

1д муниципального образования Зоркальцевское сельское поселение Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-201/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы».

7. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-204/9(525) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы».

8. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 9-602/9(549) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы».

9. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на 2017-2019 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы».

10. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год.

11. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год.

12. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-78/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы».

13. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ в Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 9-79/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы».

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации в городе Томске «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» на 2018-2022 годы.

15. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую

потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-311/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2016-2018 годы».

16. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-313/9(657) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на 2016-2018 годы».

17. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на 2017-2019 годы, и внесении изменений Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы».

18. Об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, на 2018 год.

19. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2015 № 1-426/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

20. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на 2018 год.

21. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на 2018 год.

22. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-94/9(253) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

23. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-581/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на период регулирования с 2016 года по 2018 год».

24. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-544/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на период регулирования с 2016 года по 2018 год».

25. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-401/9(380) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на период регулирования с 2016 года по 2018 год».

26. Об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на 2018 год.

27. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-373/9(267) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

28. О корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-571/9(276) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

По вопросу пункта 4 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К Томское» (ИНН 7014060130) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К Томское» (ИНН 7014060130) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибтерм-К Томское» (ИНН 7014060130)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 579,79	1 579,79
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 579,79	1 579,79

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Центральная» деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-202/9(523) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 5 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Нелюбино, улица Дорожная, 1д муниципального образования Зоркальцевское сельское поселение Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-201/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 6 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-204/9(525) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 7 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 9-602/9(549) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 8 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на 2017-2019 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы» (пункт 9 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова. Предлагается голосовать списком по вышеуказанным вопросам Повестки дня (п. 5 – п. 9).

РЕШИЛИ: Голосовать списком по вопросам п. 5 – п. 9 Повестки дня.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Центральная» деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-202/9(523) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 5 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Нелюбино, улица Дорожная, 1д муниципального образования Зоркальцевское сельское поселение Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-201/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 6 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-204/9(525) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 7 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 9-602/9(549) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы» (пункт 8 Повестки дня);

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на 2017-2019 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы» (пункт 9 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (вх. № 53/4415 от 22.11.2017) с просьбой перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

Предлагается снять с Повестки дня рассмотрение вышеуказанных вопросов (п. 5 – п. 9).

РЕШИЛИ: Снять с Повестки дня рассмотрение вопросов п. 5 – п. 9: .

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Центральная» деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-202/9(523) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы»;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию,

поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Нелюбино, улица Дорожная, 1д муниципального образования Зоркальцевское сельское поселение Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-201/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-204/9(525) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы»;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 9-602/9(549) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2016-2018 годы»;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, установленный на 2017-2019 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2016 № 1-86/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания» (ИНН 7014055884) на 2017-2019 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год (пункт 10 Повестки дня);
- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год (пункт 11 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова.

Предлагается голосовать списком по вышеуказанным вопросам Повестки дня (п. 10 – п. 11).

РЕШИЛИ: Голосовать списком по вопросам п. 10 – п. 11 Повестки дня.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год (пункт 10 Повестки дня);
- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год (пункт 11 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (вх. № 53/4413 от 22.11.2017) с просьбой перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительные материалы.

Предлагается снять с Повестки дня рассмотрение вышеуказанных вопросов (п. 10 – п. 11).

РЕШИЛИ: Снять с Повестки дня рассмотрение вопросов п. 10 – п. 11:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год;
- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2018 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 12 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-78/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 2 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 119,83 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 17,97 тыс. рублей. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 101,86 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-78/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 400,67	1 436,56	
			2017	1 436,56	1 484,50	
			2018	1 484,50	1513,70	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 652,79	1 695,14	
			2017	1 695,14	1 751,71	
2018	1 751,71		1786,17			

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 13 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ в Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 9-79/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 3 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 9-79/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы организации

Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	41,09	42,75	
			2017	42,75	44,96	
			2018	44,96	45,62	

