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 850,32	3 173,07	-677,26
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	83 287,16	83 287,16
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	11 537,91	0,00	-11 537,91
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	9 273,93	4 603,31	-4 670,62
1.16	расходы на обучение персонала	4 690,64	139,86	-4 550,78
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	145 719,56	12 480,67	-133 238,89
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	77 525,63	2 074,82	-75 450,82
1.18.1.1	моющие средства	1 423,73	0,00	-1 423,73
1.18.1.2	специальное питание	45 080,00	0,00	-45 080,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	31 021,91	2 074,82	-28 947,09
1.18.2	прочие услуги	68 193,92	0,00	-68 193,92
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	10 405,85	10 405,85
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	10 405,85	10 405,85
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	202,57	0,00	-202,57
1.19.1.	налог на имущество организаций	202,57	0,00	-202,57
II	Внереализационные расходы, всего	142 039,30	3 085,97	-138 953,33
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	142 039,30	3 085,97	-138 953,33
2.4.1	расходы на услуги банков	142 039,30	3 085,97	-138 953,33
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	9 187 585,88	4 873 037,42	-4 314 548,46
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	9 187 585,88	4 873 037,42	-4 314 548,46
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	9 187 585,88	4 873 037,42	-4 314 548,46

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие "БИО ТЭП"
п. Центральный, п. Дружный Орловское сельское поселение Верхнекетского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	255,50
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	255,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	218,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	218,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	156,70
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	156,70
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00
эксплуатационный запас, тн	
неснижаемый запас, тн	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

для потребителей котельной ДКВР-10/13 Белоярского городского поселения Верхнекетского района руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**61 978 251,66**	**37 807 449,34**	**-24 170 802,31**
1.1	расходы на сырье и материалы	1 716 914,55	4 833,61	-1 712 080,94
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 469 646,00	0,00	-1 469 646,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	247 268,55	4 833,61	-242 434,94
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	73 601,23	0,00	-73 601,23
1.1.3.2	специальная одежда	123 570,06	0,00	-123 570,06
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	50 097,26	4 833,61	-45 263,65
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	22 985 368,05	18 939 777,48	-4 045 590,57
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 845 361,07	4 972 991,20	1 127 630,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 740 190,79	4 258 978,52	518 787,73
1.3.1.1	на технологические нужды	3 704 211,13	4 235 349,32	531 138,19
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	35 979,66	23 629,20	-12 350,47
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	2 030,62	0,00	-2 030,62
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	17,72	0,00	-17,72
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	105 170,28	714 012,68	608 842,40
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	602 391,53	602 391,53
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	105 170,28	111 621,15	6 450,87
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	18,73	0,00	-18,73
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	5 615,60	0,00	-5 615,60
1.4	расходы на холодную воду	366,72	0,00	-366,72
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	2,67	0,00	-2,67
1.4.2.	тариф на холодную воду	137,48	0,00	-137,48
1.5	расходы на теплоноситель	2 164 204,38	1 276 398,73	-887 805,65
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	8 864,12	8 747,00	-117,12
1.5.2.	тариф на теплоноситель	244,15	145,92	-98,23

