

Tomme

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

20.12.2017

№ 36/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента

С.К.Плотников Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе

С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
(право совещательного
голоса)

А.А.Давидович **СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по
организационно-правовой работе**

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Е.А.Соколова - председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

АО «Томская генерация»: Н.А.Медер (доверенность от 20.09.2017 № 149)

А.А.Макаренко (доверенность от 17.04.2017 № 452)

АО «ТомскРТС»: А.А.Макаренко (доверенность от 18.04.2017 № 77)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 17 – п. 55):

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2018 год.
18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2018 год.
19. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-387/9(441) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб»

муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» (ИНН 7006005939) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

20. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-238/9(440) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2018 год.

- О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.01.2016 № 1-919/9(7) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

22. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.05.2016 № 1-35/9(209) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

23. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-497/9(445) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

24. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-577/9(446) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

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

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с

ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2018 год.

28. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семилужки Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2018 год.
О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.
29. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.
30. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.
31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы
32. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.
33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы.
34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекowo Шегарского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы.
35. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-525/9(675) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018

года.

- О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.
37. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-522/9(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.
38. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
39. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы.
40. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
41. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
42. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
43. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы.
44. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы.
45. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
46. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год (тарифное дело №1-415).
47. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных,
- 48.

расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.

- Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам:
49. Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год.
- О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.
50. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2018 год.
51. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 №1-908/9(13) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)».
52. Об установлении тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на период с 21.12.2017 по 31.12.2017.
53. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на 2018-2022 годы.
54. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2018 год.
- 55.

По вопросу пункта 17 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2018 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «БИО ТЭК-М» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта, составила 14246,7 тыс. рублей. При установлении тарифа на 2018 год учтена сумма в размере 6433,41 тыс. руб. Из них 715,77 тыс. руб. исключена по результатам деятельности за 2016 год, 5727,64 тыс. руб. по итогам деятельности за 2015 год. Оставшаяся сумма в размере 15605,40 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК-М» (ИНН 7004007345) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского 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 «БИО ТЭК – М» (ИНН 7004007345)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 287,05	2 287,05
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 287,05	2 287,05

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК - М» (ИНН 7004007345) на 2018 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «БИО ТЭК-М» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 1724,89 тыс. рублей. При этом сумма в размере 1566,03 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 158,86 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «БИО ТЭК–М» (ИНН 7004007345) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского 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 «БИО ТЭК–М» (ИНН 7004007345)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 182,93	3 182,93
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 182,93	3 182,93

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 19 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-387/9(441) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» (ИНН 7006005939) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.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.

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 включить при корректировке на 2018 год в состав необходимой валовой выручки МУП «Теплоэнергоснаб» по результатам деятельности 2016 года составила 40, 69 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 236, 39 тыс. рублей, в том числе 277, 08 тыс. руб. исключено из НВВ организации по результатам деятельности организации за 2015 год, 40, 69 тыс. руб. включено в НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-387/9(441) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» (ИНН 7006005939) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.11.2015) следующие изменения:

1) наименование приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2016-2018 годы»;

2) в пунктах 1, 3 приказа и в приложении 1 к приказу слова «Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» заменить словами «Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение»;

3) приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования
Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую
потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал
Киндальского сельского поселения Каргасокского 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 «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 630,89	5 821,50
			2017	5 821,50	6 053,78
			2018	6 053,78	6 293,06
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 630,89	5 821,50
			2017	5 821,50	6 053,78
			2018	6 053,78	6 293,06

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 20 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-238/9(440) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского 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 20.11.2015 № 1-238/9(440) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.11.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2015 № 1-238/9(440)

Тарифы теплоснабжающей организации
Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов
«Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского
сельского поселения Шегарского 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.	Областное государственное автономное учреждение «Дом- интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 313,85	1 365,99
			2017	1 365,99	1 408,13
			2018	1 408,13	1 434,89
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 313,85	1 365,99
			2017	1 365,99	1 408,13
			2018	1 408,13	1 434,89

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 21 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2018 год

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) МУП Чаинского района «Чаинское ПО ЖКХ» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 3 763, 22 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 3 260, 70 тыс. рублей, в том числе 1 002, 77 тыс. руб. исключено из НВВ организации по результатам деятельности организации за 2015 год, 2 257, 93 тыс. руб. исключено из НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации по итогам за 2016 год в размере 1 505, 29 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского 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 Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно- коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 917,69	3 016,03
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 917,69	3 016,03

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 22 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 106 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.01.2016 № 1-919/9(7) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.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.

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 Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» по результатам деятельности 2016 года составила 5 657,19 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 780,69 тыс. рублей по результатам деятельности организации за 2016 год.

Кроме этого, в составе НВВ на 2018 год учтена (исключена) сумма 2 699,48 тыс. руб., полученная по результатам анализа деятельности организации в 2015 году.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2016 год в 4876,50 тыс. руб. и по результатам деятельности за 2015 год в сумме 1 799,65 подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования 2019-2020 годы.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 106 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского 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 13.01.2016 № 1-919/9(7) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 14.01.2016) изложить в редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 13.01.2016 № 1-919/9(7)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 106 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44
			2017	3 706,44	3 706,44
			2018	3 706,44	3 711,23
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44
			2017	3 706,44	3 706,44
			2018	3 706,44	3 711,23

* 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 тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.05.2016 № 1-35/9(209) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 7 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, 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 13.05.2016 № 1-35/9(209) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.05.2016) изложить в редакции «Приложение 2 к приказу

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 13.05.2016 № 1-35/9(209)

Тарифы теплоснабжающей организации
Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:
г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2016 г. 16.05-30.06)	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	910,60	935,23
			2017	935,23	944,73
			2018	944,73	946,14
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 074,51	1 103,57
			2017	1 103,57	1 114,78
			2018	1 114,78	1 116,45

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 24 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-497/9(445) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 8 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 тарифов, 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 «Тепловая компания «Стандарт» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 1540,18 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 4011,91 тыс. руб., в т.ч.

- по результатам деятельности организации за 2014 год исключена сумма в размере 1496,74 тыс. руб. (общая сумма которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2014 год составляет 3746,53 тыс. руб., при установлении долгосрочного тарифа на 2016-2018 годы указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2016 – 561,98 тыс. руб., 2017 – 1687,81, 2018 – 1496,74 тыс.руб.)

- по результатам деятельности организации за 2015 год исключена сумма в размере 2515,17 тыс. руб. (общая сумма которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год составляет 5291,34 тыс. руб., при корректировке тарифа на 2017 год указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2017 – 2645,67, 2018-2019 – 2645,67 тыс.руб.)

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 1540,18 тыс. руб. и по результатам деятельности за 2015 год в сумме 130,50 подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования 2019-2020 годы.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-497/9(445) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.11.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2015 № 1-497/9(445)

Тарифы теплоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района,
с 01.01.2016 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 «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 895,46	1 895,46
			2017	1 895,46	1 947,31
			2018	1 947,31	2 005,53
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 895,46	1 895,46
			2017	1 895,46	1 947,31
			2018	1 947,31	2 005,53

* 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 25 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-577/9(446) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 9 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского 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 20.11.2015 № 1-577/9(446) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.11.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2015 № 1-577/9(446)

Тарифы теплоснабжающей организации
Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское» (ИНН 7012004926)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево, деревни Рождественка,
села Ежи Сергеевского сельского поселения Первомайского 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 «Сергеевское» (ИНН 7012004926)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	3 474,18	3 543,67
			2017	3 485,69	3 485,69
			2018	3 416,01	3 416,01
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	3 474,18	3 543,67
			2017	3 485,69	3 485,69
			2018	3 416,01	3 416,01

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2018 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 10 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 691,75	3 691,75
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 691,75	3 691,75

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 27 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2018 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 11 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского 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 «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 798,05	1 873,00
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 798,05	1 873,00

* 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 28 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семилужки Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2018 год

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семилужки Воронинского 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 «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 744,88	3 744,88
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 744,88	3 744,88

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 29 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 223,08 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2018 год в полном объеме. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 82,35 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского 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 28.10.2016 № 1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции «Приложение 2 к приказу

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 1-137/9(358)

Тарифы теплоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского 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.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	4 535,53	4 675,94
			2018	4 675,94	4 856,62
			2019	4 772,63	4 861,29
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	4 535,53	4 675,94
			2018	4 675,94	4 856,62
			2019	4 772,63	4 861,29

* 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: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 30 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 14 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 773,65 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2018 год в полном объеме. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 1030,86 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 1-138/9(359)

Тарифы теплоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 373,87	1 425,44
			2018	1 425,44	1 508,99
			2019	1 474,35	1 500,71
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 373,87	1 425,44
			2018	1 425,44	1 508,99
			2019	1 474,35	1 500,71

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 31 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 15 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением фактического объема полезного отпуска над плановым, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы дополнительного дохода, связанного с превышением фактического объема полезного отпуска над плановым, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 479,95 тыс. рублей. При этом из них в 2018 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 150,00 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 329,95 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 28,82 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского 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 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 1-139/9(360)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского 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.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 105,45	3 226,44
			2018	3 226,44	3 303,86
			2019	3 360,24	3 477,89
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 105,45	3 226,44
			2018	3 226,44	3 303,86
			2019	3 360,24	3 477,89

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 32 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 16 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 69,55 тыс. рублей. При этом сумма в размере 24,34 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 45,21 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, с 01.01.2018 по 31.12.2020:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2018	254,91	1	0,00	-	а)	160,72	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	16,72			
	2019	254,91	1	0,00	-	а)	160,72	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	16,72			
	2020	254,91	1	0,00	-	а)	160,72	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	16,72			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района:

потребителям села Наргала Вагайского сельского поселения Цетарского района.					
№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 770,75	1 835,54
			2019	1 835,54	1 917,71
			2020	1 917,71	1 955,10
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 770,75	1 835,54
			2019	1 835,54	1 917,71
			2020	1 917,71	1 955,10

* 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 33 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 17 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 261,68 тыс. рублей. При этом из них в 2018 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 47,10 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 214,57 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды. Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 50,90 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 1-141/9(362)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 270,77	2 360,54
			2018	2 360,54	2 443,72
			2019	2 389,75	2 302,83
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 270,77	2 360,54
			2018	2 360,54	2 443,72
			2019	2 389,75	2 302,83

* 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 34 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 18 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 1875,73 тыс. рублей. При этом сумма в размере 675,26 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 1 200,47 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, 01.01.2018 по 31.12.2020:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <*****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2018	2 569,94	1	0,00	-	а)	157,6	а)	-	-
						б)	1,85			
						в)	933,93			
	2019	2 569,94	1	0,00	-	а)	157,6	а)	-	-
						б)	1,85			
						в)	933,93			
	2020	2 569,94	1	0,00	-	а)	157,6	а)	-	-
						б)	1,85			
						в)	933,93			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района:

Потребительского сельского поселения Шагарского района.					
№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 676,16	1 735,45
			2019	1 735,45	1 826,77
			2020	1 826,77	1 926,08
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 676,16	1 735,45
			2019	1 735,45	1 826,77
			2020	1 826,77	1 926,08

* 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 35 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 19 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением фактического объема полезного отпуска над плановым, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

С учетом суммы дополнительного дохода, связанного с превышением фактического объема полезного отпуска над плановым, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 647,13 тыс. рублей. При этом сумма в размере 194,14 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 452,99 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекowo Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, 01.01.2018 по 31.12.2020:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <*****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2018	1 127,93	1	0,00	-	а)	167,06	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	26,59			
	2019	1 127,93	1	0,00	-	а)	167,06	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	26,59			
	2020	1 127,93	1	0,00	-	а)	167,06	а)	-	-
						б)	1,73			
						в)	26,59			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского района:

№ 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 609,14	1 609,14
			2019	1 609,14	1 693,62
			2020	1 693,62	1 766,57
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 609,14	1 609,14
			2019	1 609,14	1 693,62
			2020	1 693,62	1 766,57

* 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 36 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-525/9(675) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 20 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2016 году экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные за отчетный период.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 648,47 тыс. рублей. При этом из них в 2018 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 110,24 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 538,23 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов в последующие периоды регулирования. Кроме этого, в составе НВВ на 2018 год учтена (включена) сумма в размере 279,79 тыс. руб., полученная по результатам анализа деятельности организации в 2015 году. Оставшаяся сумма по итогам деятельности в 2015 году в размере 5005,14 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования в случае отсутствия компенсации из других источников.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, 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 № 1-525/9(675) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 1-525/9(675)