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 14 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-производственное объединение по медицинским иммунологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации в городе Томске «НПО «Вирион» (ИНН 7722292838) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» на 2018-2022 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 4 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от Филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томске (вх. № 53/4405 от 22.11.2017) о согласии с размером тарифов и о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на 2018-2022 устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2018-2022 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки Филиала Федерального государственного унитарного предприятия "Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам "Микроген" Министерства здравоохранения Российской Федерации в Городе Томске при формировании тарифов на 2018-2022 годы по результатам деятельности за 2016 год, по оценке эксперта составила 1 479,15тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 1479,15 тыс. рублей.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томске (ИНН 7722292838) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, действующие с 01.01.2018 по 31.12.2022:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томске (ИНН 7722292838)	2018	6 609,32	1	0,00	-	а)	158,4	а)	-	-	
						б)	2,68				
						в)	3023,76	б)	-		
	2019	6 609,32	1	0,00	-	-	а)	158,4	а)	-	-
							б)	2,68			
							в)	3023,76	б)	-	
	2020	6 609,32	1	0,00	-	-	а)	158,4	а)	-	-
							б)	2,68			
							в)	3023,76	б)	-	
	2021	6 609,32	1	0,00	-	-	а)	158,4	а)	-	-
							б)	2,68			
							в)	3023,76	б)	-	
2022	6 609,32	1	0,00	-	-	а)	158,4	а)	-	-	
						б)	2,68				
						в)	3023,76	б)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам «Микроген» Министерства здравоохранения Российской Федерации в городе Томске (ИНН 7722292838) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Филиал Федерального государственного унитарного предприятия "Научно-производственное объединение по медицинским иммунологическим препаратам "Микроген" Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации в Городе Томске "НПО "Вирион" (ИНН 7722292838)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 177,93	1 303,20	
			2019	1 251,19	1 299,84	
			2020	1 299,84	1 350,47	
			2021	1350,47	1358,87	
			2022	1358,87	1471,38	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 389,96	1 537,78	
			2019	1 476,40	1 533,81	
			2020	1 533,81	1 593,55	
2021	1593,55		1603,47			
2022	1603,47		1736,23			

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 15 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-311/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2016-2018 годы»

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова. Предлагается снять с Повестки дня рассмотрение указанного вопроса.

РЕШИЛИ: Снять с Повестки дня рассмотрение вопроса о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-311/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2016-2018 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 16 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-313/9(657) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на 2016-2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 5 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (вх. № 53/4417 от 22.11.2017) о согласии с размером тарифов и о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из состава необходимой валовой выручки организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 709,34 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 0,00 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год. Вся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 709,43 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-313/9(657) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью
 «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) на тепловую энергию,
 поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального
 образования Северск,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 877,95	8 057,80	
			2017	8 057,80	8 062,03	
			2018	7 899,55	7 899,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 877,95	8 057,80	
			2017	8 057,80	8 062,03	
			2018	7 899,55	7 899,55	

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 17 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на 2017-2019 годы, и внесении изменений Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 6 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 №1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017 – 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2016) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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 «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 991,49	3 017,55	
			2018	3 017,55	3 122,31	
			2019	3 129,64	3 252,32	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 991,49	3 017,55	
			2018	3 017,55	3 122,31	
2019	3 129,64		3 252,32			

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 18 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 7 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (вх. № 53/4411 от 22.11.2017) о согласии с размером тарифов и о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 911,87	1 947,69
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 911,87	1 947,69

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 19 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2015 № 1-426/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на период регулирования с 2016 по 2018 год»

ВЫСТУПИЛА: О.Н.Касьянова. Предлагается перенести рассмотрение указанного вопроса на следующее заседание Правления 29.11.2017.

РЕШИЛИ: Перенести на следующее заседание Правления 29.11.2017 рассмотрение вопроса о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2015 № 1-426/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 20 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 8 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (вх. № 53/4406 от 22.11.2017) о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 839,65	1 864,92	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 839,65	1 864,92	

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 21 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 9 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Одноставочный, руб./куб.м	122,90	122,90

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 22 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-94/9(253) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на период регулирования с 2016 по 2018 год»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 10 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (вх. № 53/4407 от 22.11.2017) о согласии с размером тарифов и о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из состава необходимой валовой выручки МУП «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 181,04 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 21,52 тыс. рублей. В том числе:

1) по результатам деятельности 2015 года исключена сумма в размере 3,42 тыс. рублей. (Общая сумма, которую следует учесть в составе необходимой валовой выручки организации по результатам деятельности 2015 года, составляет 136,60 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2017 год указанная сумма 136,60 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 68,30 тыс. руб., 2018 – 68,30 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2018 год сумма, распределенная на 2018 год по результатам деятельности 2015 года, перераспределена следующим образом: 2018 – 3,42 тыс.руб., 2019 – 64, 88 тыс. руб. При этом общая сумма которую следует учесть в составе необходимой валовой выручки организации по итогам деятельности 2015 года осталось неизменной и составляет 136,60 тыс. руб.)