1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 472 235,26	0,00	-1 472 235,26
1.6.1.	амортизация основных средств	1 472 235,26	0,00	-1 472 235,26
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	19 235 331,58	8 902 264,74	-10 333 066,84
1.7.1	оплата труда производственного персонала	14 277 359,78	7 308 653,22	-6 968 706,56
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	29,00	26,88	-2,12
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	41 026,90	22 659,47	-18 367,42
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 957 971,80	1 593 611,52	-3 364 360,28
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,51	4,69	-2,83
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	54 987,10	28 334,02	-26 653,08
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 809 070,14	2 688 483,95	-3 120 586,19
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 311 762,65	2 207 213,27	-2 104 549,38
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 497 307,48	481 270,68	-1 016 036,81
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	205 630,71	0,00	-205 630,71
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 329 193,84	452 611,40	-2 876 582,43
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 323 255,63	452 611,40	-2 870 644,22
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	445 857,58	452 611,40	6 753,83
1.11.2	регламентные работы	1 122,21	0,00	-1 122,21
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	4 816,00	0,00	-4 816,00
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:	66 837,04	481 143,45	414 306,41
1.12.1.	услуги связи	52 873,82	34 125,97	-18 747,85
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	532,40	532,40
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	13 963,22	16 385,88	2 422,66
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	430 099,20	430 099,20
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 474,81	0,00	-4 474,81
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	33 631,95	23 771,72	-9 860,24
1.16	расходы на обучение персонала	10 504,61	722,24	-9 782,37
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	560 856,59	64 450,82	-496 405,76
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	313 551,00	10 714,47	-302 836,52
1.18.1.1	моющие средства	11 457,00	0,00	-11 457,00
1.18.1.2	специальное питание	207 566,74	0,00	-207 566,74
1.18.1.5	медицинский осмотр	94 527,26	10 714,47	-83 812,78
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	247 305,59	53 736,35	-193 569,24
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	247 305,59	53 736,35	-193 569,24
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	538 270,36	0,00	-538 270,36
1.19.1.	налог на имущество организаций	538 270,36	0,00	-538 270,36
II	Внереализационные расходы, всего	515 106,22	15 936,12	-499 170,11
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	515 106,22	15 936,12	-499 170,11
2.4.1	расходы на услуги банков	515 106,22	15 936,12	-499 170,11
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	62 493 357,88	37 823 385,46	-24 669 972,42
VII	**товарная продукция**	0,00	37 823 385,46	37 823 385,46
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	62 493 357,88	37 823 385,46	-24 669 972,42
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	62 493 357,88	37 823 385,46	-24 669 972,42

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП»
Верхнекетского района Томской области

для потребителей котельной ДКВР-10/13 Белоярского городского посления Верхнекетского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	177,6
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	168,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	5 999,9
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1 871,2
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	10 066,7
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	8 734,2
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	
неснижаемый запас, тн	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из
**-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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

для потребителей котельных ст. Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**39 890 166,82**	**16 627 123,64**	**-23 263 043,18**
1.1	расходы на сырье и материалы	622 672,27	1 439,16	-621 233,11
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	381 669,00	0,00	-381 669,00
1.1.2	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	241 003,27	1 439,16	-239 564,11
1.1.2.1	материалы на техническое обслуживание	65 329,22	0,00	-65 329,22
1.1.2.2	специальная одежда	124 133,59	0,00	-124 133,59
1.1.2.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	51 540,46	1 439,16	-50 101,30
1.2	расходы на топливо	7 148 956,41	3 530 716,91	-3 618 239,50
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 137 823,54	1 918 951,56	-218 871,98
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 048 644,44	1 885 717,44	-162 927,01
1.3.1.1	на технологические нужды	2 018 135,51	1 878 682,07	-139 453,44
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	30 508,93	7 035,37	-23 473,56
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	1 721,86	0,00	-1 721,86
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	17,72	0,00	-17,72
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	89 179,10	33 234,13	-55 944,97
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	89 179,10	33 234,13	-55 944,97
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	15,88	0,00	-15,88
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	5 615,60	0,00	-5 615,60
1.4	расходы на холодную воду	9 086,71	139 176,05	130 089,35
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	169,75	1 508,22	1 338,47
1.4.2.	тариф на холодную воду	53,53	92,28	38,75
1.5	расходы на теплоноситель	110 398,04	0,00	-110 398,04
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	1 368,29	0,00	-1 368,29
1.5.2.	тариф на теплоноситель	80,68	0,00	-80,68
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	2 158 201,67	0,00	-2 158 201,67
1.6.1.	амортизация основных средств	2 158 201,67	0,00	-2 158 201,67
1.7	оплата труда всего	16 473 841,74	8 009 436,10	-8 464 405,64
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 269 731,26	7 534 953,58	-4 734 777,68
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	31,50	27,91	-3,59
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	32 459,61	22 499,69	-9 959,91
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 204 110,48	474 482,53	-3 729 627,96
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	6,37	1,40	-4,98