Тарифы теплоснабжающей организации
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую
потребителям котельной, расположенной по адресу:
Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1,
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.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 189,25	1 239,44
			2017	1 239,44	1 313,19
			2018	1 313,19	1 409,38
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2016	1 403,32	1 462,54
			2017	1 462,54	1 549,56
			2018	1 549,56	1 663,07

* 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 37 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 21 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 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2016 году экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные за отчетный период.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 2406,13 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на 2019-2020 годы в случае отсутствия компенсации из других источников. Кроме этого, в составе НВВ на 2018 год учтена (включена) сумма в размере 471,58 тыс. руб., полученная по результатам анализа деятельности организации в 2015 году.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 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 18.12.2015 № 1-523/9(673) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 №1-523/9(673)

Тарифы теплоснабжающей организации

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 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.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 372,81	2 467,58
			2017	2 467,58	2 585,24
			2018	2 585,24	2 776,27
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 799,92	2 911,74
			2017	2 911,74	3 050,58
			2018	3 050,58	3 276,00

* 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 38 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-522/9(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 22 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 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 18.12.2015 № 9-522/9(672) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции

«Приложение 2 к приказу:

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 9-522/9(672)

Тарифы теплоснабжающей организации

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	53,27	55,39
			2017	55,39	57,79
			2018	57,79	59,67

* 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 39 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 23 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2018-30.06.2018					01.07.2018-31.12.2018				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за теплову ю энергию, руб./Гка л
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		251,23	68,19	3 050,58	-	-	269,59	70,41	3276,00	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		212,91	57,79	2 585,24	-	-	228,47	59,67	2 776,27	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 40 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 24 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 277,55 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на 2019-2020 годы. Кроме этого, при установлении тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 129,73 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, с 01.01.2018 по 31.12.2020:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2018	586,44	1	0,00	-	а)	154,5	а)	-	-
						б)	0,99			
						в)	2,3	б)	-	
	2019	586,44	1	0,00	-	а)	154,5	а)	-	-
						б)	0,99			
						в)	2,3	б)	-	
	2020	586,44	1	0,00	-	а)	154,5	а)	-	-
						б)	0,99			
						в)	2,3	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 (кгут/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 акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»:

Гимназия № 1, улица Мещкина, 52, 6 Горьковского округа, г. Томск.					
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	4 347,01	4 803,63
			2019	4 613,01	4 613,01
			2020	4 613,01	5 523,32
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	5 129,47	5 668,28
			2019	5 443,35	5 443,35
			2020	5 443,35	6 517,52

* 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 41 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год **СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 25 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 17585,60 тыс. рублей. При этом сумма в размере 11078,93 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 6506,67 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, 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.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 703,83	1 743,30
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 010,52	2 057,09

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 42 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 26 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, 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, являющейся источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	13,18	13,18

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 43 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год **СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 27 к настоящему протоколу.
РЕШИЛИ: Установить тарифы организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2018-30.06.2018					01.07.2018-31.12.2018				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за теплову ю энергию, руб./Гка л
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		150,03	15,55	2 010,52	-	-	155,82	15,55	2 057,09	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		127,14	13,18	1 703,83	-	-	132,05	13,18	1 743,30	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А
О.Н.Касьянова: 3А
С.К.Плотников: 3А
Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 44 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 28 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 896,04 тыс. рублей. При этом сумма в размере 268,81 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 627,23 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования. Кроме этого, при установлении тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 100,92 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е, с использованием метода индексации установленных тарифов, с 01.01.2018 по 31.12.2020:

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.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2018	736,49	1	0,00	-	а)	154,9	а)	-	-
						б)	1,38			
						в)	2,69			
	2019	736,49	1	0,00	-	а)	154,9	а)	-	-
						б)	1,38			
						в)	2,69			
	2020	736,49	1	0,00	-	а)	154,9	а)	-	-
						б)	1,38			
						в)	2,69			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 903,41	1 903,41
			2019	1 903,41	2 010,63
			2020	2 010,63	2141,49
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	2 246,02	2 246,02
			2019	2 246,02	2 372,54
			2020	2 372,54	2 526,96

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 45 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 29 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 453,89 тыс. рублей. При этом сумма в размере 45,39 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 408,50 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, 01.01.2018 по 31.12.2020:

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.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2018	2 570,84	1	0,00	-	а)	157,54	а)	-	-
						б)	3,74			
						в)	529,98			
	2019	2 570,84	1	0,00	-	а)	157,54	а)	-	-
						б)	3,74			
						в)	529,98			
	2020	2 570,84	1	0,00	-	а)	157,54	а)	-	-
						б)	3,74			
						в)	529,98			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 463,68	3 463,68
			2019	3 463,68	3 598,38
			2020	3 598,38	3 599,96
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	4 087,14	4 087,14
			2019	4 087,14	4 246,09
			2020	4 246,09	4 247,95

* 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 46 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год **СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 30 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 525,52 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на 2019-2020 годы. Кроме этого, при установлении тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 200 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, 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.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 528,57	1 569,91
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 803,71	1 852,49

* 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 47 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 31 к настоящему протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов на 2018 год осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2016 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в необходимую валовую выручку (НВВ) по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта составила 1919,63 тыс. рублей. При этом сумма в размере 161,25 тыс. руб. учтена при установлении тарифов на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 1758,38 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования в случае отсутствия компенсации из других источников. Кроме этого, при установлении тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 925 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год. Оставшаяся сумма по итогам деятельности в 2015 году в размере 1018,08 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования в случае отсутствия компенсации из других источников.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», 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.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 958,28	4 249,08
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	4 670,77	5 013,91

* 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 48 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 32 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», 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 (без учета НДС) *				
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./куб.м	59,89	59,89

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 49 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 33 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ пп	Наименование регулируемой организации	01.01.2018-30.06.2018					01.07.2018-31.12.2018				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за теплову ю энергию, руб./Гка л
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
		366,73	70,67	4 670,77	-	-	393,83	70,67	5 013,91	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) *									
		310,79	59,89	3 958,28	-	-	333,75	59,89	4 249,08	-	-

* 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 50 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 34 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, 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 № 9-445/9(659) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 9-445/9(659)

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)
на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу:
город Томск, улица Нижне-Луговая, 87
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал»(ИНН 7017270664)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	28,93	30,67
			2017	30,67	31,90
			2018	31,90	33,70

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА (заочное голосование)

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 51 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 35 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

01.01.2018-30.06.2018												01.07.2018-31.12.2018											
№ пп	Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию						Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию											
				Одноставо чный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставоч ный, руб./Гкал			двухставочный											
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *																					
		179,47	37,64	2 363,76	-	-	204,34	39,77	2 464,39	-	-												
		прочие потребители (без учета НДС) *																					
		152,09	31,90	2 003,19	-	-	173,17	33,70	2 088,47	-	-												

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А (заочное голосование)

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 52 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 №1-908/9(13) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ: Признать утратившим силу с 21.12.2017 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 1-908/9(13) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 20.01.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА (заочное голосование)

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 53 Повестки дня об установлении тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на период с 21.12.2017 по 31.12.2017

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 36 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25, село Тимирязевское, городской округ «Город Томск», с 21.12.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	21.12.2017-31.12.2017
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 326,57
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		однотарифный руб./Гкал	2017	2 745,35

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА (заочное голосование)

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 54 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на 2018-2022 годы

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 37 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25, село Тимирязевское, городской округ «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, с 01.01.2018 по 31.12.2022:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	2018	2075,88	1	0,00	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34			
	2019	2075,88	1	0,00	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34			
	2020	2075,88	1	0,00	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34			
	2021	2075,88	1	0,00	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34			
	2022	2075,88	1	0,00	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34			

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

<***> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической

эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/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 общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25, село Тимирязевское, городской округ «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 326,57	2 410,27
			2019	2 410,27	2 497,49
			2020	2 497,49	2 588,04
			2021	2 588,04	2 682,52
			2022	2 682,52	2 780,47
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 745,35	2 844,12
			2019	2 844,12	2 947,04
			2020	2 947,04	3 053,89
			2021	3 053,89	3 165,37
			2022	3 165,37	3 280,95

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА (заочное голосование)

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 55 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2018 год
СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 38 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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.	Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 227,45	1 230,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	1 448,39	1 451,77

* 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

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "БИО ТЭК-М"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

котельной рабочего поселка Белый Яр, промзона ДКВР 10/13, строение 1 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	40952,54	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	17906,28	
Индекс потребительских цен	%	1,037	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,047	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,018
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	10066,7	5999,9
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	4128,7	8734,2
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	1706,8
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	177,60	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		168,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		168,90	

*-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.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "БИО ТЭК-М"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

котельных БСШ № 2, станции Белый Яр, ПМК, РДК, ТОЦТ рабочего поселка Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

для потребителей

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19616,21	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	6165,89	
Индекс потребительских цен	%	1,037	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,047	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	щепа	1,04
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	10066,7	5999,9
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	1871,2	1332,5
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	42,7
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	177,60	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		201,29	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		201,29	

*-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.

Б.В.С.

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

Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского 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	1 753,64	1 811,67	1 705,84	- 105,83
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	81,12	81,12	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 675,35	1 730,55	1 624,72	- 105,83
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 919,94	6 156,85	6 034,22	- 122,63
2	базовый уровень операционных расходов	5 708,72	5 708,72	5 708,72	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,037	1,047	1,037	х
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	х
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	х
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	х
III	Неподконтрольные расходы	556,72	2 163,69	2 076,78	- 86,91
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:	32,98	1,44	2,41	0,97
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	-	1,44	2,41	0,97
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	32,98	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	1 675,64	1 625,18	- 50,45
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	1 459,49	1 415,55	- 43,95
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	216,14	209,64	- 6,51
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 внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	523,74	380,56	347,92	- 32,64
16.1	амортизация основных средств	523,74	380,56	347,92	- 32,64
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-

18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	<i>Единый налог, уплачиваемый при УСН</i>	-	106,05	101,26	- 4,79
	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	1 298,09	2 887,94	2 622,22	- 265,72
1.2	расходы на топливо (основное)	162,50	2 413,71	2 127,93	- 285,78
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 135,59	473,52	493,52	20,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 135,59	473,52	493,52	20,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	0,71	0,76	0,06
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	- 277,08	- 277,08
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015</i>	-	0,00	- 277,08	- 277,08
	<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)	-		40,69	40,69
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 774,75	11 208,47	10 496,82	- 711,65

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
	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	104,0

Ольга

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

Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	238,60	Приказ Департамента от 10.09.14 №21/151	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**	238,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	423,30	Приказ Департамента от 10.09.14 №21/147	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	423,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	211,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	211,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	315,00	Приказ Департамента от 10.09.14 №21/149	мазут
эксплуатационный запас, тн	278,70		
неснижаемый запас, тн	46,30		
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

Областное государственное автономное учреждение "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

котельная
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	9 180,77	9 180,77	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	5 247,44	5 247,44	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 933,33	3 933,33	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 165,90	3 102,85	- 63,06
2	базовый уровень операционных расходов	2 935,47	2 935,47	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	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	-
III	Неподконтрольные расходы	1 259,14	1 295,47	36,33
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:	7,35	7,35	-
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	7,35	7,35	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	916,76	887,89	- 28,87
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	827,77	801,70	- 26,07
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	88,99	86,19	- 2,80
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	277,63	344,62	66,99
16.1	амортизация основных средств	277,63	344,62	66,99
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-

18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	57,39	55,61	- 1,79
	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	9 027,64	8 636,30	- 391,34
1.2	расходы на топливо (основное)	5 665,91	4 880,54	- 785,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 358,42	3 752,50	394,08
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 358,42	3 752,50	394,08
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	3,31	3,27	- 0,04
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	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 452,68	13 034,62	- 418,06

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		104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	101,8
	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	газ природный	105,3
	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дрова	104,0

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	175,30	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-589	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**	174,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	115,80	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-588	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	115,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	126,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	126,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	289,90	Приказ Департамента от 11.12.15 №3-590	
эксплуатационный запас, тн	206,60		
неснижаемый запас, тн	83,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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



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

Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства"

