



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

14.11.2018

№ 29/2

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

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

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 24 – п. 39):**

24. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 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, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-326).

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2019 год (тарифное дело № 1-267).
27. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-552).
28. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2019 года.
29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) для потребителей поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-61).
30. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сети Плюс» (ИНН 7024040076) для потребителей поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-59).
31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) для потребителей поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-60).
32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) для потребителей поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-218).
33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) для потребителей села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-219).
34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2019 года.
35. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», 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 №1-534/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) для потребителей котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-268).
37. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год (тарифное дело №1-192).

38. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год (тарифное дело № 9-191).

39. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9 (454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

По вопросу п. 24 Повестки дня реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

Организацией Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (далее – МУП «Прогресс») 28.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, 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, на 2019-2023 годы. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации МУП «Прогресс» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тегульдетского сельского поселения Тегульдетского района, по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 14.05.2018 № 1-326/3.

Письмом от 10.08.2018 № 110 организацией МУП «Прогресс» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, 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, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) МУП «Прогресс» владеет котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, на праве аренды (договор аренды от 01.09.2018 № 7);

2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, является МКОУ «Белоярская СОШ» и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей;

3) теплопотребляющие установки МКОУ «Белоярская СОШ» технологически соединены с котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, через тепловую сеть, принадлежащую на праве аренды (договор аренды от 01.09.2018 № 7) организации МУП «Прогресс». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

4) реализация тепловой энергии от котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации МУП «Прогресс» единый тариф на 2019-2023 годы только для потребителей котельной «Больничная»

села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 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.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю МКОУ «Белоярская СОШ» организации МУП «Прогресс» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (ДТР Томской области) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

**РЕШИЛИ:**

Не регулировать с 01.01.2019 тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, отпускаемую от котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 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, на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Прогресс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 4 071,61 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1 799,65 тыс. руб., в том числе:

1) 1 799,65 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 5 654,49 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 1 155,37 тыс.руб., 2018 – 2 699,48 тыс.руб., 2019 – 1 799,65 тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 8 948,11 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдэтского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдэтского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдэтского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдэтского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдэтского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдэтского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдэтского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдэтского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдэтского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдэтского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдэтского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>	Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%			а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	2019	19 393,76	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2020	19 393,76	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	19 393,76	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	19 393,76	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2023	19 393,76	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

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

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

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (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).

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2019	250,40	1,078	3,44
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,30	1,077	3,68
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,10	0,000	0,00
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет		223,70	1,376	114,31
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,00	1,784	2052,78
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,90	2,585	24,04
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,60	1,394	80,65
	Котельная "Покровский Яр" п. Покровский Яр		191,60	1,677	9,25
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		260,70	1,749	10,63
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		257,70	1,140	72,88
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,70	0,000	0,00
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет		2020	250,40	1,078
	Котельная "Типография" с. Тегульдет	254,30		1,077	3,68
	Котельная "РТП" с. Тегульдет	259,10		0,000	0,00
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	223,70		1,376	114,31
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет	176,00		1,784	2052,78
	Котельная "КБО" с. Тегульдет	257,90		2,585	24,04
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр	226,60		1,394	80,65
	Котельная "Покровский Яр" п. Покровский Яр	191,60		1,677	9,25
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка	260,70		1,749	10,63
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево	257,70		1,140	72,88
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка	254,70		0,000	0,00
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2021		250,40	1,078
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,30	1,077	3,68
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,10	0,000	0,00
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет		223,70	1,376	114,31



Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,00	1,784	2052,78
Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,90	2,585	24,04
Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,60	1,394	80,65
Котельная "Покровский Яр" п. Покровский Яр		191,60	1,677	9,25
Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		260,70	1,749	10,63
Котельная "Берегаево" п. Берегаево		257,70	1,140	72,88
Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,70	0,000	0,00
Котельная "Администрация" с. Тегульдет		250,40	1,078	3,44
Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,30	1,077	3,68
Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,10	0,000	0,00
Котельная "Больничная" с. Тегульдет		223,70	1,376	114,31
Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,00	1,784	2052,78
Котельная "КБО" с. Тегульдет	2022	257,90	2,585	24,04
Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,60	1,394	80,65
Котельная "Покровский Яр" п. Покровский Яр		191,60	1,677	9,25
Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		260,70	1,749	10,63
Котельная "Берегаево" п. Берегаево		257,70	1,140	72,88
Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,70	0,000	0,00
Котельная "Администрация" с. Тегульдет		250,40	1,078	3,44
Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,30	1,077	3,68
Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,10	0,000	0,00
Котельная "Больничная" с. Тегульдет		223,70	1,376	114,31
Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,00	1,784	2052,78
Котельная "КБО" с. Тегульдет	2023	257,90	2,585	24,04
Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,60	1,394	80,65
Котельная "Покровский Яр" п. Покровский Яр		191,60	1,677	9,25
Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		260,70	1,749	10,63
Котельная "Берегаево" п. Берегаево		257,70	1,140	72,88
Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,70	0,000	0,00

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 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 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ 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) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 711,23	3 712,63	
			2020	3 712,63	3 827,56	
			2021	3 827,56	3 970,13	
			2022	3 970,13	4 157,51	
			2023	4 157,51	4 347,48	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 711,23	3 712,63	
			2020	3 712,63	3 827,56	
			2021	3 827,56	3 970,13	
			2022	3 970,13	4 157,51	
			2023	4 157,51	4 347,48	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2019 год

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г.Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 685,96	1 861,67	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	-	-	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 65,09 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 466,14 тыс. руб., в том числе:

1) 531,23 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 618,11 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 210,35 тыс.руб., 2019 – 531,23 тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды);

2) 65,09 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 876,53 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	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 <****>		
						а)	б)				
Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	2019	1 167,63	1,00	0,00	-	а)	220,90	а)	-	-	
						б)	2,292				
						в)	81,20				
	2020	1 167,63	1,00	0,00	-	-	а)	220,90	а)	-	-
							б)	2,292			
							в)	81,20			
	2021	1 167,63	1,00	0,00	-	-	а)	220,90	а)	-	-
							б)	2,292			
							в)	81,20			
	2022	1 167,63	1,00	0,00	-	-	а)	220,90	а)	-	-
							б)	2,292			
							в)	81,20			
2023	1 167,63	1,00	0,00	-	-	а)	220,90	а)	-	-	
						б)	2,292				
						в)	81,20				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	5 053,45	
			2021	5 053,45	5 200,45	
			2022	5 200,45	5 467,11	
			2023	5 467,11	5 648,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	5 053,45	
			2021	5 053,45	5 200,45	
			2022	5 200,45	5 467,11	
			2023	5 467,11	5 648,93	

\* 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: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 28 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ-Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2019 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки организации ООО «ТИЗ – Сервис» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 320,23 тыс. рублей.

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

Учитывая вышесказанное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 249,71 тыс. руб., в т. ч.:

- по результатам деятельности за 2016 год включено 70,52 тыс. руб. (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 70,52 тыс. руб., при установлении тарифов методом индексации на период 20118-2022 годы, указанная сумма распределена на 2019 год;

- по результатам деятельности за 2017 год исключено 320,23 тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ –Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы » (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 13.12.2017 № 1-84/9(506)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,  
с 01.01.2018 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	1 438,66	1 823,34	
			2019	1 459,48	1 459,48	
			2020	1 695,22	1 717,88	
			2021	1 717,88	1 797,76	
			2022	1 797,76	1 840,93	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	
			2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 29 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) для потребителей поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Тепло Плюс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 2 958,09 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 3 811,64 тыс. руб., в том числе:

- 1) 5 290,68 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год.
- 2) 1 479,04 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 671,46 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	2019	16 196,29	1,00	0,00	-	а)	157,51	а)	-	-	
						б)	2,99				
						в)	10 684,80				
	2020	16 196,29	1,00	0,00	-	-	а)	157,51	а)	-	-
							б)	2,99			
							в)	10 684,80			
	2021	16 196,29	1,00	0,00	-	-	а)	157,51	а)	-	-
							б)	2,99			
							в)	10 684,80			
	2022	16 196,29	1,00	0,00	-	-	а)	157,51	а)	-	-
							б)	2,99			
							в)	10 684,80			
2023	16 196,29	1,00	0,00	-	-	а)	157,51	а)	-	-	
						б)	2,99				
						в)	10 684,80				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ 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 «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	1 872,11	1 872,11	
			2021	1 872,11	1 913,06	
			2022	1 913,06	1 967,01	
			2023	1 967,01	2 022,73	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	1 872,11	1 872,11	
			2021	1 872,11	1 913,06	
			2022	1 913,06	1 967,01	
			2023	1 967,01	2 022,73	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 30 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сети Плюс» (ИНН 7024040076) для потребителей поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 го