2) исключена сумма 18,10 тыс. рублей по результатам деятельности 2016 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015 году в размере 64,88 тыс. руб. и в 2016 году в размере 162,94 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-94/9(253) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 29.10.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.10.2015 № 1-94/9(253)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 096,18	2 184,38	
			2017	2 184,38	2 264,21	
			2018	2 264,21	2 285,04	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 096,18	2 184,38	
			2017	2 184,38	2 264,21	
2018	2 264,21		2 285,04			

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 23 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-581/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 11 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из состава необходимой валовой выручки МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 797, 41 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 134,70 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 662,71 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-581/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 137,21	5 314,45	
			2017	5 314,45	5 523,24	
			2018	5 523,24	5 573,76	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 137,21	5 314,45	
			2017	5 314,45	5 523,24	
2018	5 523,24		5 573,76			

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 24 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-544/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из состава необходимой валовой выручки ГУП ТО «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 211,93 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 166,32 тыс. рублей. В том числе включена сумма 45, 61 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года, исключена сумма 211,93 по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-544/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно -
 строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево»
 Колпашевского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 131,58	2 204,45		
			2017	2 204,45	2 291,50		
			2018	2 291,50	2 309,13		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 515,26	2 601,25		
			2017	2 601,25	2 703,97		
2018	2 703,97		2 724,77				

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 25 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-401/9(380) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на период регулирования с 2016 года по 2018 год»

СЛУШАЛИ: Е.В.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (вх. № 53/4403 от 22.11.2017) о согласии с размером тарифов и о рассмотрении вопроса без участия представителя организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из состава необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТЭК» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 554,63 тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 686,69 тыс. рублей. В том числе:

1) по результатам деятельности 2015 года исключена сумма в размере 681,15 тыс. рублей. (Общая сумма, которую следует учесть в составе необходимой валовой выручки организации по результатам деятельности 2015 года, составляет 1 764,64 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2017 год указанная сумма 1 764,64 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 229, 40 тыс. руб., 2018 – 741,15 тыс. руб., 2019 - 794,09 тыс.руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2018 год сумма, распределенная между 2018-2019 годами по результатам деятельности 2015 года, перераспределена следующим образом: 2018 – 681, 15 тыс.руб., 2019 – 854, 09 тыс. руб. При этом общая сумма которую следует учесть в составе необходимой валовой выручки организации по итогам деятельности 2015 года осталось неизменной и составляет 1 764,64 тыс. руб.)

2) исключена сумма 5,54 тыс. рублей по результатам деятельности 2016 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015 году в размере 854,09 тыс. руб. и в 2016 году в размере 549, 09 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-401/9(380) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоТЭК"
 (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город
 Томск», с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 151,61	1 151,61	
			2017	1 025,64	1 025,64	
			2018	1 025,64	1 026,17	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 358,90	1 358,90	
			2017	1 210,26	1 210,26	
			2018	1 210,26	1 210,88	

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на 2018 год (пункт 26 Повестки дня);
- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-373/9(267) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (пункт 27 Повестки дня);
- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-571/9(276) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (пункт 28 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина. Предлагается голосовать списком по вышеуказанным вопросам п. 26 – п. 28 Повестки дня.

РЕШИЛИ: Голосовать списком по вопросам п. 26 – п. 28 Повестки дня.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По следующим вопросам Повестки дня:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на 2018 год (пункт 26 Повестки дня);
- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-373/9(267) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (пункт 27 Повестки дня);
- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-571/9(276) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (пункт 28 Повестки дня)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина. Предлагается перенести рассмотрение вопросов п. 26 – п. 28 Повестки дня на следующее заседание Правления 29.11.2017.

РЕШИЛИ: Перенести на следующее заседание Правления 29.11.2017 рассмотрение вопросов:

- об установлении теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на 2018 год;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-373/9(267) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на период регулирования с 2016 по 2018 год»;

- о корректировке в части 2018 года тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кargasокского района, установленных на 2016-2018 годы, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-571/9(276) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

Общество с ограниченной ответственностью "Сибтерм-К Томское"

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2018 год
		Эксперт
1	2	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 812 591,55
1.1	расходы на сырье и материалы	68 044,43
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	67 051,86
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	992,57
1.1.3.2	специальная одежда	499,07
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	493,50
1.2	расходы на топливо	2 313 950,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	552 911,81
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	552 911,81
1.3.1.1	на технологические нужды	552 911,81
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00
1.7	оплата труда всего	1 340 718,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 152 765,31
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	20 557,56
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	187 953,38
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	23 165,03
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	404 897,04
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	120 000,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	120 000,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 700,00

1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	5 369,37
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 369,37
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	5 369,37
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	8 708,97
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 708,97
2.4.1	расходы на услуги банков	8 708,97
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	48 213,01
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	48 213,01
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	4 869 513,53
VII	товарная продукция	4 869 513,53
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 821 300,52
2	Финансовый результат от реализации	48 213,01
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	48 213,01
3	необходимая валовая выручка, всего	4 869 513,53

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

Общество с ограниченной ответственностью "Сибтерм-К Томское"