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	59 856 731,58	46 610 480,53	-13 246 251,05
1.1	расходы на сырье и материалы	0,00	642 048,49	642 048,49
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	384 713,58	384 713,58
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	257 334,91	257 334,91
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	62 566,49	62 566,49
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	194 768,42	194 768,42
1.2	расходы на топливо	35 832 575,21	19 327 767,05	-16 504 808,16
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 077 578,96	4 222 053,27	144 474,31
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 077 578,96	3 957 744,90	-119 834,06
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	264 308,38	264 308,38
1.4	расходы на холодную воду	0,00	95 700,72	95 700,72
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	1 059 684,71	1 059 684,71
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	74 952,00	37 476,04	-37 475,96
1.6.1.	амортизация основных средств	74 952,00	37 476,04	-37 475,96
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	15 464 472,85	14 379 245,18	-1 085 227,68
1.7.1	оплата труда производственного персонала	10 858 540,69	11 942 299,07	1 083 758,38
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	43,80	47,30	3,50
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	20 659,32	21 039,99	380,67
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 605 932,16	2 436 946,11	-2 168 986,05
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	18,00	5,00	-13,00
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	21 323,76	40 615,77	19 292,01
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 123 823,52	4 342 532,04	1 218 708,53
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 193 425,22	3 606 574,32	1 413 149,10
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	930 398,30	735 957,72	-194 440,57
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	20,00	30,00	10,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	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	2 052 612,00	2 052 612,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	2 052 612,00	2 052 612,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	166 264,41	166 264,41
1.12.1.	услуги связи	0,00	130 428,67	130 428,67
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	7 353,89	7 353,89
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	14 352,24	14 352,24
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	14 129,61	14 129,61
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 283 329,04	158 976,68	-1 124 352,36
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	1 283 329,04	158 976,68	-1 124 352,36
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	126 119,92	126 119,92
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	126 119,92	126 119,92
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	126 119,92	126 119,92
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	115 659,23	115 659,23
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	115 659,23	115 659,23
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	115 659,23	115 659,23
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	0,00	447 343,17	447 343,17
IV.1.	Финансовый результат от реализации	0,00	447 343,17	447 343,17
IV.2.	то же в %	0,00	0,96	0,96
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	-3 260 705,41	-3 260 705,41
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	59 856 731,58	43 912 777,53	-15 943 954,05
VII	товарная продукция	0,00	43 912 777,53	43 912 777,53
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	59 856 731,58	46 726 139,77	-13 130 591,81
2	Финансовый результат от реализации	0,00	447 343,17	447 343,17
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	447 343,17	447 343,17
3	необходимая валовая выручка, всего	59 856 731,58	47 173 482,94	-12 683 248,64

May

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год
Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение
жилищно-коммунального хозяйства"

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	166,00	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-869	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**	166,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4 242,80	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-870	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	4 242,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	4 284,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	4 284,20		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	77,80	Приказ Департамента от 29.12.2016 №3-871	
эксплуатационный запас, тн	67,10		
неснижаемый запас, тн	10,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			
общий нормативный запас топлива (нефть), в том числе:	451,00		
эксплуатационный запас, тн	385,00		
неснижаемый запас, тн	66,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			
общий нормативный запас топлива (диз.топливо), в том числе:	3,70		
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	3,70		
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 "Прогресс"
Котельная "Больница", котельная "Ромашка", котельная "КБО", котельная
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	10 614,51	10 614,51	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	575,96	575,96	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	10 038,55	10 038,55	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	17 770,57	17 416,63	- 353,94
2	базовый уровень операционных расходов	16 477,13	16 477,13	-
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	5 558,41	5 450,79	- 107,61
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую 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:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 870,51	4 728,36	- 142,15
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	249,12	256,04	6,91
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	45,10	64,11	19,00
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	45,10	64,11	19,00
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	393,66	402,29	8,62
	Ставка налога на УСН	0,94	1,02	0,08
	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	18 689,61	20 066,19	1 376,59
1.2	расходы на топливо (основное)	12 569,38	13 555,79	986,41
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 665,59	6 036,72	371,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 665,59	6 036,72	371,13
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	47,27	49,31	2,03
1.5	расходы на теплоноситель	407,36	424,37	17,01
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	- 2 699,48	- 2 699,48
	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	- 2 699,48	- 2 699,48
	экономика 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		-	-	780,69
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00		0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	42 018,58	39 453,45		3 271,08

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			104,0
4.	Индекс роста цен на топливо		уголь	101,8
	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)		дрова	104,0

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

Лист 1 из 1

Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс»

теплоснабжение

производство тепловой энергии

для потребителей

(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной

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

Лист 2 из 2

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	223,80	Приказ Департамента от 13.01.15 №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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	223,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	2380,80	Приказ Департамента от 13.01.15 №3-1	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	2380,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	2857,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	2857,60		
нормативы запасов топлива всего (уголь), в том числе:	876,4	Приказ Департамента от 13.01.15 №3-3	
эксплуатационный запас, тн	756		
неснижаемый запас, тн	120,40		
нормативы запасов топлива всего (нефть), в том числе:	12,1		
эксплуатационный запас, тн	10,3		
неснижаемый запас, тн	1,80		
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

Акционерное общество Кондитерская фабрика "Красная звезда"
для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение
22

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	18 085,70	18 085,70	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	15 652,90	15 652,90	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	2 432,80	2 432,80	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 082,16	2 137,61	55,45
2	базовый уровень операционных расходов	1 993,55	1 993,55	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	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	-
III	Неподконтрольные расходы	2 274,81	2 255,61	- 19,20
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:	325,68	310,37	- 15,32
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	15,32	-	- 15,32
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	310,37	310,37	- 0,00
13.3.1	налог на имущество организаций	305,16	305,16	-
13.3.2	земельный налог	5,21	5,21	- 0,00
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:	645,47	641,59	- 3,88
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	645,47	641,59	- 3,88
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	-	-
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	0,40	0,20	- 0,20
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 303,66	1 303,66	-
16.1	амортизация основных средств	1 303,66	1 303,66	-
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	-	-	-

СРД

	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	-	-
	Ставка налога на УСН	-	-	-
	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	12 981,48	12 704,53	- 276,94
1.2	расходы на топливо (основное)	11 474,42	11 164,30	- 310,12
	объем топлива			-
	цена топлива			-
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 312,25	1 337,33	25,07
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 312,25	1 337,33	25,07
1.3.1.1	на технологические нужды	1 312,25	1 337,33	25,07
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-
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	-	-	-
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	-	-
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	194,80	202,90	8,10
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	2,72	2,72	-
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,07	0,07	0,00
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	-	-
	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		-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 338,45	17 097,75	-240,69

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	
4.	Индекс роста цен на топливо		газ природный	105,8

Акционерное общество Кондитерская фабрика "Красная звезда"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул.

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	152,90	Приказ Департамента от 13.05.16 №3-207	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**	152,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	376,45	не утв.	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	376,45		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	154,63		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	154,63		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	25,00	Приказ Департамента от 13.05.16 №3-208	
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	25,00		
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 "Тепловая компания "Стандарт"

села Молчаново Молчановского сельского поселения
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	21 406,86	23 919,28	21 406,86	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	8,97	8,97	8,97	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	21 397,89	23 910,31	21 397,89	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	14 383,11	15 066,21	14 766,13	383,02
2	базовый уровень операционных расходов	13 969,61	13 969,61	13 969,61	- 0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,047	1,037	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	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	4 094,43	5 308,99	5 026,00	931,57
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	156,00	-	-	- 156,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	792,96	594,72	594,72
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39,88	64,54	8,91	- 30,97
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	32,42	-	1,69	- 30,73
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6,70	64,54	7,22	0,52
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,76	-	-	0,76
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	0,76	-	-	0,76
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 436,59	3 958,41	3 833,76	1 397,18
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 581,71	3 522,48	3 411,56	1 829,85
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	854,88	435,93	422,21	- 432,67
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 внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	507,42	-	131,04	- 376,38
16.1	амортизация основных средств	507,42	-	131,04	- 376,38
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	140,95	-	-	140,95
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	140,95	-	-	140,95
18	Прочие неподконтрольные расходы	227,85	-	-	227,85

19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	585,74	493,08	457,57	128,17
	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	25 033,52	29 444,23	26 441,61	1 408,09
1.2	расходы на топливо (основное)	19 998,66	22 298,63	20 105,47	106,81
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 251,77	5 560,80	5 181,82	930,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 251,77	5 560,80	5 181,82	930,06
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	783,09	312,27	4,81	778,28
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	16,66	-	106,50	89,85
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,05	-	45,21	45,16
1.5	расходы на теплоноситель	-	1 272,53	1 149,50	1 149,50
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	5 975,40	5 975,40	5 975,40
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	212,96	192,37	192,37
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:	-	-1 496,74	- 4 011,91	- 4 011,91
	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	-	-1 496,74	- 4 011,91	- 4 011,91
	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	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	43 511,05	48 322,70	42 221,83	-1 289,22

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
	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,3

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

с 01.01.2018 по 31.12.2018

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Молчаново Молчановского сельского поселения

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,00	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/597	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,97		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	6 859,6	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/596	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5915,76		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	6 820,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	6081,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	140,00		
эксплуатационный запас, тн	86,50		
неснижаемый запас, тн	53,50	Приказ Департамента от 04.12.2015 №3-482	дизтопливо
общий нормативный запас топлива, в том числе:	4,20		
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	4,20		
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.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по

Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское»
села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи Сергеевского сельского
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	-	1 401,08	1 401,08	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	45,88	45,88	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	1 355,20	1 355,20	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	3 109,68	3 047,75	- 61,94
2	базовый уровень операционных расходов	-	2 883,34	2 883,34	-
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	-	997,87	898,23	- 99,64
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	67,79	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	878,84	852,38	- 26,46
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	51,24	45,85	- 5,39
	Ставка налога на УСН	-	0,96	0,96	- 0,00
	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	-	1 240,96	840,12	- 400,84
1.2	расходы на топливо (основное)	-	703,96	691,93	- 12,02
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	532,14	144,27	- 387,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	-	532,14	144,27	- 387,87
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	4,86	3,91	- 0,95
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	-	-
	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	-	-
	экономию 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	-	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	0,00	5 348,51	4 786,09	4 786,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00

	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дрова	104,0
--	---	---------------	-------	-------

Черч

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

Муниципальное унитарное предприятие «Сергеевское»

теплоснабжение

для потребителей

**производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт
села Сергеево, деревни Рождественка, села Ежи
Сергеевского сельского поселения Первомайского**

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	255,20	Приказ Департамента от 29.05.14 №13/90	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**	255,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	140,30	Приказ Департамента от 29.05.14 №13/87	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	140,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	73,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	73,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	0	
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.



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"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,18
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	163,48
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
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

** - 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

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"**

потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	Эксперт
1	2	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 871 768,96
1.1	расходы на сырье и материалы	36 110,24
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	36 110,24
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	17 230,96
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	18 879,28
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	956 457,93
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	130 187,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	130 187,10
1.3.1.1	на технологические нужды	130 187,10
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	11 236,05
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	114,20
1.4.2.	тариф на холодную воду	98,39
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00
1.7	оплата труда всего	566 649,49
1.7.1	оплата труда производственного персонала	498 421,17
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	19 318,65
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	68 228,32
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	28 334,02
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	171 128,15
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 организациям, 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
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	5 666,49
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
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 666,49
2.4.1	расходы на услуги банков	5 666,49
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	54 821,12
IV.1.	Финансовый результат от реализации	54 821,12
IV.2.	то же в %	2,92
V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	1 932 256,58
VII	товарная продукция	1 932 256,58
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 877 435,46
2	Финансовый результат от реализации	54 821,12
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	54 821,12
3	необходимая валовая выручка, всего	1 932 256,58

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "РСО ТеплоГарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

**деревни Воронино Воронинского сельского поселения
Томского района**

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4127,29	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	2323,33	
Индекс потребительских цен	%	1,037	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,047	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,018
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / мЗ	676,23	522,8
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / мЗ	313,02	18,99
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	313,00	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	313,02	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	163,40	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		159,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		159,20	

*-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.

РР.А

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "РСО ТеплоГарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+ сбыт

для потребителей

села Семилужки Воронинского сельского поселения
Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5134,64	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1393,88	
Индекс потребительских цен	%	1,037	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,047	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	1,024
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	пеллеты	1,04
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	363,22	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	363,217	
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь	-
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	158,87	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		158,87	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		158,87	

*-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.