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Сети П» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 2 623,82 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1097,42 тыс. руб., в том числе:

- 1) 821,91 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год.
- 2) 275,51 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 2838,32 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076)	2019	3 152,12	1,00	0,00	-	а)	179,88	а)	-	-
						б)	1,70			
						в)	487,93			
	2020	3 152,12	1,00	0,00	-	а)	179,88	а)	-	-
						б)	1,70			
						в)	487,93			
	2021	3 152,12	1,00	0,00	-	а)	179,88	а)	-	-
						б)	1,70			
						в)	487,93			
	2022	3 152,12	1,00	0,00	-	а)	179,88	а)	-	-
						б)	1,70			
						в)	487,93			
	2023	3 152,12	1,00	0,00	-	а)	179,88	а)	-	-
						б)	1,70			
						в)	487,93			

<\*> 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/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ 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 «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 399,73	
			2021	2 399,73	2 405,75	
			2022	2 405,75	2 406,29	
			2023	2 406,29	2 638,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 318,10	2 369,90	
			2020	2 369,90	2 399,73	
			2021	2 399,73	2 405,75	
			2022	2 405,75	2 406,29	
2023	2 406,29		2 638,33			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) для потребителей поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «ООО ТВСК «Орловская» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 25,31 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 589,46 тыс. руб., в том числе:

1) 589,46 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 94,57 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856)	2019	2 386,41	1,00	0,00	-	а)	154,93	а)	-	-	
						б)	1,51				
						в)	336,45				
	2020	2 386,41	1,00	0,00	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2021	2 386,41	1,00	0,00	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
	2022	2 386,41	1,00	0,00	-	-	а)	154,93	а)	-	-
							б)	1,51			
							в)	336,45			
2023	2 386,41	1,00	0,00	-	-	а)	154,93	а)	-	-	
						б)	1,51				
						в)	336,45				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856) тарифы на тепловую энергию,



поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжающая Компания «Орловская» (ИНН 7024038856)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	7 899,55	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 548,10	
			2021	8 457,31	8 457,31	
			2022	8 457,31	8 894,17	
			2023	8 869,33	8 869,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	7 899,55	8 088,49	
			2020	8 088,49	8 548,10	
			2021	8 457,31	8 457,31	
			2022	8 457,31	8 894,17	
			2023	8 869,33	8 869,33	

\* 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.

**РЕШИЛИ:**

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 32 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) для потребителей поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Новиковское ЖКХ» (поселок Светлый Новиковское сельское поселение Асиновского района Томской области) Томской области при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 261,89 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 46,44 тыс. руб., в том числе:

1) 46,44 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 209,51 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 129,90 тыс. руб., 2019 – 46,44 тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 33,17 тыс. руб. и в 2017 году в размере 261,89 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	2019	1 037,92	1,00	0,00	-	а)	183,76	а)	-	-	
						б)	1,60				
						в)	71,71				
	2020	1 037,92	1,00	0,00	-	-	а)	183,76	а)	-	-
							б)	1,60			
							в)	71,71			
	2021	1 037,92	1,00	0,00	-	-	а)	183,76	а)	-	-
							б)	1,60			
							в)	71,71			
	2022	1 037,92	1,00	0,00	-	-	а)	185,11	а)	-	-
							б)	1,60			
							в)	71,71			
2023	1 037,92	1,00	0,00	-	-	а)	185,11	а)	-	-	
						б)	1,60				
						в)	71,71				

<\*> 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).