1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	54 987,10	28 334,02	-26 653,08
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 975 100,21	2 418 849,70	-2 556 250,50
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 705 458,84	2 275 555,98	-1 429 902,86
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 269 641,37	143 293,72	-1 126 347,64
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	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 273 593,89	438 815,85	-1 834 778,03
1.9.1	транспортные услуги, в том числе:	2 259 797,72	438 815,85	-1 820 981,86
1.9.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.9.1.2	хозяйственным способом	2 259 797,72	438 815,85	-1 820 981,86
1.9.2	регламентные работы	11 596,17	0,00	-11 596,17
1.9.4	иные работы и услуги производственного характера	2 200,00	0,00	-2 200,00
1.10	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:	60 401,15	143 255,84	82 854,69
1.10.1.	услуги связи	48 561,04	10 160,68	-38 400,36
1.10.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.10.3.	коммунальные услуги	0,00	158,52	158,52
1.10.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	11 840,11	4 878,74	-6 961,37
1.10.5.	не поименованные выше	0,00	128 057,91	128 057,91
1.11	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 117,82	0,00	-2 117,82
1.12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.13	расходы на служебные командировки	28 518,20	7 077,80	-21 440,40
1.14	расходы на обучение персонала	10 123,79	215,04	-9 908,75
1.15	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.16	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 783 229,38	19 189,61	-2 764 039,77
1.16.1	охрана труда всего, в том числе:	313 126,51	3 190,13	-309 936,38
1.16.1.1	моющие средства	13 392,00	0,00	-13 392,00
1.16.1.2	специальное питание	202 319,02	0,00	-202 319,02
1.16.1.5	медицинский осмотр	97 415,49	3 190,13	-94 225,36
1.16.2	прочие услуги	5 591,31	0,00	-5 591,31
1.16.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.16.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.16.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	209 702,69	15 999,48	-193 703,21
1.16.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	209 702,69	15 999,48	-193 703,21
1.16.6.	расходы на сбыт	2 254 808,87	0,00	-2 254 808,87
1.17.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 096 102,01	0,00	-1 096 102,01
1.17.1.	налог на имущество организаций	1 086 169,01	0,00	-1 086 169,01
1.17.4.	водный налог	9 933,00	0,00	-9 933,00
1.17.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	436 784,14	4 744,83	-432 039,32
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	436 784,14	4 744,83	-432 039,32
2.4.1	расходы на услуги банков	436 784,14	4 744,83	-432 039,32
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	40 326 950,97	16 631 868,47	-23 695 082,50
VII	**товарная продукция**	0,00	16 631 868,47	16 631 868,47
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	40 326 950,97	16 631 868,47	-23 695 082,50
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	40 326 950,97	16 631 868,47	-23 695 082,50

Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

котельных ст. Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ,
для потребителей БСОШ № 2 Белоярского городского поселения

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	177,60
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	201,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	5 999,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1 871,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	10 066,7
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

ООО "ТомСвар"

для потребителей села Наумовка Наумовского сельского поселения руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**3 746 840,44**	**2 186 856,87**	**-1 559 983,58**
1.1	расходы на сырье и материалы	45 003,37	0,00	-45 003,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	45 003,37	0,00	-45 003,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	23 433,37	0,00	-23 433,37
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 570,00	0,00	-21 570,00
1.2	расходы на топливо	1 800 000,00	1 215 353,86	-584 646,14
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	233 349,03	130 187,10	-103 161,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	233 349,03	130 187,10	-103 161,93
1.3.1.1	на технологические нужды	233 349,03	130 187,10	-103 161,93
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
1.4	расходы на холодную воду	13 986,70	11 015,73	-2 970,97
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	145,00	114,20	-30,80
1.4.2.	тариф на холодную воду	96,46	96,46	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	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	1 101 982,60	483 018,56	-618 964,03
1.7.1	оплата труда производственного персонала	494 882,70	431 633,97	-63 248,73
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	2,50	2,15	-0,35
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	16 496,09	16 730,00	233,91
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	607 099,90	51 384,59	-555 715,31
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	2,00	0,20	-1,80
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	25 295,83	21 339,12	-3 956,71
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	332 798,74	145 871,61	-186 927,14
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	149 454,58	130 353,46	-19 101,12
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	183 344,17	15 518,15	-167 826,02
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	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	219 720,00	201 410,00	-18 310,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	219 720,00	201 410,00	-18 310,00
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	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	11 019,83	4 830,19	-6 189,64
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	11 019,83	4 830,19	-6 189,64
2.4.1	расходы на услуги банков	11 019,83	4 830,19	-6 189,64
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	37 578,60	21 332,42	-16 246,18
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	37 578,60	21 332,42	-16 246,18
IV.2.	*то же в %*	1,00	0,97	-0,03
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	3 795 438,87	2 213 019,48	-1 582 419,40
VII	**товарная продукция**	0,00	2 213 019,48	2 213 019,48
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