2018.12.12

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке тарифов на 2018 год,

для потребителей котельной, расположенной по адресу поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Щегарского 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	169,6	от 14.10.2016 №3-328	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**	229,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	89,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	55,0		
общий нормативный запас топлива (уголь топливо), в том числе:	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас, тн	501,7		
неснижаемый запас, тн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0		

* - 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

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей котельной, расположенной по адресу поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	445,80	425,14	365,81	- 59,33
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	445,80	425,14	365,81	- 59,33
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 154 392,03	1 154 392,04	1 142 275,32	- 12 116,71
	Базовый уровень операционных расходов	1 112 645,57	1 112 645,57	1 112 645,57	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,048	1,037	- 0,011
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	-	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	599 311,74	325 885,29	324 792,25	- 1 093,04
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		1 960,17	-	- 1 960,17
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		743,17	257,50	- 485,67
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		299 748,35	296 602,13	- 3 146,21
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)		-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:		-	3 811,51	3 811,51
	другие обосновывающие расходы, в том числе		3 337,65	3 889,57	551,92
	прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		20 095,95	20 231,53	135,58
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	663 266,92	549 413,91	576 317,29	26 903,38
	расходы на топливо		452 066,01	474 374,58	22 308,57
	резервное топливо		-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		93 524,30	97 912,86	4 388,56
	электрическая энергия, в том числе:		93 524,30	97 912,86	4 388,56
	покупная тепловая энергия, в том числе:		-	-	-
	расходы на холодную воду		3 823,60	4 029,85	206,25
	расходы на теплоноситель		-	-	-
V	Прибыль	11 604,52	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	Нормативный уровень прибыли		-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	24 705,91	305 433,83	- 280 727,92
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2014 год)		-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)		24 705,91	82 353,03	-

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)		-	-	223 080,80	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)		-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 428 575,22	2 004 985,33	1 737 951,03		-267 034,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%			103,70
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%			104,70
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%			105,20
4.	Индекс роста цен на топливо 1	вид топлива/%		уголь	101,80



Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке тарифов на 2018 год,

для потребителей группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Медьниково Шегарского сельского поселения Шегарского 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	169,6	от 14.10.2016 №3-328	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**	161,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	3206,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3778,1		
общий нормативный запас топлива (дизельное топливо), в том числе:	69,5	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	69,5		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	585,8		
эксплуатационный запас, тн	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0		

* - 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

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

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



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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково
Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение (гр. 5-гр.3)
1	2	3	4	5	6
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	26 664,93	26 105,23	26 105,23	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	26 664,93	26 105,23	26 105,23	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 622 989,27	7 622 989,27	7 542 976,97	- 80 012,29
	Базовый уровень операционных расходов		7 347 317,90	7 347 317,90	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,04800	1,03700	- 0,011000
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	-	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	11 818 867,30	2 363 986,87	2 562 240,62	198 253,74
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		12 897,62	13 062,22	164,60
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		14 294,28	8 595,61	- 5 698,67
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		1 861 900,62	1 842 357,77	- 19 542,85
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:		14 074,50	174 848,12	160 773,62
	другие обосновывающие расходы, в том числе		82 453,48	128 084,05	45 630,57
	прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		378 366,37	395 292,85	16 926,48
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	35 029 095,00	28 228 027,30	29 819 360,40	1 591 333,10
	расходы на топливо		21 482 081,49	22 596 198,81	1 114 117,32
	резервное топливо		-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		5 804 639,33	6 173 172,77	368 533,44
	электрическая энергия, в том числе:		5 804 639,33	6 173 172,77	368 533,44
	покупная тепловая энергия, в том числе:		-	-	-
	расходы на холодную воду		154,30	149,83	- 4,46
	расходы на теплоноситель		941 152,18	1 049 838,99	108 686,80
V	Прибыль	101 379,43	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	Нормативный уровень прибыли		-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	471 634,29	1 804 504,76	- 1 332 870,47
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2014 год)		-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)		- 471 634,29	- 1 030 857,80	

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)		-	773 646,96	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)		-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	54 572 331,00	37 743 369,15	38 120 073,23	376 704,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,20
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Eller

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке тарифов на 2018 год,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского 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	169,6	от 14.10.2016 №3-328	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**	224,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации. Гкал***	4843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа. Гкал**	75,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации. мЗ***	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа. мЗ**	59,5		
общий нормативный запас топлива (уголь топливо), в том числе:	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас. тн	501,7		
неснижаемый запас. тн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа. тн	0,0		

* - 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

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

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

Е.И.И.И.

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	688,42	688,42	688,42	- 0,00
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	688,42	688,42	688,42	- 0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	730 841,79	730 841,78	723 170,74	- 7 671,05
	Базовый уровень операционных расходов	704 412,24	704 412,24	704 412,24	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,048	1,037	- 0,011
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	-	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	747 738,89	229 686,59	237 443,12	- 7 756,53
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		743,17	668,94	- 74,23
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		200 811,18	198 703,43	- 2 107,75
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:		-	6 972,99	6 972,99
	другие обосновывающие расходы, в том числе		5 658,01	7 115,79	1 457,77
	прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		22 474,22	23 981,98	1 507,75
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 898 914,43	1 309 368,23	1 461 565,65	- 152 197,41
	расходы на топливо		655 154,60	777 081,48	121 926,88
	резервное топливо		-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		650 077,19	680 124,61	30 047,41
	электрическая энергия, в том числе:		650 077,19	680 124,61	30 047,41
	покупная тепловая энергия, в том числе:		-	-	-
	расходы на холодную воду		4 136,44	4 359,57	223,13
	расходы на теплоноситель		-	-	-
V	Прибыль	16 280,72	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	Нормативный уровень прибыли		-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	10 376,67	178 824,08	- 168 447,41
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2014 год)		-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)		- 10 376,67	- 28 824,08	

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)		-	150 000,00	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)		-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 393 775,83	2 259 519,94	2 243 355,43	-16 164,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70	
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70	
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,20	
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь	101,80

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	168.9	168.9	168.9	от 13.12.2017 №3-516	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**	160.7	160.7	160.7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4791.2	4791.2	4791.2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	16.7	16.7	16.7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5319.5	5319.5	5319.5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3.6	3.6	3.6		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	-	-	-	от 13.12.2017 №3-528	Резервное топливо не предусмотрено
эксплуатационный запас, тн	-	-	-		
неснижаемый запас, тн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

т

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	351,03	351,03	0,00	-	351,03	-	351,03
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	351,03	351,03	0,00	-	351,03	-	351,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	562 431,90	254 913,28	-307 518,63	-	262 458,71	-	270 227,49
2	базовый уровень операционных расходов	562 431,90	254 913,28	-307 518,63		254 913,28		254 913,28
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	52 512,07	13 444,04	-39 068,03				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	410 819,83	239 885,75	-170 934,09				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	32 000,00	117,35	-31 882,65				
2.5	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:	21 500,00	1 252,30	-20 247,70				
2.6	расходы на служебные командировки		0,00	0,00				
2.7	расходы на обучение персонала		32,50	32,50				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	45 600,00	181,34	-45 418,66				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)		0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы		0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	x		1,040		1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	x		1,00		1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	x		0,00		0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1,00	x		1,00		1,00
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,17	x		0,17		0,17
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	x		0,75		0,75
10	Индекс изменения операционных расходов		x	-		1,0296		1,0296
III	Неподконтрольные расходы	162 078,39	82 743,20	-79 335,19	-	83 513,62	-	86 016,53
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		0,00	0,00		0,00		0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 000,00	0,00	-11 000,00		0,00		0,00
13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	120,00	48,11	-71,89		49,08		50,09

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	120,00	21,96	-98,04		21,96		21,96
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	24,21	24,21		25,18		26,18
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции		1,94	1,94		1,94		1,94
13.4	иные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	148 716,78	72 445,50	-76 271,29		73 691,78		75 873,06
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)		0,00	0,00		0,00		0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 241,61	1 861,28	-380,33		1 085,74		1 085,74
17	другие обосновывающие расходы, в том числе		1 899,39	1 899,39		1 975,37		2 054,38
18	прочие неподконтрольные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		6 488,92	6 488,92		6 711,65		6 953,26
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	306 415,06	317 724,56	11 309,50	x	331 903,83	-	346 035,57
1.2	расходы на топливо	271 480,56	284 217,64	12 737,08		296 723,22		309 482,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	34 220,00	32 942,74	-1 277,26		34 586,46		35 935,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	34 220,00	32 942,74	-1 277,26		34 586,46		35 935,33
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00	0,00		0,00		0,00
1.4	расходы на холодную воду	714,50	564,18	-150,32		594,16		617,92
1.5	расходы на теплоноситель			0,00		0,00		0,00
V	Прибыль	11 340,18	0,00	-11 340,18	x	0,00	x	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	11 340,18	0,00	-11 340,18		0,00		0,00
	Нормативный уровень прибыли		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:		-24 344,22	-24 344,22		-21 562,02		-23 648,67
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год		-24 344,22	-24 344,22		-21 562,02		-23 648,67
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 042 265,53	631 036,81	-411 228,72	-	656 314,14	x	678 630,92

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Elle

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке тарифов на 2018 год,

для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково
Шегарского сельского поселения Шегарского 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	169,6	от 14.10.2016 №3-328	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**	156,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4843,4	от 14.10.2016 №3-329	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	7,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3,7		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	627,4	от 14.10.2016 №3-327	
эксплуатационный запас, тн	501,7		
неснижаемый запас, тн	125,7		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0		

* - 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

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

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

Е.М.М.

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

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение (гр.5 - гр.6)
1	2	3	4	5	6
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	263,19	263,19	248,33	- 14,86
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	263,19	263,19	248,33	- 14,86
II	Операционные (подконтрольные расходы)	357 190,19	357 190,19	353 441,06	- 3 749,13
	Базовый уровень операционных расходов		344 273,06	344 273,06	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,048	1,037	- 0,011
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	-	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	286 064,14	87 965,88	115 410,55	27 444,67
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		-	26 990,56	26 990,56
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		-	13,92	13,92
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		79 846,47	79 008,38	- 838,08
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:		-	1 253,86	1 253,86
	другие обосновывающие расходы, в том числе		1 432,54	1 279,54	- 153,00
	прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		6 686,87	6 864,28	177,41
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	278 018,40	230 217,77	224 440,64	- 5 777,12
	расходы на топливо		215 886,34	210 300,70	- 5 585,64
	резервное топливо		-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		14 172,85	13 985,95	- 186,90
	<i>электрическая энергия, в том числе:</i>		<i>14 172,85</i>	<i>13 985,95</i>	<i>- 186,90</i>
	<i>покупная тепловая энергия, в том числе:</i>		<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	расходы на холодную воду		158,58	153,99	- 4,59
	расходы на теплоноситель		-	-	-
V	Прибыль	4 423,27	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	Нормативный уровень прибыли		-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	- 50 902,05	- 98 003,71	- 47 101,67
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2014 год)		-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)		- 50 902,05	- 50 902,05	

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)		-	-	47 101,67	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)		-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	925 696,00	624 471,78	595 288,53	-29 183,25	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70	
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70	
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,20	
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		газ природный	105,30

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 26 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	168.9	168.9	168.9	от 13.12.2017 №3-516	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**	157.6	157.6	157.6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4791.2	4791.2	4791.2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	933.3	933.3	933.3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5319.5	5319.5	5319.5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	1120.0	1120.0	1120.0		
общий нормативный запас топлива (ДТ), в том числе:	69.3	69.3	69.3	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	-	-	-		
неснижаемый запас, тн	69.3	69.3	69.3		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Е.М.М.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 26 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

т

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	351,03	5 698,26	5 347,23	-	5 698,26	-	5 698,26
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	351,03	5 698,26	5 347,23	-	5 698,26	-	5 698,26
II	Операционные (подконтрольные расходы)	562 431,90	2 569 937,26	2 007 505,35	-	2 646 007,40	-	2 724 329,22
2	базовый уровень операционных расходов	562 431,90	2 569 937,26	2 007 505,35		2 569 937,26		2 569 937,26
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	52 512,07	224 030,91	171 518,84				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	410 819,83	2 290 951,30	1 880 131,46				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	32 000,00	36 351,06	4 351,06				
2.5	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:	21 500,00	16 736,20	-4 763,80				
2.6	расходы на служебные командировки		0,00	0,00				
2.7	расходы на обучение персонала		434,30	434,30				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	45 600,00	1 433,49	-44 166,51				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)		0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы		0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	x		1,040		1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	x		1,00		1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	x		0,00		0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		27,23	x		27,23		27,23
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		3,44	x		3,44		3,44
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	x		0,75		0,75
10	Индекс изменения операционных расходов		x	-		1,0296		1,0296
III	Неподконтрольные расходы	162 078,39	851 840,44	689 762,05	-	858 807,55	-	884 985,23
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		4 167,34	4 167,34		4 334,04		4 507,40
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 000,00	0,00	-11 000,00		0,00		0,00
13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	120,00	2 904,26	2 784,26		3 004,50		3 108,76