теплоснабжение, поставляемое потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	158,10	Приказ Департамента от 13.01.2015 № 3-2	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**	158,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	-		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**			
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-		
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"

Спасского сельского поселения Томского района
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя			
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	8 339,32	7 205,06	- 1 134,26
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	5 101,92	3 983,18	- 1 118,75
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 237,39	3 221,89	- 15,51
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 484,85	3 425,39	- 59,46
2	базовый уровень операционных расходов	3 336,54	3 336,54	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	1 391,37	1 333,54	- 57,83
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	111,52	86,07	- 25,45
13.1	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	-	-	-
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18,29	19,38	1,10
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	93,23	66,69	- 26,55
13.3.1	налог на имущество организаций	70,58	65,47	- 5,11
13.3.2	земельный налог	20,54	1,22	- 19,32
13.3.3	транспортный налог	2,12	-	- 2,12
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	959,38	943,91	- 15,47
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	904,58	890,00	- 14,58
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	54,80	53,91	- 0,88

14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	317,93	301,01	-	16,91
16.1	амортизация основных средств	285,59	281,14	-	4,44
16.2	амортизация прочего имущества	32,34	19,87	-	12,47
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	2,54	2,54	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 652,12	6 042,07	-	1 610,05
1.2	расходы на топливо (основное)	6 616,86	5 071,32	-	1 545,53
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	980,07	915,32	-	64,75
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	980,07	915,32	-	64,75
1.3.1.1	на технологические нужды	980,07	909,19	-	70,89
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	6,14	-	6,14
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	55,19	55,42	-	0,24
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	1,22	-	1,22
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	0,05	-	0,05
V	Прибыль	10,17	8,69	-	1,48
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	10,17	8,69	-	1,48
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-	-

	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	0,08	0,08	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-	-
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	-	-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	-	-
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		- 17 974,51	- 17 974,51
VI	<i>Величина сглаживания НВВ</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
VII	<i>ИТОГО необходимая валовая выручка</i>	<i>12 538,50</i>	<i>10 791,71</i>	<i>-1 746,79</i>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		103,9
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		105,2
3.	индекс роста цен на водоснабжение		1,04
4.	Индекс роста цен на топливо	газ природный	105,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2018 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"

для потребителей Спасского сельского
поселени Томского района

Спасского сельского
поселени томского р-н

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	158,20	Приказ Департамента от 06.11.2015 №3-390	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**	158,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	680,00	Приказ Департамента от 06.11.2015 №3-391	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	680,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	330,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	330,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	22,40	Приказ Департамента от 06.11.2015 №3-392	
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	22,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации
группа потребителей/ котельных

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"
Спасского сельского поселения томского р-н

без учета НДС

Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение	основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
Объем теплоносителя всего, м3	18418,70	18418,70	0,00	
Операционные расходы	136,73	135,42	-1,31	
базовый уровень операционных расходов	131,91	131,91	0,00	
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,04	-0,01	
Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	1,00	1,00	0,00	
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,00	
Неподконтрольные расходы	25,30	24,81	-0,49	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25,30	24,81	-0,49	
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	25,14	24,65	-0,49	
платежи в фонд социального страхования	0,17	0,16	0,00	
Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	
Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	667,25	673,97	6,72	
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	
расходы на электроэнергию	8,69	9,05	0,36	
расходы на холодную воду	658,56	664,92	6,36	
расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	
НВВ, тыс.руб.	824,46	834,20	9,74	
Тариф, руб./м3				
1 полугодие 01.01.-30.06	44,93	44,96		
темп роста тарифа 1 полугодия	99,93	100,00		
2 полугодие 01.07.- 31.12	45,27	45,62		
темп роста тарифа 2 полугодия	100,69	101,47		

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен		1,039
Индекс роста цен на электрическую энергию		1,052
индекс роста цен на водоснабжение		1,04

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель в части 2018 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий Синий Утес"

производство теплоносителя

для потребителей Спасского
сельского поселени Томского района

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	330,10	Приказ Департамента от 06.11.2015 №3-391	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	330,10		

*-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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