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 858,79	
			2021	2 858,79	2 949,32	
			2022	2 949,32	3 091,40	
			2023	3 091,40	3 258,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 858,79	
			2021	2 858,79	2 949,32	
			2022	2 949,32	3 091,40	
2023	3 091,40		3 258,16			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 33 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) для потребителей села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Новиковское ЖКХ» (село Новиковка Новиковское сельское поселение Асиновского района Томской области) Томской области при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 138,81 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 174,95 тыс. руб., в том числе:

1) 174,95 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 247,67 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 12,38 тыс. руб., 2019 – 174,95 тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 60,34 тыс. руб. и в 2017 году в размере 138,11 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	2019	939,73	1,00	0,00	-	а)	188,07	а)	-	-
						б)	1,29			
						в)	12,03			
	2020	939,73	1,00	0,00	-	а)	188,07	а)	-	-
						б)	1,29			
						в)	12,03			
	2021	939,73	1,00	0,00	-	а)	188,07	а)	-	-
						б)	1,29			
						в)	12,03			
	2022	939,73	1,00	0,00	-	а)	189,43	а)	-	-
						б)	1,29			
						в)	12,03			
2023	939,73	1,00	0,00	-	а)	189,43	а)	-	-	
					б)	1,29				
					в)	12,03				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 942,00	4 111,63	
			2020	4 111,63	4 444,60	
			2021	4 444,60	4 920,16	
			2022	4 920,16	5 021,25	
			2023	5 021,25	5 248,31	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 34 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2019 года

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и 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», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 №1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2017 №1-816/9(646)

Тарифы 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»,  
с 01.01.2018 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	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	2 346,65	2 346,65	
			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	2 815,98	2 815,98	
			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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 35 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», 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 №1-534/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки ООО «Томлесдрев» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 2 215,81 тыс. рублей.

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

Сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 2082,63 тыс. руб. и в 2017 году в размере 2215,81 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-534/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2016 № 1-534/9(373)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,  
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 «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	920,03	956,93	
			2018	956,93	977,36	
			2019	941,53	941,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 085,64	1 129,18	
			2018	1 129,18	1 153,28	
2019	1 129,84		1 129,84			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 36 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) для потребителей котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

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

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Пуско НаладкаСервис» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 267,4 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 82,38 тыс. руб., в том числе:

1) 23,92 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 199,35 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 79,74 тыс.руб., 2018 – 95,69 тыс.руб., 2019 – 23,92 тыс.руб.).

2) 58,46 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за

2015 год, составляет 72,17 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 7,22 тыс.руб., 2019 – 95,69 тыс.руб., 2020 – 6,49 тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 273,9 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	2019	1 516,35	1,00	0,00	-	а)	161,80	а)	-	-	
						б)	0,00				
						в)	0,00				
	2020	1 516,35	1,00	0,00	-	-	а)	161,80	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
	2021	1 516,35	1,00	0,00	-	-	а)	166,20	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
	2022	1 516,35	1,00	0,00	-	-	а)	166,20	а)	-	-
							б)	0,00			
							в)	0,00			
2023	1 516,35	1,00	0,00	-	-	а)	166,20	а)	-	-	
						б)	0,00				
						в)	0,00				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ 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 «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 131,24	
			2021	2 131,24	2 229,45	
			2022	2 229,45	2 336,15	
			2023	2 336,15	2 391,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 131,24	
			2021	2 131,24	2 229,45	
			2022	2 229,45	2 336,15	
			2023	2 336,15	2 391,43	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 37 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Комсервис+М», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 2598,89 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 129,94 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2019 год сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 129,94 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 2468,95 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:** Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 837,24	1 837,24
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 837,24	1 837,24

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 38 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина. Предлагается перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание Правления.

**РЕШИЛИ:** Перенести на следующее заседание Правления рассмотрение вопроса об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) на 2019 год.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 39 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9 (454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина. Предлагается перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание Правления.