ООО "ТомСвар"

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

для потребителей села Наумовка Наумовского сельского поселения

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	163,48
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	114,28
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

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

ООО "ТомСвар"

для потребителей села Наумовка Наумовского сельского поселения руб.

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**3 966 392,89**	**2 288 803,22**	**-1 677 589,67**
1.1	расходы на сырье и материалы	47 703,58	43 971,58	-3 731,99
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	47 703,58	43 971,58	-3 731,99
1.1.3.2	специальная одежда	24 839,38	23 107,94	-1 731,44
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	22 864,20	20 863,65	-2 000,55
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 926 000,00	1 257 484,85	-668 515,15
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	249 800,98	136 657,40	-113 143,58
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	249 800,98	136 657,40	-113 143,58
1.3.1.1	на технологические нужды	249 800,98	136 657,40	-113 143,58
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
1.4	расходы на холодную воду	14 300,20	11 236,05	-3 064,15
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	145,00	114,20	-30,80
1.4.2.	тариф на холодную воду	98,62	98,39	-0,23
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	1 158 884,90	502 339,31	-656 545,60
1.7.1	оплата труда производственного персонала	519 626,84	448 899,33	-70 727,50
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	2,50	2,15	-0,35
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	17 320,89	17 399,20	78,30
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	639 258,07	53 439,97	-585 818,09
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	2,00	0,20	-1,80
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	26 635,75	22 192,68	-4 443,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	349 983,24	151 706,47	-198 276,77
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	156 927,30	135 567,60	-21 359,71
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	193 055,94	16 138,87	-176 917,06
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	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	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:	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	93 255,59	93 255,59
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	219 720,00	92 151,97	-127 568,03
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	219 720,00	92 151,97	-127 568,03
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	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	11 480,66	5 023,39	-6 457,27
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	11 480,66	5 023,39	-6 457,27
2.4.1	расходы на услуги банков	11 480,66	5 023,39	-6 457,27
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	39 778,74	22 326,55	-17 452,18
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	39 778,74	22 326,55	-17 452,18
IV.2.	*то же в %*	1,00	0,97	-0,03
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	4 017 652,28	2 316 153,16	-1 701 499,12
VII	**товарная продукция**	0,00	2 316 153,16	2 316 153,16
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

ООО "ТомСвар"

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

для потребителей села Наумовка Наумовского сельского поселения

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	163,48
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	114,28
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис»

для потребителей Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	*2*	*3*	*4*	*5*
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**3 654 020,23**	**3 702 244,46**	**48 224,23**
1.1	расходы на сырье и материалы	91 897,80	0,00	-91 897,80
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	91 897,80	0,00	-91 897,80
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	91 897,80	0,00	-91 897,80
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	238 682,74	227 544,97	-11 137,77
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	312 204,46	289 635,38	-22 569,07
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	312 204,46	289 635,38	-22 569,07
1.3.1.1	на технологические нужды	312 204,46	289 635,38	-22 569,07
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	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
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00