№ п/п	Наименование показателя	2018			2019			2020			2021			2022		
		план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	план организации	план эксперта	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	236 166,78	210 556,79	203 568,30	181 478,52	202 135,38	180 045,60	202 135,38	202 135,38	202 135,38	202 135,38	95 337,01	202 135,38	94 919,42		
3.6.1	амортизация основных средств	236 166,78	210 556,79	203 568,30	181 478,52	202 135,38	180 045,60	202 135,38	202 135,38	202 135,38	202 135,38	95 337,01	202 135,38	94 919,42		
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	1 312 337,83	0,00	1 352 212,63	0,00	1 392 238,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1 433 448,37	0,00	1 475 878,45		
3.8.1	регулятивные работы		1 312 337,83		1 352 212,63		1 392 238,13					1 433 448,37		1 475 878,45		
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.11	Выдающие доходы/экспония средств, операциями в прошении долгосрочном периоде регулирования и подложкаш учета в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:		-1 410 090,84		71 824,05		74 697,01					77 684,89		80 792,29		
3.11.1	выдающие доходы		0,00		0,00		0,00					0,00		0,00		
3.11.2	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов		69 061,59		71 824,05		74 697,01					77 684,89		80 792,29		
3.11.3	экономия средств		-1 479 152,43		0,00		0,00					0,00		0,00		
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	27 563 045,92	28 055 237,77	29 216 828,67	27 561 403,47	30 969 838,39	28 738 299,45	32 548 573,17	29 738 299,45	34 797 710,42	29 552 835,67	34 797 710,42	30 815 551,21			
4.1	Расходы на топливо (основное)	21 772 813,81	22 318 780,22	23 079 182,64	21 537 478,65	24 463 933,60	22 476 513,43	25 931 769,61	23 456 846,48	27 487 675,79	23 456 846,48	27 487 675,79	24 480 294,11			
4.2	расходы, связанные с приобретением топливных ресурсов, в том числе:	0,00	364 395,43		379 700,04		396 027,14									
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	4 145 240,43	4 014 119,62	4 393 954,85	4 234 896,20	4 657 592,15	4 400 057,15	4 657 592,15	4 400 057,15	4 716 592,15	4 571 659,38	5 233 270,53	4 749 954,10			
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 145 240,43	4 014 119,62	4 393 954,85	4 234 896,20	4 657 592,15	4 400 057,15	4 657 592,15	4 400 057,15	4 716 592,15	4 571 659,38	5 233 270,53	4 749 954,10			
4.3.1.1	на теплотехнические нужды	4 145 240,43	4 014 119,62	4 393 954,85	4 234 896,20	4 657 592,15	4 400 057,15	4 657 592,15	4 400 057,15	4 716 592,15	4 571 659,38	5 233 270,53	4 749 954,10			
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.5	Расходы на теплоснабжение	1 644 991,68	1 357 942,50	1 743 691,18	1 409 328,59	1 848 312,65	1 465 701,73	1 959 211,41	1 524 329,80	2 076 764,10	1 524 329,80	2 076 764,10	1 585 302,99			
4.5.1	объем теплоснабжения на теплотехнические нужды	55 746,00	4 145,65	55 746,00	4 145,65	55 746,00	4 145,65	55 746,00	4 145,65	55 746,00	4 145,65	55 746,00	4 145,65			
4.5.2	тариф на теплоснабжение	29 51	327,56	31,28	339,95	33,16	353,55	35,15	367,69	37,25	367,69	37,25	382,40			
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	42 300 384,05	36 178 002,53	44 494 035,83	37 405 986,33	46 840 978,84	38 861 598,87	49 038 894,47	39 840 106,56	51 931 979,81	41 362 402,51	51 931 979,81	41 362 402,51			

Ед. изм.	Величина показателя на 2018 год	Величина показателя на 2019 год	Величина показателя на 2020 год	Величина показателя на 2021 год	Величина показателя на 2022 год
Основание показателя расчета тарифов регулируемой организацией на 2018-2022 годы					

Наименование показателя	2018			2019			2020			2021			2022		
	план организации	план эксперта		план организации	план эксперта		план организации	план эксперта		план организации	план эксперта		план организации	план эксперта	
ИР.пп															
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	36178,00		37405,99	38861,60		39840,11	41362,40							
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	29425,64		29425,64	29425,64		29425,64	29425,64							
Индекс потребительских цен	%	103,7		104	104		104	104							
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,7		103,5	103,9		103,9	103,9							
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,3	газ природный	104,4		газ природный	104,3		газ природный	104,3		газ природный	103,9	

Ворошица Е.А. Инф

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2022 годы

Филиал Федерального государственного унитарного предприятия "Научно-производственное объединение по медицинским иммунобиологическим препаратам "Микроген" Министерства здравоохранения Российской Федерации в Городе Томске

для потребителей городского округа "Город Томск"

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	показатель на 2021год*	показатель на 2022год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг у.т./Гкал*	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	X	принято на основании имеющихся данных по утвержденным нормативам на 2015 год, поскольку организацией документы на утверждение нормативов на 2018-2022 годы не представлены
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал*	3 023,76	3 023,76	3 023,76	3 023,76	3 023,76	X	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3*	4 145,65	4 145,65	4 145,65	4 145,65	4 145,65	X	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, т*	—	—	—	—	—	X	