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	120,00	372,05	252,05		372,05		372,05
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	2 506,23	2 506,23		2 606,48		2 710,74
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции		25,98	25,98		25,98		25,98
13.4	иные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	148 716,78	691 867,29	543 150,51		704 433,53		725 284,76
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		0,00	0,00		0,00		0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 241,61	24 874,72	22 633,11		14 510,25		14 510,25
17	другие обесценивающие расходы, в том числе		25 384,14	25 384,14		25 879,13		26 888,41
18	прочие неподконтрольные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		102 642,69	102 642,69		106 646,10		110 685,64
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	306 415,06	6 945 133,89	6 638 718,83	x	7 266 441,02	-	7 569 934,94
1.2	расходы на топливо	271 480,56	5 008 577,34	4 737 096,78		5 233 108,41		5 459 007,66
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	34 220,00	1 601 760,32	1 567 540,32		1 687 610,20		1 753 427,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	34 220,00	1 601 760,32	1 567 540,32		1 687 610,20		1 753 427,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00	0,00		0,00		0,00
1.4	расходы на холодную воду	714,50	0,00	-714,50		0,00		
1.5	расходы на теплоноситель		334 796,23	334 796,23		345 722,41		357 500,28
V	Прибыль	11 340,18	0,00	-11 340,18	x	0,00	x	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	11 340,18	0,00	-11 340,18		0,00		0,00
	Нормативный уровень прибыли		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:		-675 263,17	-675 263,17		-665 884,52		-534 583,35
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год		-675 263,17	-675 263,17		-665 884,52		-534 583,35
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 042 265,53	9 691 648,42	8 649 382,88	-	10 105 371,46	x	10 644 666,04

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива / %	газ природный	105,30

Евдокимов

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	168,9	168,9	168,9	от 13.12.2017 №3-516	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**	167,1	167,1	167,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	4791,2	4791,2	4791,2	от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	26,6	26,6	26,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	5319,5	5319,5	5319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	12,6	12,6	12,6		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	585,8	585,8	585,8	от 13.12.2017 №3-528	
эксплуатационный запас, тн	464,9	464,9	464,9		
неснижаемый запас, тн	120,9	120,9	120,9		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,0	0,0	0,0		

* - 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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

для потребителей села Нашеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

т

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 831,83	1 831,89	0,06	-	1 831,89	-	1 831,89
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 831,83	1 831,89	0,06	-	1 831,89	-	1 831,89
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 395 877,74	1 127 934,34	-267 943,40	-	1 161 321,19	-	1 195 696,30
2	базовый уровень операционных расходов	1 395 877,74	1 127 934,34	-267 943,40		1 127 934,34		1 127 934,34
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	42 494,72	52 280,00	9 785,28				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		153,11	153,11				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	973 028,79	1 068 364,55	95 335,76				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	55 638,58	485,47	-55 153,11				
2.5	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:	13 398,95	6 027,91	-7 371,04				
2.6	расходы на служебные командировки		0,00	0,00				
2.7	расходы на обучение персонала		134,44	134,44				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:		0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	311 316,70	488,86	-310 827,84				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)		0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы		0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	x		1,040		1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	x		1,00		1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	x		0,00		0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1,82	x		1,82		1,82
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,76	x		0,76		0,76
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	x		0,75		0,75
10	Индекс изменения операционных расходов		x	-		1,0296		1,0296
III	Неподконтрольные расходы	368 644,39	380 487,62	11 843,23	-	384 624,63	-	396 303,02
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе		96,95	96,95		100,83		104,86
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	46 284,00	0,00	-46 284,00		0,00		0,00
13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19 076,15	11 078,81	-7 997,34		11 519,35		11 977,52

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	76,15	57,18	-18,97		57,18		57,18
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 000,00	11 013,59	-7 986,41		11 454,13		11 912,30
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	†	8,04	8,04		8,04	†	8,04
13.4	иные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	293 854,70	322 646,09	28 791,40		328 141,46		337 854,45
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)		0,00	0,00		0,00		0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 429,54	7 700,06	-1 729,49		4 491,70		4 491,70
17	другие обосновывающие расходы, в том числе		7 857,75	7 857,75		8 172,06		8 498,94
18	прочие неподконтрольные расходы		0,00	0,00		0,00		0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)		31 107,96	31 107,96		32 199,22		33 375,55
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 685 730,48	1 633 482,25	-52 248,23	-	1 706 175,73	-	1 778 931,15
1.2	расходы на топливо	1 553 246,55	1 493 060,37	-60 186,18		1 558 755,03		1 625 781,50
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	131 239,60	139 897,47	8 657,87		146 896,28		152 625,24
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	131 239,60	139 897,47	8 657,87		146 896,28		152 625,24
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00	0,00		0,00		0,00
1.4	расходы на холодную воду	1 244,33	524,41	-719,92		524,41		524,41
1.5	расходы на теплоноситель			0,00		0,00		0,00
V	Прибыль	51 753,79	0,00	-51 753,79	-	0,00	-	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		0,00	0,00		0,00		0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	51 753,79	0,00	-51 753,79		0,00		0,00
	Нормативный уровень прибыли		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:		-194 140,13	-194 140,13		-240 086,63		-212 907,01
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год		-194 140,13	-194 140,13		-240 086,63		-212 907,01
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 502 006,40	2 947 764,08	-554 242,33	-	3 012 034,91	-	3 158 023,46

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Е.А.А.А.

Зачем?

ПРИЛОЖЕНИЕ № 20

Акционерное общество "ТомскРТС"

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

для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

показатель *	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	160,30	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/659	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**	160,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	5563,50	Приказ Департамента Минэнерго от 30 октября 2014 года №804	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5563,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	15326,88		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	15326,88		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	945,90	Приказ Департамента от 03.12.14 №33/441	Уголь
эксплуатационный запас, тн	819,60		
неснижаемый запас, тн	126,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	159,00		Дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	159,00		Мазут
общий нормативный запас топлива, в том числе:	479,40		
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн	479,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение (гр.5-гр.6)
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	28 237,98	32 253,39	28 646,00	3 607,39
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	28 237,98	32 253,39	28 646,00	3 607,39
II	Операционные (подконтрольные расходы)	15 690 336,90	7 234 992,37	7 090 890,44	144 101,93
	Базовый уровень операционных расходов	6 708 389,81	6 708 389,81	6 708 389,81	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,047	1,037	0,01
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,000	1,000	-
	Индексы изменения количества активов (ИКА):	-	-	-	-
	передача тепловой энергии	-	-	-	-
	производство тепловой энергии	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,750	0,750	-
III	Неподконтрольные расходы	5 837 738,39	1 731 632,12	1 423 286,66	308 345,45
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	76 101,68	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	313 500,00	300 000,00	-	300 000,00
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	204 714,84	19 543,08	10 763,07	8 780,01
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 455 771,92	1 398 455,14	1 361 357,22	37 097,92
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 409 071,53	13 633,90	51 166,38	37 532,48
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	налог на прибыль	378 578,43	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	30 391 198,59	33 358 818,42	29 930 234,47	3 428 583,95
	расходы на топливо	22 860 967,61	23 835 312,38	22 148 304,54	1 687 007,84
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 669 529,68	7 522 078,71	6 343 670,41	1 178 408,30
	электрическая энергия, в том числе:	6 669 529,68	7 522 078,71	6 343 670,41	1 178 408,30
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	-	-	-	-
	расходы на теплоноситель	860 701,31	2 001 427,33	1 438 259,52	563 167,81
V	Прибыль	1 514 313,72	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	438 587,99	-	-	-

	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-		-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 075 725,73		-	-
	Нормативный уровень прибыли	2,92		-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	5 284 934,40	-	279 790,68	279 790,68
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	5 284 934,40		279 790,68	279 790,68
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	10 249 003,36	-	110 240,08	110 240,08
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	68 967 525,37	42 325 442,90	38 834 442,34	-3 491 000,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,20
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Elle

Акционерное общество "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год**	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	154,5	154,5	154,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	50649,2	50649,2	50649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2,3	2,3	2,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	145313,8	145313,8	145313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2,2	2,2	2,2		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-		
эксплуатационный запас, тн	-	-	-	не утверждались	
неснижаемый запас, тн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Edlley

Акционерное общество "ТомскРТС"

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

для потребителей котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Держинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	160,30	Приказ Департамента от 19.12.14 №38/659	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**	164,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	45695,50	Приказ Департамента Минэнерго от 30 октября 2014 года №804	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	5935,66		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	142272,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2336,91		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	945,90	Приказ Департамента от 03.12.14 №33/441	Уголь
эксплуатационный запас, тн	819,60		
неснижаемый запас, тн	126,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	159,00		Дизельное топливо
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	159,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	479,40		Мазут
эксплуатационный запас, тн	-		
неснижаемый запас, тн	479,40		
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.

Еллина

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

Акционерное общество "ТомскРТС"

потребители котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение (гр.5-гр.6)
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	16 813,07	19 445,48	18 723,56	- 721,93
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	16 812,97	19 445,48	18 723,56	- 721,93
II	Операционные (подконтрольные расходы)	26 517 828,22	25 486 586,67	24 978 961,22	- 507 625,45
	Базовый уровень операционных расходов	23 631 532,63	23 631 532,63	23 631 532,63	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,047	1,037	- 0,01
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,000	1,000	-
	Индексы изменения количества активов (ИКА):	-	-	-	-
	передача тепловой энергии	-	-	-	-
	производство тепловой энергии	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,750	0,750	-
III	Неподконтрольные расходы	6 300 353,37	4 861 198,79	4 507 158,97	- 354 039,82
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	37 454,58	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	279 717,99	215 124,69	1 644,00	- 213 480,69
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	73 038,13	38 946,19	33 878,26	- 5 067,93
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 208 373,71	4 577 071,43	4 455 651,85	- 121 419,57
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	97 504,96	30 056,48	15 984,86	- 14 071,63
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	налог на прибыль	604 264,00	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18 752 950,78	20 380 118,10	19 956 488,83	- 423 629,27
	расходы на топливо	13 569 976,39	15 467 210,84	14 972 588,22	- 494 622,62
	резервное топливо	4 915 242,79	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 772 976,79	4 773 840,77	4 846 649,66	72 808,89
	электрическая энергия, в том числе:	4 772 976,79	4 773 840,77	4 846 649,66	72 808,89
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	142 266,00	-	-	-
	расходы на теплоноситель	-	139 066,49	137 250,96	- 1 815,53
V	Прибыль	2 417 057,90	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	620 483,90	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 796 574,00	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	4,69	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	9 122 457,00	-	471 576,75	471 576,75
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	9 122 457,00	-	471 576,75	471 576,75
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	63 110 647,27	50 727 903,55	49 914 185,78	-813 717,78

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		103,70
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,20
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	101,80
5.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Белла

Полное наименование организации

Акционерное общество «ТомскРТС»

группа потребителей/ котельных

котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

без учета НДС

Наименование показателя	Предложение организации	принято при утверждении	КОРРЕКТИРОВКА (План ДТР Томской области)		
			всего год	01.01-30.06	01.07-31.12
Объем теплоносителя всего, м3		2 662.63	2 662.63	1 331.32	1 331.32
Операционные расходы		56 990.61	56 446.29	28 223.14	28 223.14
базовый уровень операционных расходов		54 982.12	54 982.12	0.00	0.00
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1.05	1.04	1.04	1.04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1.00	1.00	1.00	1.00
Индекс изменения количества активов (ИКА)		0.00	0.00	0.00	0.00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0.75	0.75	0.75	0.75
Неподконтрольные расходы		5 447.44	5 232.70	2 616.35	2 616.35
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		5 447.44	5 232.70	2 616.35	2 616.35
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)		5 411.37	5 198.05	2 599.02	2 599.02
платежи в фонд социального страхования		36.08	34.65	17.33	17.33
Амортизация оборудования цеха ХВО		0.00	0.00	0.00	0.00
Водный налог (плата за пользование водными объектами)		0.00	0.00	0.00	0.00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов		95 506.18	94 702.46	46 196.32	48 506.14
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		0.00	0.00	0.00	0.00
расходы на электроэнергию		0.00	0.00	0.00	0.00
расходы на холодную воду		95 506.18	94 702.46	46 196.32	48 506.14
расходы на водоотведение		0.00	0.00	0.00	0.00
НВВ		155 935.74	156 381.45	76 942.78	79 438.66
Тариф, руб./м3					
1 полугодие		58.19	57.79	x	x
темп роста тарифа 1 полугодия		100.00	100.00	x	x
2 полугодие		60.83	59.67	x	x
темп роста тарифа 2 полугодия		104.54	103.24	x	x

Elle

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая
система

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»

наименование показателя	Период регулирования 2018 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01. - 30.06.	01.07. -31.12.
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	71 883,61	34 674,94	37 208,67
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./ м3	х	х	х
расходы на теплоноситель	19 130,49	9 412,58	9 717,91
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	325,73	162,86	162,86
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	57,79	59,67
расходы на тепловую энергию	52 753,12	25 262,36	27 490,76
объем тепловой энергии, Гкал	19,67	9,77	9,90
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 681,39	2 585,24	2 776,27
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	71 883,61	34 674,94	37 208,67
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	325,73	162,86	162,86
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	325,73	162,86	162,86
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	х	212,91	228,47
темп роста, %	х	100,00	107,31
компонент на холодную воду, руб./м3	х	57,79	59,67
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	х	2 585,24	2 776,27

Е.И.И.