1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	25 229,19	25 229,19	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	25 229,19	25 229,19	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	2 218 783,80	2 415 924,98	197 141,18
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 062 783,80	2 149 624,82	86 841,02
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	10,89	8,00	-2,89
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	15 785,00	22 391,93	6 606,93
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	156 000,00	266 300,16	110 300,16
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	0,40	0,75	0,35
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	32 500,00	29 721,00	-2 779,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	678 947,84	739 273,04	60 325,20
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	631 211,84	657 785,20	26 573,35
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	47 736,00	81 487,85	33 751,85
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	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	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	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:	71 500,00	0,00	-71 500,00
1.12.1.	услуги связи	4 500,00	0,00	-4 500,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	35 000,00	0,00	-35 000,00
1.12.5.	не поименованные выше	32 000,00	0,00	-32 000,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
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	11 582,47	0,00	-11 582,47
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 582,47	0,00	-11 582,47
1.18.1.1	моющие средства	11 582,47	0,00	-11 582,47
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:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 191,93	4 636,89	-555,04
1.19.1.	налог на имущество организаций	5 191,93	4 636,89	-555,04
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 500,00	5 500,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
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	5 500,00	5 500,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	5 500,00	5 500,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
3.4.1				
3.4.2				
3.4.3				

3.4.4				
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	*выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	3 659 520,23	3 707 744,46	48 224,23
VII	**товарная продукция**	0,00	3 707 744,46	3 707 744,46
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	3 659 520,23	3 707 744,46	48 224,23
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**налог (УСН или налог на прибыль)**	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	3 659 520,23	3 707 744,46	48 224,23

МУП «Дальсервис»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

для потребителей Новоселовского сельского поселения Колпашевского
района

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9

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

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	**497,94**	**343,25**	**490,36**	**- 7,58**
	Собственное потребление	25,83	21,51	21,51	- 4,32
	Реализация сторонним потребителям	472,11	321,74	468,85	- 3,26
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**-**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 583 926,45**	**1 583 926,45**	**1 583 926,45**	**-**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 494 162,88**	**1 494 162,88**	**1 494 162,88**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**507 673,27**	**554 176,83**	**548 438,15**	**40 764,88**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**687,05**	**1 162,89**	**1 314,68**	**627,63**
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	687,05	1 162,89	1 314,68	627,63
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**388 121,52**	**375 023,79**	**363 500,86**	**- 24 620,66**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	388 121,52	331 779,38	320 469,52	- 67 652,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	43 244,41	43 031,34	43 031,34
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**102 553,58**	**137 333,96**	**137 331,26**	**34 777,68**
3.6.1	амортизация основных средств	102 553,58	137 333,96	137 331,26	34 777,68
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**9 717,31**	**13 912,23**	**13 912,23**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 717,31	13 912,23	13 912,23
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**16 311,12**	**30 938,89**	**32 379,12**	**16 068,00**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 253 414,79**	**1 193 566,76**	**1 286 484,06**	**33 069,27**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**766 922,30**	**590 041,23**	**714 841,80**	**- 52 080,50**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**485 564,80**	**602 597,84**	**571 642,26**	**86 077,46**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**485 564,80**	**518 707,89**	**496 816,44**	**11 251,64**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	485 564,80	513 016,68	492 795,54	7 230,74
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	5 691,21	4 020,90	4 020,90
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**83 889,95**	**74 825,82**	**74 825,82**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	83 889,95	74 825,82	74 825,82
4.4	**Расходы на холодную воду**	**927,69**	**927,69**	**0,00**	**- 927,69**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-141 706,80**	**-514 083,71**	**- 514 083,71**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-141 706,80	-514 083,71	- 514 083,71
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 345 014,51**	**3 189 963,24**	**2 904 764,94**	**-440 249,56**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	102,1

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

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	221,20	Приказ Департамента от 04.12.2015 №3-482	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**	221,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	55,99	Приказ Департамента от 04.12.2015 №3-482	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	55,99		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	46,71		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	46,71		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	123,60	Приказ Департамента от 04.12.2015 №3-482	
эксплуатационный запас, тн	123,60		
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