**РЕШИЛИ:** Перенести на следующее заседание Правления рассмотрение вопроса о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9 (454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович



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

МУП "Прогресс"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

бюджет, наследие прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	196,60	196,60	196,60	196,60		Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	197,10	197,10	197,10	197,10	от 7.11.2018 № 3-272	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	197,10	197,10	197,10	197,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 371,70	2 371,70	2 371,70	2 371,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 371,70	2 371,70	2 371,70	2 371,70		Учены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	от 7.11.2018 № 3-271	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 517,70	2 517,70	2 517,70	2 517,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 517,70	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	-	-	-	-		
эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-		



неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулированы определены 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 предложениям 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))

11/07/13













3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	501 699,12	0,00	501 699,12	0,00	501 699,12	0,00	501 699,12	0,00	501 699,12	0,00	501 699,12	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>6 021 426,19</b>	<b>4 883 388,89</b>	<b>6 021 426,19</b>	<b>5 000 987,51</b>	<b>6 512 774,56</b>	<b>5 149 016,74</b>	<b>6 773 285,54</b>	<b>5 301 427,64</b>	<b>7 044 216,97</b>	<b>5 458 349,89</b>	<b>7 044 216,97</b>	<b>5 458 349,89</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 401 832,50	4 276 345,20	4 761 022,03	4 377 523,53	4 761 022,03	4 507 088,23	4 951 462,91	4 640 508,33	5 149 521,43	4 777 867,38	5 149 521,43	4 777 867,38
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 619 593,69	607 043,69	1 684 377,43	623 463,98	1 751 752,53	641 918,51	1 821 822,63	660 919,30	1 894 695,54	680 482,51	1 894 695,54	680 482,51
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 774 068,66</b>	<b>0,00</b>	<b>3 774 068,66</b>	<b>0,00</b>	<b>3 774 068,66</b>	<b>0,00</b>	<b>3 774 068,66</b>	<b>0,00</b>	<b>3 774 068,66</b>	<b>0,00</b>
3.6	амортизация основных средств	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84
3.6.1	амортизация основных средств	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84	357 537,95	357 537,84
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>	<b>55 788,21</b>	<b>50 244,34</b>	<b>55 788,21</b>	<b>51 098,49</b>	<b>55 788,21</b>	<b>52 991,70</b>	<b>55 788,21</b>	<b>55 111,37</b>	<b>55 788,21</b>	<b>57 315,82</b>	<b>55 788,21</b>	<b>57 315,82</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	55 788,21	50 244,34	55 788,21	51 098,49	55 788,21	52 991,70	55 788,21	55 111,37	55 788,21	57 315,82	55 788,21	57 315,82
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	Единый налог при УСН	0,00	362 972,55	0,00	373 125,69	0,00	385 620,98	0,00	398 708,04	0,00	412 106,48	0,00	412 106,48
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулировании, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономика средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономика средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>19 898 078,09</b>	<b>14 178 418,11</b>	<b>17 698 168,75</b>	<b>14 688 202,55</b>	<b>18 414 539,39</b>	<b>15 288 508,35</b>	<b>18 895 902,62</b>	<b>15 930 173,42</b>	<b>19 736 804,46</b>	<b>16 608 387,65</b>	<b>19 736 804,46</b>	<b>16 608 387,65</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 029 752,95	10 429 039,07	13 766 271,15	10 864 780,47	14 316 651,39	11 308 370,70	14 538 654,62	11 790 830,27	15 120 496,46	12 305 103,01	15 120 496,46	12 305 103,01
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 868 325,14	3 337 615,85	3 931 897,60	3 398 443,41	4 097 888,00	3 538 159,83	4 357 248,00	3 679 686,23	4 616 608,00	3 825 241,43	4 616 608,00	3 825 241,43
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 868 325,14	3 337 615,85	3 931 897,60	3 398 443,41	4 097 888,00	3 538 159,83	4 357 248,00	3 679 686,23	4 616 608,00	3 825 241,43	4 616 608,00	3 825 241,43