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

Ворошица Е.А.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОДОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ "ОРЛОВСКАЯ"
 Потребители поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск
 упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 479,45	1 479,45	1 479,45	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 479,45	1 479,45	1 479,45	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 221,23	2 221,23	2 219,56	- 1,67
2	базовый уровень операционных расходов	2 059,55	2 059,55	2 059,55	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,080	1,047	1,037	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	1 183,56	921,23	902,62	- 18,62
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5,64	5,64	-	5,64
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15,45	-	-	-
13.1	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	-	-	-	-
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	-	-	-
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
13.4.1		-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	705,19	545,66	536,87	- 8,80
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	518,14	520,18	511,80	8,39
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	25,55	25,48	25,07	0,41
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
16.1	амортизация основных средств	-	-	-	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	96,43	-	25,35	25,35
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	71,08	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	25,35	-	25,35	25,35
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	360,84	369,93	340,40	29,53
	Ставка налога на УСН	-	2,92	2,91	0,00
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 572,59	9 547,08	8 564,85	- 982,23
1.2	расходы на топливо (основное)	7 911,80	9 011,06	7 904,40	- 1 106,65
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	631,87	507,53	631,87	124,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	631,87	507,53	631,87	124,34
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	28,91	28,49	28,58	0,08
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-

Маслов

	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 001,04		-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 978,41	12 689,54	11 687,03	-1 002,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%			1,037
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%			1,047
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%			1,04
	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		диз. топливо	1,034

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "ТеплоВодоСнабжающая Компания "Орловская"

теплоснабжение
для потребителей

*производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+
передача+сбыт
поселка Орловка закрытого административно-
территориального образования Северск*

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	154,90	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	336,40	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	336,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	510,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	510,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	37,50	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	32,00		
неснижаемый запас, тн	5,50		
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

Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз»
поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	4 930,66	4 930,66	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	24,76	24,76	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	4 905,90	4 905,90	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 353,29	2 353,29	-
2	базовый уровень операционных расходов	2 285,64	2 285,64	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	-
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	1 091,76	1 095,09	3,32
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,43	2,43	-
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,43	2,43	-
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	-	-
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-
13.4.1		-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	569,49	573,25	3,76
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	512,33	515,71	3,38
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	57,16	57,54	0,38
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,30	0,50	0,20
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	81,94	81,94	-
16.1	амортизация основных средств	81,94	81,94	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	437,90	437,47	- 0,44
	Ставка налога на УСН	2,90	2,90	0,00
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 663,34	11 644,99	- 18,35
1.2	расходы на топливо (основное)	9 593,32	9 650,53	57,20
	объем топлива	-	-	-
	цена топлива	-	-	-
	расходы на топливо (резервное)	79 476,13	47 995,36	- 31 480,77
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 817,98	1 773,90	- 44,07
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 817,98	1 773,90	- 44,07
1.3.1.1	на технологические нужды	1 817,98	1 773,90	- 44,07

1.3.1.2	на хозяйственные нужды	1 817,98	-	-	1 817,98
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	172,57	172,57	-	-
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	2,75	2,75	-	-
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,06	0,06	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	-	-
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 108,40	15 093,37	-15,03	-

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		1,037
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		1,047
3.	индекс роста цен на водоснабжение		1,040
	Индекс роста цен на топливо	нефть	1,024

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2018 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз»

теплоснабжение

для потребителей

**производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+
поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского
поселения Первомайского района**

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	181,90	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-250 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	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**	181,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	0,00	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2165,40		
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**	2751,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	186,20	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-251 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	
эксплуатационный запас, тн	159,00		
неснижаемый запас, тн	27,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	2,4		

*-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.

Handwritten signature

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи
Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское"**

№ пп	Наименование показателя	Эксперт
	1	2
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	26 657 552,90
1.1	расходы на сырье и материалы	65 133,03
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	65 133,03
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	38 588,12
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	26 544,91
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	14 927 322,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 802 995,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 802 995,54
1.3.1.1	на технологические нужды	3 802 995,54
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	145 041,81
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	3 041,19
1.5.2.	тариф на теплоноситель	47,69
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 505 491,72
1.6.1.	амортизация основных средств	1 496 461,41
1.6.2.	амортизация прочего имущества	9 030,31
1.7	оплата труда всего	4 232 463,34
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 245 212,43
1.7.1.1.	численность производственного персонала	8,36
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	32 360,54
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	987 250,91
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	2,06
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	39 925,21
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 278 203,93
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	980 054,15
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	298 149,78
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	11 802,42
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	11 802,42
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного	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:	24 908,92
1.12.1.	услуги связи	24 908,92
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	664 189,21
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	15 056,51
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	15 056,51
1.18.6.	расходы на сбыт	649 132,70
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	30 524,69
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	266 880,78
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	26 954 958,37
VII	товарная продукция	26 954 958,37
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	26 688 077,59
2	Финансовый результат от реализации	266 880,78
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	266 880,78
3	необходимая валовая выручка, всего	26 954 958,37