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

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение (руб.)
		План организации (руб.)	Эксперт (руб.)	
1	*2*	*3*	*4*	*5*
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**13 632 134,01**	**12 925 499,68**	**-706 634,32**
1.1	расходы на сырье и материалы	1 361 216,86	1 367 716,83	6 499,97
1.1.1	материалы на текущий ремонт	1 194 127,56	1 194 127,56	0,00
1.1.2	материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	на текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	167 089,30	173 589,27	6 499,97
1.1.3.1	*материалы на техническое обслуживание*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.1.3.2	*специальная одежда*	*60 188,48*	*64 912,08*	*4 723,60*
1.1.3.3	*хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы*	*62 866,71*	*63 448,70*	*582,00*
1.1.3.4	*ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)*	*44 034,11*	*45 228,49*	*1 194,38*
1.2	расходы на топливо	1 391 062,03	1 402 962,65	11 900,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	139 860,00	0,00	-139 860,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	93 709,79	49 937,32	-43 772,48
1.6.1.	*амортизация основных средств*	*93 709,79*	*44 469,76*	*-49 240,04*
1.6.2.	*амортизация прочего имущества*	*0,00*	*5 467,56*	*5 467,56*
1.7	оплата труда всего	3 865 386,42	3 884 347,61	18 961,19
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 031 767,95	3 050 729,14	18 961,19
1.7.1.1.	*численность производственного персонала (ПП)*	*4,00*	*4,00*	*0,00*
1.7.1.2.	*средняя заработная плата ПП*	*63 161,83*	*63 556,86*	*395,02*
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	833 618,47	833 618,47	0,00
1.7.2.1.	*численность административно-управленческого персонала (АУП)*	*0,56*	*0,56*	*0,00*
1.7.2.2.	*средняя заработная плата АУП*	*124 008,94*	*124 008,94*	*0,00*
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 111 479,08	977 129,36	-134 349,72
1.8.1.1.	*отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала*	*859 726,30*	*785 030,27*	*-74 696,03*
1.8.1.2.	*отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала*	*251 752,78*	*192 099,09*	*-59 653,69*
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 560 827,63	2 560 827,63	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	46 146,08	48 787,67	2 641,59
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 576 407,68	1 408 658,18	-167 749,50

1.11.1	транспортные услуги	502 229,09	332 565,96	-169 663,14
1.11.2	регламентные работы	77 941,08	79 854,71	1 913,63
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	996 237,51	996 237,51	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:	515 800,86	563 856,97	48 056,11
1.12.1.	услуги связи	25 496,26	26 298,36	802,11
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	251 916,09	271 686,43	19 770,35
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	32 305,36	32 305,36
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	41 503,43	33 829,63	-7 673,80
1.12.5.	не поименованные выше	196 885,09	199 737,18	2 852,09
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	11 974,34	11 696,04	-278,31
1.14	арендная плата	57 687,75	0,00	-57 687,75
1.15	расходы на служебные командировки	73 379,49	75 584,60	2 205,11
1.16	расходы на обучение персонала	63 062,02	101 905,48	38 843,46
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	91 866,84	2 549,73	-89 317,11
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	672 267,12	469 539,62	-202 727,50
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	216 547,27	18 941,41	-197 605,86
1.18.1.1	*моющие средства*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.18.1.2	*специальное питание*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.18.1.3	*страхование персонала*	*199 757,83*	*2 151,97*	*-197 605,86*
1.18.1.4	*аттестация*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.18.1.5	*медицинский осмотр*	*16 789,44*	*16 789,44*	*0,00*
1.18.2	прочие услуги	403 346,69	400 494,60	-2 852,09
1.18.3	льготный проезд	26 708,01	28 142,96	1 434,95
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	прочие общехозяйственные расходы	25 665,14	21 960,64	-3 704,50
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00

3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV.1.	*Финансовый результат от реализации*	0,00	0,00	0,00
IV.2.	*то же в %*	0,00	0,00	0,00
V	результат деятельности организации в отчетном периоде (2017 год)	0,00	1 521 091,28	1 521 091,28
VI	**необходимая валовая выручка,всего**	**13 632 134,01**	**14 446 590,97**	**814 456,96**

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные**	13 632 134,01	12 925 499,68	-706 634,32
2	**Финансовый результат от реализации**	0,00	0,00	0,00
2.1.	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения**	0,00	0,00	0,00
2.2.	**Налог на прибыль**	0,00	0,00	0,00
3	**Необходимая валовая выручка**	13 632 134,01	14 446 590,97	814 456,96

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 на отпущенную тепловую энергию, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	148,40	Приказ Департамента от 14.05.2018 №3-71	-
нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал*	148,40		

*-Норматив 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 организации об установлении тарифов на регулируемый период.