4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 776 296,16	3 254 579,69	3 931 897,60	3 311 919,74	4 097 888,00	3 448 175,21	4 357 248,00	3 586 102,22	4 616 608,00	3 728 007,64
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	518,72	506,76	518,72	506,76	518,72	506,76	518,72	506,76	518,72	506,76
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,28	6,42	7,58	6,54	7,90	6,80	8,40	7,08	8,90	7,36
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	92 028,98	83 036,16	0,00	86 523,68	0,00	89 984,62	0,00	93 584,01	0,00	97 233,79
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>44 160,58</b>	<b>0,00</b>	<b>45 577,90</b>	<b>0,00</b>	<b>47 401,02</b>	<b>0,00</b>	<b>49 297,06</b>	<b>0,00</b>	<b>51 268,94</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	332,70	0,00	332,70	0,00	332,70	0,00	332,70	0,00	332,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	132,73	0,00	136,99	0,00	142,47	0,00	148,17	0,00	154,10
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>367 602,61</b>	<b>0,00</b>	<b>379 400,76</b>	<b>0,00</b>	<b>394 576,79</b>	<b>0,00</b>	<b>410 359,87</b>	<b>0,00</b>	<b>426 774,26</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 517,70	0,00	2 517,70	0,00	2 517,70	0,00	2 517,70	0,00	2 517,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	146,01	0,00	150,69	0,00	156,72	0,00	162,99	0,00	169,51
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>49 428 131,58</b>	<b>37 426 668,50</b>	<b>52 091 103,83</b>	<b>37 922 447,19</b>	<b>53 997 859,64</b>	<b>39 198 546,67</b>	<b>55 717 223,45</b>	<b>40 826 236,25</b>	<b>57 819 931,57</b>	<b>42 726 602,51</b>
1	Одноставочный тариф, в том числе	4 544,13	3 711,82	4 788,95	3 760,99	4 964,25	3 887,54	5 407,89	4 048,97	5 611,98	4 237,44
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	4 893,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	103,47	0,00	105,39	101,32	103,66	103,37	108,94	104,15	103,77	104,65
	товарная продукция	46 519 887,55	34 955 439,14	49 026 176,28	35 418 482,27	50 820 742,72	36 610 322,73	55 362 466,03	38 130 538,29	57 451 785,99	39 905 426,09
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20	104,20	104,00	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	100,4	100,4	100,4	100,7	100,7	101,7	101,7	101,7	102,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	100,4	100,4	100,7	100,7	101,7	101,7	101,7	101,7	102,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	100,4	100,4	100,7	100,7	101,7	101,7	101,7	101,7	102,4



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

**ООО "ТЭД"**

Виды деятельности

производство, передача,  
сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: г.Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5,  
городского округа «Город Томск»

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		154,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		154,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		154,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		175,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		175,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		175,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		169,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		169,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		169,60
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-





эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

\*-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

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



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

ООО "ТЭД"

котельная, расположенная по адресу: г.Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, городского округа «Город Томск»

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>8 879 877,18</b>	<b>6 078 959,96</b>	<b>-2 800 917,21</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	324 218,77	126 644,45	-197 574,32
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	243 034,41	114 154,58	-128 879,83
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	81 184,36	12 489,88	-68 694,49
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	55 946,00	5 506,52	-50 439,48
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	25 238,36	6 983,36	-18 255,01
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 422 879,34	2 913 828,33	490 948,99
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 033 654,68	735 380,98	-298 273,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 033 654,68	735 380,98	-298 273,70
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 033 654,68	735 380,98	-298 273,70
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	156,38	128,11	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,61	5,74	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	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 и бытовые 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	22 955,34	59 374,40	36 419,06
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	116,50	169,60	53,11
1.5.2	тариф на теплоноситель	197,05	350,08	153,03
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 466 728,87	1 406 038,05	-1 060 690,82
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 400 256,00	983 648,02	-416 607,98
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,00	4,00	-2,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 448,00	20 492,67	1 044,67
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 066 472,87	422 390,03	-644 082,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	1,46	1,46
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	24 109,02	24 109,02
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	744 333,56	424 623,49	-319 710,07
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	422 877,31	297 061,70	-125 815,61
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	321 456,25	127 561,79	-193 894,46
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	189 500,00	66 700,00	-122 800,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 207 587,79	274 111,59	-933 476,20
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	311 016,86	0,00	-311 016,86
1.11.1.1	по договорам	311 016,86	0,00	-311 016,86
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	778 974,03	212 296,03	-566 678,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00