Акционерное общество "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	154,5	154,5	154,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	50649,2	50649,2	50649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2,3	2,3	2,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	145313,8	145313,8	145313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2,2	2,2	2,2		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-	не утверждались	
эксплуатационный запас, тн	-	-	-		
неснижаемый запас, тн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Е.И.И.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Акционерное общество "ТомскРТС"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Ленина, 32/6 городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	300,52	361,36	60,84	300,52	361,36	300,52	361,36
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	300,52	361,36	60,84	300,52	361,36	300,52	361,36
II	Операционные (подконтрольные расходы)	677 283,96	586 437,19	-90 846,77	704 375,31	603 795,73	732 550,32	621 668,08
2	базовый уровень операционных расходов	677 283,96	586 437,19	-90 846,77	677 283,96	586 437,19	677 283,96	586 437,19
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	15 650,70	49 099,30	33 448,59				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	267 729,09	289 922,12	22 193,03				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	340 474,67	236 643,91	-103 830,76				
2.5	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:	23 193,41	2 369,43	-20 823,98				
2.6	расходы на служебные командировки	687,77	398,55	-289,22				
2.7	расходы на обучение персонала	590,17	489,49	-100,67				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 501,56	0,00	-4 501,56				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	24 456,58	7 514,38	-16 942,20				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,000	1,037	x	1,051	1,040	1,051	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	x	1,00	1,000	1,00	1,000
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,000	0,00	0,000
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,23	0,25	x	0,23	0,25	0,23	0,25
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	0,52	x	0,00	0,52	0,00	0,52
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	x	0,00	0,75	0,00	0,75
10	Индекс изменения операционных расходов	0,00	0,00	x	0,000	1,030	0,000	1,030
III	Неподконтрольные расходы	535 868,61	490 820,39	-45 048,23	538 575,52	511 233,69	542 865,01	530 481,23
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	1 412,22	0,00	-1 412,22	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	422 718,76	397 237,37	-25 481,39	422 718,76	413 126,86	422 718,76	429 651,94

13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 992,66	6 953,49	-2 039,16	9 301,20	7 009,75	9 623,76	7 068,25
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	17,87	16,10	-1,77	19,01	16,10	19,94	16,10
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 701,23	1 406,28	-1 294,95	2 727,6811	1 462,53	2 755,43	1 521,03
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 273,56	5 531,12	-742,44	6 554,50	5 531,12	6 848,38	5 531,12
13.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	80 787,17	85 531,35	4 744,17	84 018,40	89 998,90	87 379,14	92 662,87
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 621,66	1 098,18	-2 523,48	3 621,66	1 098,18	3 621,66	1 098,18
17	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	18 336,14	0,00	-18 336,14	18 915,50	0,00	19 521,69	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	458 020,12	434 646,85	-23 373,27	479 071,74	455 845,53	500 796,07	474 496,63
1.2	расходы на топливо	254 244,59	229 043,15	-25 201,43	262 512,49	239 031,78	270 650,37	249 222,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	199 908,80	201 522,44	1 613,64	212 503,05	212 568,85	225 890,75	220 859,03
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	199 908,80	201 522,44	1 613,64	212 503,05	212 568,85	225 890,75	220 859,03
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	3 866,73	0,00	-3 866,73	4 056,20	0,00	4 254,95	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	4 081,25	4 081,25	0,00	4 244,90	0,00	4 414,69
V	Прибыль	73 344,57	0,00	-73 344,57	71 922,08	0,00	74 197,26	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 596,06	0,00	-3 596,06	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	69 748,51	0,00	-69 748,51	71 922,08	0,00	74 197,26	0,00
	Нормативный уровень прибыли	4,39	0,00	x	4,18	0,00	4,18	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	289 481,33	129 734,42	-159 746,91	0,00	96 103,57	0,00	181 445,09
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	289 481,33	129 734,42	-159 746,91	0,00	96 103,57	0,00	181 445,09
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 033 998,59	1 641 638,84	-392 359,75	1 793 944,65	1 666 978,52	1 850 408,66	1 808 091,04

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Елль

Водяная

ПРИЛОЖЕНИЕ № 25

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год,
для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

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	160,90	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	158,52		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	50 649,20	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	38 882,42		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	145 313,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	137 804,96		
общий нормативный запас топлива (мазут), в том числе:	477,20	Приказ ДТР ТО от 29.12.2016 № 3-871	
эксплуатационный запас, тн	0,00		
неснижаемый запас, тн	477,20		
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.

Елла

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	242 836 661,30	203 669 504,89	-40 466 646,36
1.1	Расходы на сырье и материалы	2 804 625,04	2 618 306,74	-186 318,29
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 486 265,63	1 616 623,83	130 358,20
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	1 318 359,41	1 001 682,92	-316 676,50
1.2	Расходы на топливо	120 908 390,27	104 690 190,69	-16 218 199,58
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	35 561 745,29	29 787 869,10	-5 773 876,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	31 155 665,74	29 661 853,53	-1 493 812,21
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 406 079,55	126 015,57	-4 280 063,97
1.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 830 938,45	1 830 938,45
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	301 749,57	195 567,44	-106 182,14
1.7	Оплата труда всего	47 079 400,61	35 577 601,18	-11 501 799,42
1.7.1	оплата труда производственного персонала	42 236 796,65	29 305 473,72	-12 931 322,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 842 603,96	6 272 127,46	1 429 523,50
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 199 147,22	10 511 334,52	-3 687 812,70
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	12 738 617,87	8 804 780,33	-3 933 837,54
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 460 529,35	1 706 554,20	246 024,84
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,16	0,15	-0,01
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 666 266,03	10 371 841,00	-2 593 914,97
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	506 133,95	401 446,92	-104 687,03
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	2 655 356,75	1 744 866,71	-910 490,04
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 320 447,44	1 105 566,55	-214 880,90
1.11.2	регламентные работы	1 143 493,15	639 300,17	-504 192,98
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	191 416,16	0,00	-191 416,16
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:	2 184 289,79	2 376 546,40	192 256,61

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	8 136,90	7 329,97	-806,93
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 673 038,65	421 939,66	-1 251 098,99
1.15	Расходы на служебные командировки	77 974,79	106 661,49	28 686,70
1.16	Расходы на обучение персонала	63 735,87	87 769,53	24 033,66
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	431 780,08	153 890,80	-277 889,28
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 688 983,92	2 776 995,97	88 012,05
1.18.1	охрана труда	43 246,02	75 052,09	31 806,07
1.18.2	прочие услуги	8 452,72	33,35	-8 419,37
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	прочие Управление	403 586,87	733 606,54	330 019,67
1.18.6	прочие Теплоэнергосбыт	2 233 698,32	1 968 303,99	-265 394,33
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	25 906,57	8 408,31	-17 498,26
II	Внереализационные расходы, всего	4 120 033,12	0,00	-4 120 033,12
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	4 120 033,12	0,00	-4 120 033,12
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	21 665 829,64	19 924 000,00	-1 741 829,64
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	15 000 000,00	19 924 000,00	4 924 000,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	888 516,41	0,00	-888 516,41
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	5 777 313,23	0,00	-5 777 313,23
IV	Налог на прибыль	5 688 505,86	3 984 800,00	-1 703 705,86
IV.1.	Финансовый результат от реализации	6 665 829,64	19 924 000,00	13 258 170,36
IV.2.	то же в %	2,70	9,78	7,10
V	выпадающие расходы/экономия (учитываемые в составе НВВ в 2018 году)	887 733,05	-11 078 929,10	-11 078 929,10
VI	Необходимая валовая выручка, всего	275 198 762,97	216 499 375,79	-59 111 144,07
VII	товарная продукция	275 198 762,97	216 499 375,79	216 499 375,79
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	246 956 694,42	203 669 504,89	-43 287 189,53
2	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	21 665 829,64	19 924 000,00	-1 741 829,64
3	Налог (УСН или налог на прибыль)	5 688 505,86	3 984 800,00	-1 703 705,86
4	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	887 733,05	-11 078 929,10	-11 966 662,15
5	Необходимая валовая выручка, всего	275 198 762,97	216 499 375,79	-58 699 387,18

Евгений

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ) котельной

рублей

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2018		
			План ДТР Томской области		
			всего год		
			Объем (кол-во)	Цена (тариф)	Затраты
				руб.коп. за ед.изм.	Сумма
1	2	3	7	8	5
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м³	202 507,45	-	-
1.1.	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м³	137 804,96	-	-
1.2.	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м³	49 758,00	-	-
1.3.	на компенсацию потерь пара	м³	1 163,99	-	-
1.4.	на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3)	м³	13 780,50	-	-
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО возникающих в процессе водоподготовки	кВт.ч.	-	-	-
		мЗ	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	391 021,24
3.1.	Сульфуголь (катионит)	тн	*	*	69 796,04
3.2.	Комплексон	тн	*	*	-
3.3.	Соль	тн	*	*	316 584,00
3.4.	Прочие (химреагенты, химвосуда и инвентарь)	*	*	*	4 641,20
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	-
4.1.	в т.ч. подрядным способом	*	*	*	-
4.2.	в т. ч.хозспособом (стоимость материалов)	*	*	*	-
4.2.1.	материалы на текущий ремонт	*	*	*	-
4.2.2.	материалы на капитальный ремонт	*	*	*	-
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	*	*	1 609 931,55
7.	Единый социальный налог	*	*	*	482 979,46
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	2 575,89
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования	*	*	*	0,16
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	-
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	-
11.1.	регламентные работы	*	*	*	-
11.2.	услуги вспомогательных производств	*	*	*	-
11.3.	Водный налог (плата за пользование водными объектами)		-	-	-
11.4.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя		-	-	-
11.5.	Общехозяйственные расходы		-	-	-
11.6.	иные расходы	*	*	*	-
			-	-	-
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	*	2 486 508,14
	Тариф, руб./мЗ				
	1 полугодие				13,18
	темп роста тарифа 1 полугодия				
	2 полугодие				13,18
	темп роста тарифа 2 полугодия				

Еллина

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая система

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80

наименование показателя	Период регулирования 2018 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01 -30.06	01.07 - 31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	6 448 523,52	3 163 224,29	3 285 299,23
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	x	x	x
тариф на холодную воду, руб./ м3	x	x	x
расходы на теплоноситель	655 569,69	327 784,85	327 784,85
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	49 758,00	24 879,00	24 879,00
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	13,18	13,18
расходы на тепловую энергию	5 792 953,83	2 835 439,45	2 957 514,38
объем тепловой энергии, Гкал	3 360,66	1 664,16	1 696,50
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	1 723,76	1 703,83	1 743,30
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	6 448 523,52	3 163 224,29	3 285 299,23
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	49 758,00	24 879,00	24 879,00
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	49 758,00	24 879,00	24 879,00
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м³	x	127,14	132,05
темп роста, %	x	100,00	103,86
компонент на холодную воду, руб./м3	x	13,18	13,18
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	1 703,83	1 743,30

Elle

Акционерное общество "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.ут./Гкал	160,9	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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.ут./Гкал**	154,9	154,9	154,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	50649,2	50649,2	50649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2,7	2,7	2,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	145313,8	145313,8	145313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	3,3	3,3	3,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-	не утверждались	
эксплуатационный запас, тн	-	-	-		
неснижаемый запас, тн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Елль

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Акционерное общество "ТомскРТС"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, переулок Басандайский 1-й, 5е

без учета НДС

†

†

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	739,68	829,56	89,88	739,68	829,56	739,68	829,56
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	739,68	829,56	89,88	739,68	829,56	739,68	829,56
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 098 116,13	736 490,38	-361 625,75	1 142 040,78	758 290,50	1 187 722,41	780 735,90
2	базовый уровень операционных расходов	1 098 116,13	736 490,38	-361 625,75	1 098 116,13	736 490,38	1 098 116,13	736 490,38
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	108 232,70	92 309,71	-15 922,99	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	оплата труда всего, в том числе:	557 018,20	353 979,84	-203 038,36	0,00	364 457,64	0,00	375 245,59
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	372 109,86	267 584,82	-104 525,05				
2.5	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:	15 900,20	5 300,56	-10 599,64				
2.6	расходы на служебные командировки	1 004,96	875,00	-129,96				
2.7	расходы на обучение персонала	848,21	1 090,27	242,06				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 549,72	0,00	-6 549,72				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	36 452,28	15 350,18	-21 102,10				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,000	1,037	x	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	x	1,00	1,000	1,00	1,000
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,000	0,00	0,000
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	0,39	0,30	x	0,39	0,30	0,39	0,30
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	0,86	x	0,00	0,86	0,00	0,86
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x	0,75	0,75	0,75	0,75
10	Индекс изменения операционных расходов	0,00	0,00	x	0,000	1,030	0,000	1,030
III	Неподконтрольные расходы	484 089,02	369 358,76	-114 730,26	490 382,85	386 913,71	499 071,50	400 792,15
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	2 052,89	0,00	-2 052,89	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	254 251,01	248 481,79	-5 769,22	254 251,01	258 421,06	254 251,01	268 757,91

Е.И.И.