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

Муниципальное унитарное предприятие "Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского 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	157,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-205	Учены 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**	157,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	6 276,2	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-204	Учены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	6 276,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	4 082,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4 082,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	52,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-206	
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	52,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

НДС не
предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	Эксперт
1	2	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	9 350 460,09
1.1	расходы на сырье и материалы	176 164,21
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	111 900,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	64 264,21
1.1.3.2	специальная одежда	31 692,55
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	32 571,65
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	4 007 853,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 581 021,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 581 021,54
1.3.1.1	на технологические нужды	1 581 021,54
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	152 372,28
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	1 239,78
1.5.2.	тариф на теплоноситель	122,90
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00
1.7	оплата труда всего	2 636 750,19
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 289 499,44
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	347 250,75
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	34 104,06
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	796 298,56
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00

1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	265 921,21
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	265 921,21
IV.2.	<i>то же в %</i>	2,84
V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	<i>выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	9 616 381,31
VII	товарная продукция	9 616 381,31
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	9 350 460,09
2	Финансовый результат от реализации	265 921,21
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	265 921,21
3	необходимая валовая выручка, всего	9 616 381,31

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

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

теплоснабжение

для потребителей села Томское Итатского
сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	176,20	Приказ Департамента от 24.10.2014 № 25/193	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**	176,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	930,80	Приказ Департамента от 24.10.2014 № 25/194	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	930,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, мЗ*	1 239,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, мЗ**	1 239,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	176,20	Приказ Департамента от 24.10.2014 № 25/195	
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.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

**для потребителей села Томское Итатского сельского поселения
Томского района**

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	утверждено ДТР ТО
Расходы на вспомогательные материалы	305178,80
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	620 347,67
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00
расходы на электроэнергию	0,00
расходы на холодную воду	620 347,67
расходы на водоотведение	0,00
НВВ, руб.	925 526,47
Тариф, руб./м3	
1 полугодие 01.01.-30.06	122,90
темп роста тарифа 1 полугодия	100,00
2 полугодие 01.07.- 31.12	122,90
темп роста тарифа 2 полугодия	100,00

С. В. А.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель в части 2018 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Комсервис+М"

производство теплоносителя

для потребителей села Томское
Итатского сельского поселения
Томского района

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1239,70	Приказ Департамента от 24.10.2014 № 25-194	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, м3**	1239,70		

*-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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя 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 унитарное предприятие "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора /из тепловой сети), Гкал	1 289,03	1 289,04	1 262,83	- 26,21
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	1,18	1,18	1,18	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 287,85	1 287,85	1 261,65	- 26,21
II	Операционные (подконтрольные расходы)	917,58	918,59	894,44	- 24,15
2	базовый уровень операционных расходов	834,16	834,16	834,16	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,100	1,055	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	583,18	590,28	600,70	10,42
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	31,93	31,93	31,52	- 0,41
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,69	2,63	1,62	- 1,01
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	30,24	29,30	29,90	0,60
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	30,24	29,30	29,90	0,60
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	237,84	289,18	248,93	- 40,25
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	170,64	281,17	242,03	- 39,13
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	67,19	8,02	6,90	- 1,12
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-

15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	216,16	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	67,48	269,17	67,48	201,69
16.1	амортизация основных средств	67,48	269,17	67,48	201,69
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	224,16	224,16
19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	29,78	30,00	28,61	1,39
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 499,10	1 493,57	1 396,99	96,58
1.2	расходы на топливо (основное)	998,77	998,77	870,36	128,41
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	490,50	490,50	522,56	32,07
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	490,50	490,50	522,56	32,07
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	9,83	4,30	4,07	0,23
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	3,41
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	3,41
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	18,10	18,10
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 999,86	3 002,44	2 870,61	131,82

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		103,7
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,7
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 101,8

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	224,14	Приказ Департамента от 30.03.15 №9/63	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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	224,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	134,40	Приказ Департамента от 30.03.15 №9/64	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	134,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	168,92		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	168,92		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	126,8	Приказ Департамента от 30.03.15 №9/65	
эксплуатационный запас, тн	109,4		
неснижаемый запас, тн	17,40		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,00		