13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26 245,20	15 864,89	-10 380,31	26 790,98	16 142,81	27 361,40	16 431,84
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	11,72	10,56	-1,16	13,06	10,56	13,70	10,56
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	16 176,14	6 947,90	-9 228,24	16 268,9510	7 225,82	16 366,31	7 514,85
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10 057,34	8 906,43	-1 150,91	10 508,97	8 906,43	10 981,39	8 906,43
13.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	169 546,69	102 546,21	-67 000,47	176 328,55	109 883,98	183 381,70	113 136,54
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 255,06	2 465,86	-2 789,19	5 255,06	2 465,86	5 255,06	2 465,86
17	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	26 738,18	0,00	-26 738,18	27 757,25	0,00	28 822,34	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	739 827,65	842 869,25	103 041,60	772 783,95	883 109,98	806 587,44	919 541,25
1.2	расходы на топливо	447 948,02	523 481,55	75 533,53	462 591,20	546 309,96	476 931,52	569 601,15
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	286 501,70	314 705,53	28 203,83	304 551,31	331 930,00	323 738,04	344 875,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	286 501,70	314 705,53	28 203,83	304 551,31	331 930,00	323 738,04	344 875,27
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	5 377,92	0,00	-5 377,92	5 641,44	0,00	5 917,87	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	4 682,16	4 682,16	0,00	4 870,03	0,00	5 064,83
V	Прибыль	106 952,72	0,00	-106 952,72	91 283,40	0,00	94 753,94	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	18 986,14	0,00	-18 986,14	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	87 966,58	0,00	-87 966,58	91 283,40	0,00	94 753,94	0,00
	Нормативный уровень прибыли	4,61	0,00	-4,61	3,80	0,00	3,80	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-100 918,52	-369 729,49	-268 810,97	-168 197,53	-410 127,41	0,00	-385 295,73
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год	0,00	-100 918,52	-100 918,52	-168 197,53	-168 197,53	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-100 918,52	-268 810,97	-167 892,45	0,00	-241 929,87	0,00	-385 295,73
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 328 067,00	1 578 988,90	-749 078,10	2 328 293,43	1 618 186,78	2 588 135,29	1 715 773,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Elle

Акционерное общество "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 -2020 годы,

для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год*	показатель на 2020 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	157,5	157,5	157,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	50649,2	50649,2	50649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	530,0	530,0	530,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	145313,8	145313,8	145313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	52,1	52,1	52,1		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	-	-	-	не утверждались	
эксплуатационный запас, тн	-	-	-		
неснижаемый запас, тн	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-		

* - 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

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

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

Е.М.М.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период регулирования 2018-2020 гг.

Акционерное общество "ТомскРТС"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

без учета НДС

;

;

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018			2019		2020	
		в целом по году		отклонение	в целом по году		в целом по году	
		план организации	эксперт		план организации	эксперт	план организации	эксперт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Отпуск тепловой энергии							
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 515,90	1 604,14	88,24	1 515,90	1 604,14	1 515,90	1 604,14
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 515,90	1 604,14	88,24	1 515,90	1 604,14	1 515,90	1 604,14
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 589 318,41	2 570 840,82	-1 018 477,59	3 747 369,05	2 646 937,70	3 897 263,81	2 725 287,06
2	базовый уровень операционных расходов	3 589 318,41	2 569 937,26	-1 019 381,15	3 589 318,41	2 570 840,82	3 589 318,41	2 570 840,82
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	200 919,96	115 457,12	-85 462,84				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 159 652,39	1 033 486,14	-1 126 166,25				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 099 262,36	1 341 591,58	242 329,22				
2.5	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:	49 423,71	12 704,65	-36 719,06				
2.6	расходы на служебные командировки	2 872,63	2 341,00	-531,64				
2.7	расходы на обучение персонала	3 142,90	2 671,43	-471,47				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	22 228,00	0,00	-22 228,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	51 816,45	62 588,90	10 772,45				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00				
2.15	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00				
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,037	x	1,055	1,040	1,051	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	1,00	1,00	x	1,00	1,000	1,00	1,000
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x	0,00	0,000	0,00	0,000
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	11,91	16,51	x	11,91	16,51	11,91	16,51
7	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,00	1,12	x	0,00	1,12	0,00	1,12
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	x	0,00	0,75	0,00	0,75
10	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	0,000	1,030	0,000	1,030
III	Неподконтрольные расходы	1 718 283,12	1 069 965,83	-648 317,28	1 790 327,17	1 119 193,50	1 869 455,94	1 159 902,06
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	3 633,69	0,00	-3 633,69	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	914 470,22	757 241,98	-157 228,24	959 279,26	787 059,80	1 006 283,94	818 070,32

13	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	36 042,33	5 478,14	-30 564,19	36 814,31	5 579,75	37 622,34	5 781,52
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	50,53	40,87	-9,66	53,01	40,87	55,60	40,87
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	21 615,45	5 210,93	-16 404,52	21 761,5300	5 312,54	21 914,77	5 514,31
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	14 376,35	226,34	-14 150,00	14 999,77	226,34	15 651,97	226,34
13.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	659 485,74	301 511,07	-357 974,66	685 865,17	320 819,32	713 299,77	330 315,57
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	18 197,99	5 734,64	-12 463,34	18 197,99	5 734,64	18 197,99	5 734,64
17	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)	86 453,15	0,00	-86 453,15	90 170,45	0,00	94 051,89	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 835 756,81	1 960 805,53	125 048,72	1 912 588,49	2 052 718,87	1 992 553,09	2 137 965,42
1.2	расходы на топливо	1 254 031,09	1 365 063,70	111 032,61	1 294 420,91	1 424 592,49	1 335 657,96	1 485 328,09
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	566 949,72	582 266,34	15 316,62	602 667,56	614 102,73	640 635,61	638 052,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	566 949,72	582 266,34	15 316,62	602 667,56	614 102,73	640 635,61	638 052,74
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	14 776,00	0,00	-14 776,00	15 500,02	0,00	16 259,52	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	13 475,48	13 475,48	0,00	14 023,64	0,00	14 584,59
V	Прибыль	345 812,62	0,00	-345 812,62	301 839,83	0,00	315 011,91	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	56 578,81	0,00	-56 578,81	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	289 233,80	0,00	-289 233,80	301 839,83	0,00	315 011,91	0,00
	Нормативный уровень прибыли	4,84	0,00	x	4,05	0,00	4,06	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	1 473 407,92	-45 389,14	-1 518 797,06	0,00	-158 861,99	0,00	-249 640,27
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	1 473 407,92	0,00	-1 473 407,92	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	0,00	-45 389,14	-45 389,14	0,00	-158 861,99	0,00	-249 640,27
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 962 578,86	5 556 223,04	-3 406 355,83	7 752 124,53	5 659 988,08	8 074 284,75	5 773 514,27

Индексы роста цен на энергетические ресурсы			
Индекс потребительских цен	%		103,70
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,70
Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		105,20
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	105,30

Elle

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год,

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Кутузова, 11/2

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	160,90	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	157,48		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	50 649,20	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	4 203,07		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	145 313,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2 240,46		
общий нормативный запас топлива (ДТ), в том числе:	137,50	Приказ ДТР ТО от 29.12.2016 № 3-871	
эксплуатационный запас, тн	0,00		
неснижаемый запас, тн	137,50		
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, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Кутузова, 11/2

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	27 866 861,34	26 048 009,72	1 838 388,37
1.1	Расходы на сырье и материалы	397 426,29	344 809,56	-52 616,73
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	259 156,39	251 549,23	-7 607,15
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	138 269,91	93 260,33	-45 009,58
1.2	Расходы на топливо	13 329 072,27	13 319 665,87	-9 406,40
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 334 688,22	2 358 106,05	23 417,83
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 334 688,22	2 358 106,05	23 417,83
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на холодную воду	296 872,48	0,00	-296 872,48
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	95 724,01	95 724,01
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	30 457,42	23 629,88	-6 827,53
1.7	Оплата труда всего	4 809 253,80	3 758 017,98	-1 051 235,82
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 033 944,20	2 766 304,85	-1 267 639,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	775 309,59	991 713,13	216 403,53
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 450 470,95	1 089 636,01	-360 834,94
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 216 637,57	830 448,94	-386 188,64
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	233 833,37	259 187,07	25 353,70
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,16	0,15	-0,01
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 657 240,00	3 605 418,00	3 605 418,00
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	20 909,91	17 107,39	-3 802,52
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	845 012,36	992 323,27	147 310,92
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	341 617,54	469 125,97	127 508,43
1.11.2	регламентные работы	464 427,21	523 197,30	58 770,09
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	38 967,61	0,00	-38 967,61
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:	157 187,38	147 998,17	-9 189,21

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	645,17	581,13	-64,04
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	42 090,40	0,00	-42 090,40
1.15	Расходы на служебные командировки	6 548,60	9 940,43	3 391,84
1.16	Расходы на обучение персонала	5 977,10	11 138,41	5 161,31
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	28 066,31	6 947,90	-21 118,41
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	330 248,21	266 030,87	-64 217,35
1.18.1	охрана труда	4 889,95	5 684,57	794,62
1.18.2	прочие услуги	1 448,10	3,90	-1 444,20
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	прочие Управление	181 031,12	134 439,36	-46 591,76
1.18.6	прочие Теплоэнергосбыт	142 879,05	125 903,03	-16 976,01
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	124 694,47	934,79	-123 759,68
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	716 329,34	0,00	-716 329,34
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	716 329,34	0,00	-716 329,34
IV	Налог на прибыль	230 552,46	0,00	-230 552,46
IV.1.	Финансовый результат от реализации	946 881,81	0,00	-946 881,81
IV.2.	то же в %	3,40	0,00	-3,91
V	выпадающие расходы/экономия (учитываемые в составе НВВ в 2018 году)	-536 879,39	-200 000,00	336 879,39
VI	Необходимая валовая выручка, всего	28 276 863,76	25 848 009,72	1 228 385,95
VII	товарная продукция	0,00	25 848 009,72	25 848 009,72
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	27 866 861,34	26 048 009,72	-1 818 851,63
2	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	716 329,34	0,00	-716 329,34
3	Налог (УСН или налог на прибыль)	230 552,46	0,00	-230 552,46
4	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	-536 879,39	-200 000,00	336 879,39
5	Необходимая валовая выручка, всего	28 276 863,76	25 848 009,72	-2 428 854,05

Elle

Акционерное общество «ТомскРТС»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год,

для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

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	160,90	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	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**	225,69		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	50 649,20	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1 250,92		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	145 313,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	594,93		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	861,40	Приказ ДТР ТО от 29.12.2016 № 3-871	
эксплуатационный запас, тн	744,20		
неснижаемый запас, тн	117,20		
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.

Е.М.Медведев

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	31 217 641,48	19 640 604,44	-11 577 037,05
1.1	Расходы на сырье и материалы	829 175,08	707 425,07	-121 750,01
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	218 955,16	131 256,66	-87 698,50
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	610 219,92	576 168,41	-34 051,51
1.2	Расходы на топливо	5 183 360,06	3 083 831,36	-2 099 528,71
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 594 067,35	1 554 448,66	-39 618,69
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 528 935,88	1 554 448,66	25 512,78
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	65 131,47	0,00	-65 131,47
1.4	Расходы на холодную воду	144 963,54	0,00	-144 963,54
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	35 631,98	35 631,98
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	78 758,29	21 891,76	-56 866,53
1.7	Оплата труда всего	15 012 449,88	9 676 249,66	-5 336 200,22
1.7.1	оплата труда производственного персонала	13 884 879,02	9 037 122,07	-4 847 756,95
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 127 570,86	639 127,59	-488 443,27
1.8	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 545 799,51	2 148 835,65	-2 396 963,87
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,16	0,15	-0,01
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	28 165,05	3 447,48	-24 717,57
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	3 076 985,56	2 163 931,28	-913 054,29
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 425 895,85	2 039 038,07	-386 857,78
1.11.2	регламентные работы	288 816,24	124 893,21	-163 923,04
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	362 273,47	0,00	-362 273,47
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:	94 064,52	49 460,31	-44 604,21

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	49 441,35	6 867,87	-42 573,48
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	98 699,04	18 384,00	-80 315,04
1.15	Расходы на служебные командировки	10 843,21	5 760,33	-5 082,88
1.16	Расходы на обучение персонала	11 148,15	6 408,01	-4 740,14
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	27 341,14	0,00	-27 341,14
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	395 707,65	144 129,85	-251 577,80
1.18.1	охрана труда	15 747,28	3 377,43	-12 369,85
1.18.2	прочие услуги	3 264,98	2,58	-3 262,40
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	прочие Управление	296 340,03	69 941,82	-226 398,21
1.18.6.	прочие Теплоэнергосбыт	80 355,36	70 808,03	-9 547,33
1.19.	Налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	36 672,10	13 901,18	-22 770,91
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 674 285,88	0,00	-1 674 285,88
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	375 868,40	0,00	-375 868,40
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 298 417,48	0,00	-1 298 417,48
IV	Налог на прибыль	418 571,47	0,00	-418 571,47
IV.1.	Финансовый результат от реализации	2 092 857,34	0,00	-2 092 857,34
IV.2.	то же в %	6,70	0,00	-6,70
V	выпадающие расходы/экономия (учитываемые в составе НВВ в 2018 году)	10 507 015,38	1 086 249,16	-9 420 766,22
VI	Необходимая валовая выручка, всего	43 817 514,21	20 726 853,60	-23 090 660,61
VII	товарная продукция	43 817 514,21	20 726 853,60	-23 090 660,61
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	31 217 641,48	19 640 604,44	-11 577 037,05
2	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 674 285,88	0,00	-1 674 285,88
3	Налог (УСН или налог на прибыль)	418 571,47	0,00	-418 571,47
4	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	10 507 015,38	1 086 249,16	-9 420 766,22
5	Необходимая валовая выручка, всего	43 817 514,21	20 726 853,60	-23 090 660,61

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ) котельной

без учета НДС

руб.

№ п./п.	Наименование статьи	Ед.изм.	2018		
			План ДТР Томской области		
			всего год		
			Объем (кол-во)	Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм.	Затраты Сумма
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	м³	2 032,73	32,54	66 140,99
1.1.	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м³	594,93	32,54	19 357,77
1.2.	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м³	1 378,31	32,54	44 847,45
1.3.	на компенсацию потерь пара	м³	-	-	-
1.4.	на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3)	м³	59,49	32,54	1 935,78
2.	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	кВт.ч.	-	-	-
	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	м³	-	-	-
3.	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	*	*	*	52 042,01
3.1.	Сульфуголь (катионит)	тн	-	-	14 926,25
3.2.	Комплексон	тн	-	-	-
3.3.	Соль	тн	-	-	37 115,77
3.4.	Прочие (химреагенты, химвосуда и инвентарь)	*	*	*	-
4.	Расходы на ремонт, всего	*	*	*	-
5.	Численность персонала цеха ХВО	чел.	-	*	*
6.	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	*	-	*	-
7.	Единый социальный налог	*	*	*	-
8.	Платежи в фонд социального страхования	*	*	*	-
9.	Ставка платежей в фонд социального страхования	*	*	*	-
10.	Амортизация оборудования цеха ХВО	*	*	*	-
11.	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	*	*	*	-
11.1.	Регламентные работы	*	*	-	-
11.2.	Услуги вспомогательных производств	*	*	-	-
11.3.	Водный налог (плата за пользование водными объектами)		-	-	-
11.4.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя		-	-	-
11.5.	Общехозяйственные расходы		-	-	-
11.6.	иные расходы	*	*	-	-
12.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	*	*	*	118 183,01
	Тариф, руб./м³				
	1 полугодие				59,89
	темп роста тарифа 1 полугодия				
	2 полугодие				59,89
	темп роста тарифа 2 полугодия				

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая
система

Акционерное общество «ТомскРТС»

потребители угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

наименование показателя	Период регулирования 2018 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01 -30.06	01.07 - 31.12
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	444 184,41	214 181,45	230 002,95
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х	х	х
тариф на холодную воду, руб./м3	х	х	х
расходы на теплоноситель	82 551,03	41 275,51	41 275,51
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	1 378,31	689,16	689,16
тариф на теплоноситель, руб./м3	х	59,89	59,89
расходы на тепловую энергию	361 633,38	172 905,94	188 727,44
объем тепловой энергии, Гкал	88,10	43,68	44,42
тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	4 104,89	3 958,28	4 249,08
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	444 184,41	214 181,45	230 002,95
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	1 378,31	689,16	689,16
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	1 378,31	689,16	689,16
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м ³	х	310,79	333,75
темп роста, %	х	100,00	107,39
компонент на холодную воду, руб./м3	х	59,89	59,89
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	х	3 958,28	4 249,08

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации
группа потребителей/ котельных

Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
Объем теплоносителя всего, м3	2318,66	1530,21	-4585,25
Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,04	-0,05
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	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	0,00	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00
платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	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	75,04	57,33	-177,33
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00
расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
расходы на холодную воду	75,04	57,79	-176,87
расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
НВВ	75,04	57,33	-177,33

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

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

производство теплоносителя

город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, мЗ*	451,60	Приказ Минэнерго России от 18.12.2015 №976;
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенные при установлении тарифа, мЗ**	231,77	

*-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 **-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



Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

котельной, расположенная по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

наименование показателя	сумма, руб.
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	248 861,94
расходы на холодную воду	
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	х
тариф на холодную воду, руб./ м3	х
расходы на теплоноситель	50 190,79
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	1 530,21
тариф на теплоноситель, руб./м3	х
расходы на тепловую энергию	198 671,15
объем тепловой энергии, Гкал	97,00
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 048,11
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	248 861,94
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	1 530,21
на собственное потребление	0,00
сторонним потребителям	1 530,21

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (2018 год)

котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села
Тимирязевское городского округа "Город Томск"

№ пп	Наименование показателя	2017		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	2 240,33	2 240,33	0,00
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 808 476,01	4 496 270,34	-312 205,67
1.1	расходы на сырье и материалы	65 242,78	65 242,78	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	35 762,48	35 762,48	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	29 480,30	29 480,30	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	29 480,30	0,00	-29 480,30
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	25 199,66	25 199,66
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	4 280,64	4 280,64
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 617 392,76	1 617 392,74	-0,02
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	827 435,74	827 435,74	0,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	827 435,74	827 435,74	0,00
1.3.1.1	на технологические нужды	979 460,56	827 435,74	-152 024,82
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	1 679,62	1 679,62	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	61,07	61,07
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	27,51	27,51
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	1 129 857,88	1 129 857,88	0,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 129 857,88	569 783,90	-560 073,98
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	0,00	2,84	2,84
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	0,00	16 735,89	16 735,89
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	560 073,97	560 073,97
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала	0,00	1,40	1,40
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	0,00	33 337,74	33 337,74
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	341 217,08	341 217,08	0,00
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	341 217,08	172 074,74	-169 142,34
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	169 142,34	169 142,34
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	743 705,65	431 500,00	-312 205,65
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00

1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного назначения	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1.	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	39 984,00	39 984,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	39 984,00	39 984,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	15 912,50	15 912,50	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	26 048,00	26 048,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6.	расходы на сбыт	0,00	26 048,00	26 048,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4.	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внебюджетные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для финансирования	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или) единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
IV.2.	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	4 808 476,01	4 496 270,34	-312 205,67
VII	товарная продукция	3 951 840,70	4 496 270,34	534 429,64
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%	104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%	104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 105,3

М.С.

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2017 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2017 год	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	156,91	Заключение по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	1 956,91	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	403,34	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	403,34	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	61,07	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	61,07	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн		

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя на тепловых сетях организации, 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.



Период 2018 - 2022

ПРИЛОЖЕНИЕ № 34

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (2018-2022 годы)
Общество с ограниченной ответственностью «Термо»
котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
		Департамент тарифного регулирования ТО (КП) в целом по году	Департамент тарифного регулирования ТО (КП) в целом по году	Департамент тарифного регулирования ТО (КП) в целом по году	Департамент тарифного регулирования ТО (КП) в целом по году	Департамент тарифного регулирования ТО (КП) в целом по году
I	Отпуск тепловой энергии					
1.	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	2 240,33	2 240,33	2 240,33	2 240,33	2 240,33
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	2 240,33	2 240,33	2 240,33	2 240,33	2 240,33
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 075 878,36	2 137 324,36	2 200 589,16	2 265 726,60	2 332 792,11
2	базовый уровень операционных расходов	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПШ)	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
7	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10	индекс изменения операционных расходов		1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
III	Неподконтрольные расходы	676 942,65	688 471,94	700 349,38	712 585,55	725 191,36
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	39 984,00	39 984,00	39 984,00	39 984,00	39 984,00
12.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ)	39 984,00	39 984,00	39 984,00	39 984,00	39 984,00
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 549,00	17 210,96	17 899,40	18 615,37	19 359,99
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	16 549,00	17 210,96	17 899,40	18 615,37	19 359,99
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	367 139,45	378 006,78	389 195,78	400 715,98	412 577,17
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	185 223,42	190 706,04	196 350,94	202 162,92	208 146,95
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	181 916,03	187 300,75	192 844,85	198 553,05	204 430,22
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	другие обесновывающие расходы, в том числе	253 270,20	253 270,20	253 270,20	253 270,20	253 270,20
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	253 270,20	253 270,20	253 270,20	253 270,20	253 270,20
17.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Ставка налога на УСН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 539 605,69	2 657 521,63	2 780 969,74	2 910 212,38	3 045 524,48
1.2	расходы на топливо	1 668 315,85	1 740 053,43	1 814 875,73	1 892 915,38	1 974 310,75
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	871 289,84	917 468,20	966 094,01	1 017 296,99	1 071 213,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	871 289,84	917 468,20	966 094,01	1 017 296,99	1 071 213,74
1.3.1.1	на технологические нужды	871 289,84	917 468,20	966 094,01	1 017 296,99	1 071 213,74
1.3.2	Прирост экономии					
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00				
1.5	расходы на теплоноситель	0,00				
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	61,07				
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00				
V	Прибыль	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 292 426,70	5 483 317,93	5 681 908,28	5 888 524,53	6 103 507,95

		2018	2019	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	%	104	104	104	104	104
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%					
	природный газ	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4

10/2

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год	показатель на 2021 год	показатель на 2022 год	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг. у. т./Гкал	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	Принято на основании долгосрочных параметров регулирования, предусмотренных договором аренды от 18.12.2017 № ЖОС-55-Д
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у. т./Гкал**	1 956,91	1 956,91	1 956,91	1 956,91	1 956,91	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - 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

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

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



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

Томский филиал Государственного Унитарного предприятия Томской области «Областное ДРСУ»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

**село Мельниково Шегарского сельского поселения
Шегарского района**

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2018 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 729,00	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1 407,24	
Индекс потребительских цен	%	1,037	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,047	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,053
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	152,9	185,4
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	152,9	185,4
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	255,2	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	185,4	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	158,4	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		158,4	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		158,4	

*-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.



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

№ пп	Наименование показателя	Эксперт
1	2	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 728 998,96
1.2	расходы на топливо	1 029 791,18
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	177 191,08
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	177 191,08
1.3.1.1	на технологические нужды	177 191,08
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	2 564,30
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	248,77
1.5.2.	тариф на теплоноситель	10,31
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00

1.7	оплата труда всего	398 964,98
1.7.1	оплата труда производственного персонала	398 964,98
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	120 487,42
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	120 487,42
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 организациям, 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
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
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	налог на прибыль	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	0,00
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00
IV.2.	<i>то же в %</i>	0,00
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	1 728 998,96
VII	товарная продукция	1 728 998,96
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 728 998,96
2	Финансовый результат от реализации	0,00
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	1 728 998,96