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

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

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

муниципальное унитарное предприятие "жилищно-коммунальное хозяйство"
с.Назино

Назинского сельского поселения Александровского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	665,29	607,05	607,05	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	177,96	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	653,97	607,05	607,05	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 137,07	1 114,42	- 22,65
2	базовый уровень операционных расходов	1 054,31	1 054,31	1 054,31	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,047	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	1 403,30	632,27	373,87	- 258,40
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,40	8,93	-	- 8,93
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,40	8,93	-	- 8,93
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	861,59	326,04	316,23	- 9,82
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	317,80	275,78	267,47	- 8,30
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	543,79	50,27	48,75	- 1,51
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	2,30	2,30	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	324,07	263,21	22,98	- 240,22
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	13,05	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	14,04	-	-	-
19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	190,16	34,09	34,66	0,57
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 943,97	1 673,71	2 012,29	338,58
1.2	расходы на топливо (основное)	1 744,83	960,06	1 181,84	221,78
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 174,37	676,10	796,11	120,01
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 174,37	676,10	796,11	120,01
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	24,77	37,55	34,35	- 3,20
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-	-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-	-
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	134,70	- 134,70
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 347,27	3 443,05	3 365,88	- 77,17

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		103,7
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,7
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	101,8

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство" с.Назино

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	0,00	Приказ Департамента от 25.09.2015 №3-181	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**	178,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	306,00	Приказ Департамента от 25.09.2015 №3-182	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	306,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	183,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	183,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	227,50	Приказ Департамента от 25.09.2015 №3-183	
эксплуатационный запас, тн	227,50		
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

Государственное унитарное предприятие Томской области "Областное дорожное ремонтно - строительное управление"

муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 407,20	1 498,63	1 440,35	- 58,29
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	1 009,80	978,10	978,10	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	397,40	520,53	462,25	- 58,29
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 399,49	1 225,18	1 218,10	- 7,08
2	базовый уровень операционных расходов	1 136,01	1 136,01	1 136,01	- 0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,047	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	376,77	442,61	424,69	- 17,92
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8,07	14,94	8,24	- 6,70
13.1	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	8,07	5,99	-	- 5,99
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	8,95	8,24	- 0,71
13.3.1	налог на имущество организаций	-	8,95	8,24	- 0,71
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	291,18	350,14	338,92	- 11,22
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	291,18	315,29	305,19	- 10,10
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	34,85	33,73	- 1,12
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,90	0,40	- 0,50
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	77,52	77,52	77,52	- 0,00
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-

18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 872,50	1 857,39	1 834,71	- 22,68
1.2	расходы на топливо (основное)	1 541,14	1 535,28	1 549,07	13,79
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	331,36	317,22	285,04	- 32,18
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	331,36	317,22	285,04	- 32,18
1.3.1.1	на технологические нужды	331,36	317,22	285,04	- 32,18
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	4,90	0,60	- 4,30
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	45,61	45,61
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	-	0,00	45,61	45,61
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	211,93	- 211,93
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 648,76	3 525,18	3 311,17	- 214,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		103,7
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,7
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	101,8

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Государственное унитарное предприятие Томской области "Областное дорожное ремонтно - строительное управление"

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	220,40	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/173	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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	96,20	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/172	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	96,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	97,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	97,10		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	68,7	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/174	
эксплуатационный запас, тн	45,7		
неснижаемый запас, тн	23,00		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,00		

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

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоТЭК"
 потребителям городского округа «Город Томск»
 общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	5 921,61	6 403,46	5 921,61	- 481,85
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	5 921,61	6 403,46	5 921,61	- 481,85
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 095,43	2 075,46	2 034,12	- 41,34
2	базовый уровень операционных расходов	1 924,39	1 924,39	1 924,39	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,089	1,047	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	873,71	1 233,82	376,59	- 1 610,41
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	270,34	1 100,34	240,12	- 860,22
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	168,11	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	407,52	116,11	111,88	- 4,24
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	-	-	-
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	407,52	116,11	111,88	- 4,24
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	- 0,20
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	27,74	17,37	24,60	7,22
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	27,74	17,37	24,60	7,22
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 384,19	4 411,22	4 350,75	-	60,47
1.2	расходы на топливо (основное)	2 603,28	4 099,28	3 938,35	-	160,93
	расходы на топливо (резервное)	525 299,93	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	255,61	311,94	367,99		56,05
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	255,61	311,94	367,99		56,05
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-		-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-		-
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	44,41		44,41
V	Прибыль	-	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-		-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-		-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-		-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-		-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	0,00	-		-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	681,15	-
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-		-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год</i>	-	0,00	-	681,15	-
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-		-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	-	5,55	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 353,32	7 720,50	6 074,76	-	1 645,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%			103,7
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%			104,7
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%			104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		газ природный	105,3

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоТЭК"

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	153,00	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	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**	153,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	416,60	Приказ МинэнергоРФ от 06.11.2015 №841	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	416,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	901,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	901,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	21,20	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-281	ДИЗТОПЛИВО
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	21,20		
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.