1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	117 596,90	61 815,55	-55 781,35
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:	47 271,69	43 558,68	-3 713,01
1.12.1	услуги связи	35 956,52	30 184,60	-5 771,92
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	11 315,17	13 374,08	2 058,90
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных 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	15 910,01	0,00	-15 910,01
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	354 937,12	0,00	-354 937,12
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	214 440,00	0,00	-214 440,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	140 497,12	0,00	-140 497,12
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	43 200,00	22 000,00	-21 200,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 700,00	6 700,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	ноющие 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
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>80 231,28</b>	<b>14 060,38</b>	<b>-66 170,90</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	65 639,70	0,00	-65 639,70
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 591,58	14 060,38	-531,20
2.4.1	расходы на услуги банков	14 591,58	14 060,38	-531,20
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>60 930,20</b>	<b>60 930,20</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	87 633,81	60 930,20	-26 703,61
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>8 960 108,46</b>	<b>6 153 950,55</b>	<b>-2 806 157,91</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>8 960 108,46</b>	<b>6 093 020,34</b>	<b>-2 867 088,11</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>87 633,81</b>	<b>60 930,20</b>	<b>-26 703,61</b>



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	60 930,20	60 930,20
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>9 047 742,27</b>	<b>6 153 950,55</b>	<b>-2 893 791,72</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8





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

МУП "Консервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	21,90	0,00	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-

\* - 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 2019-2023 гг.

**МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области**  
Улучшенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		план организаци и (ОП)	эксперт	Отклонение	план организаци и (ОП)	эксперт	Отклонение	план организаци и (ОП)	эксперт	Отклонение	план организаци и (ОП)	эксперт	Отклонение	план организаци и (ОП)	эксперт	Отклонение
	<b>Баланс</b>															
1	Производство тепловой энергии	0,00	656,51	656,51	0,00	656,51	656,51	0,00	656,51	656,51	0,00	656,51	656,51	0,00	656,51	656,51
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	6,63	6,63	0,00	6,63	6,63	0,00	6,63	6,63	0,00	6,63	6,63	0,00	6,63	6,63
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88	0,00	649,88	649,88
6	Потери	0,00	81,25	81,25	0,00	81,25	81,25	0,00	81,25	81,25	0,00	81,25	81,25	0,00	81,25	81,25
7	Потребители из сети	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63	0,00	568,63	568,63
8.1	Собственное потребление	0,00	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	567,25	567,25	0,00	567,25	567,25	0,00	567,25	567,25	0,00	567,25	567,25	0,00	567,25	567,25
9	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046	1,046	0,00	1,034	1,034	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	3,19	3,19	0,00	3,19	3,19	0,00	3,19	3,19	0,00	3,19	3,19	0,00	3,19	3,19
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68	0,00	0,68	0,68
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,024	1,024	0,00	1,030	1,030	0,00	1,030	1,030	0,00	1,040	1,040
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 195 259,86</b>	<b>1 195 259,86</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230 639,55</b>	<b>1 230 639,55</b>	<b>0,00</b>	<b>1 267 066,48</b>	<b>1 267 066,48</b>	<b>0,00</b>	<b>1 317 749,14</b>	<b>1 317 749,14</b>
<b>2</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 167 633,65</b>	<b>1 167 633,65</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>0,00</b>	<b>3 067,78</b>	<b>3 067,78</b>	<b>0,00</b>	<b>3 067,78</b>	<b>3 067,78</b>	<b>0,00</b>	<b>3 067,78</b>	<b>3 067,78</b>	<b>0,00</b>	<b>3 067,78</b>	<b>3 067,78</b>	<b>0,00</b>	<b>3 067,78</b>	<b>3 067,78</b>
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78	0,00	3 067,78	3 067,78
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>1 132 625,28</b>	<b>1 132 625,28</b>	<b>0,00</b>	<b>1 159 423,19</b>	<b>1 159 423,19</b>	<b>0,00</b>	<b>1 193 742,12</b>	<b>1 193 742,12</b>	<b>0,00</b>	<b>1 229 076,88</b>	<b>1 229 076,88</b>	<b>0,00</b>	<b>1 278 239,96</b>	<b>1 278 239,96</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 071 648,00	1 071 648,00	0,00	1 097 003,19	1 097 003,19	0,00	1 129 474,49	1 129 474,49	0,00	1 162 906,93	1 162 906,93	0,00	1 209 423,21	1 209 423,21
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	22 326,00	22 326,00	0,00	22 326,00	22 326,00	0,00	22 326,00	22 326,00	0,00	22 326,00	22 326,00	0,00	22 326,00	22 326,00
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	60 977,28	60 977,28	0,00	62 420,00	62 420,00	0,00	64 267,63	64 267,63	0,00	66 169,95	66 169,95	0,00	68 816,75	68 816,75
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,18	0,18	0,00	0,18	0,18	0,00	0,18	0,18	0,00	0,18	0,18	0,00	0,18	0,18
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	28 230,22	28 230,22	0,00	28 230,22	28 230,22	0,00	28 230,22	28 230,22	0,00	28 230,22	28 230,22	0,00	28 230,22	28 230,22

















Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

ООО "ТИЗ - Сервис"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	приказ Департамента тарифного регулирования от 13.12.2017 №3-532
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,00	156,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	603,70	603,70	приказ Минэнерго России от 18.12.2017 № 1185
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	603,70	603,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	603,70	603,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	408,60	408,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	408,60	408,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

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

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



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

ООО "ТИЗ - Сервис"  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	4 841,27	4 737,94	4 841,17	(0,10)
2	Собственные нужды источника тепла	19,41	19,31	19,31	(0,10)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 821,86	4 718,63	4 821,86	-
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 821,86	4 718,63	5 186,61	364,75
6	Потери	706,96	603,71	603,71	(103,25)
7	Потребители из сети	4 114,90	4 114,92	4 582,90	468,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 114,90	4 114,92	4 582,90	468,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 114,90	4 114,92	4 582,90	468,00
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,00</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>0,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,00	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,21	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,00	1,03	1,04	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 091 035,21</b>	<b>2 152 929,85</b>	<b>2 165 350,60</b>	<b>74 315,39</b>
2	базовый уровень операционных расходов	2 091 035,21	2 091 035,21	2 091 035,21	-
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>274 220,78</b>	<b>980 115,37</b>	<b>660 722,92</b>	<b>386 502,14</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25 910,62	28 228,77	23 604,85	(2 305,77)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	375,98	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	14 522,25	10 070,78	10 070,78
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	25 910,62	13 330,54	13 534,08	(12 376,54)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	25 910,62	13 330,54	13 534,08	(12 376,54)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	159 980,44	541 662,68	544 787,66	384 807,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	541 662,68	544 787,66	544 787,66
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	159 980,44	0,00	0,00	(159 980,44)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	88 329,72	158 474,86	158 474,82	70 145,10
3.6.1	амортизация основных средств	88 329,72	158 474,86	158 474,82	70 145,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	11 645,06	13 005,46	13 005,46
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	11 645,06	13 005,46	13 005,46
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	0,00	240 104,00	-79 149,86	(79 149,86)
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 743 723,36</b>	<b>3 711 743,92</b>	<b>3 862 594,85</b>	<b>118 871,49</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 036 516,16	3 004 536,75	3 014 018,96	(22 497,20)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	707 207,20	707 207,17	848 575,89	141 368,69
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	707 207,20	707 207,17	848 575,89	141 368,69
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	707 207,17	848 575,89	848 575,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	707 207,20	0,00	0,00	(707 207,20)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 108 979,35</b>	<b>6 844 789,14</b>	<b>6 688 668,37</b>	<b>579 689,02</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		102,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,6



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

ООО "ТЕПЛО П"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Население, бюджетные и прочие потребители

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	Единица измерения	показатель на	показатель на	показатель на	показатель на	показатель на	приказ об утверждении	Примечание
		2019 год	2020 год*	2021 год*	2022 год*	2023 год*		
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-133	Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-134	Учены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабствия
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80	10 684,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплотенителя в целом по организации	м3*	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
нормативы технологических потерь при передаче теплотенителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28	10 025,28	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	146,40	146,40	146,40	146,40	146,40		
эксплуатационный запас	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
резервный запас	тонн	146,40	146,40	146,40	146,40	146,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплотенителя, 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 предложенным тарифам на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплотенителя 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, теплотенителя (Утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))









3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	6 624 719,65	4 498 839,34	-2 325 890,50	7 026 731,55	4 711 636,91	-2 315 094,65	7 234 722,81	4 851 101,36	-2 383 621,45	7 448 870,00	4 994 693,96	-2 454 176,64	7 669 357,17	5 143 536,90	-2 520 820,27
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда	2 036 486,95	3 687 995,02	1 051 508,07	2 714 526,97	3 681 616,24	1 167 091,28	2 794 876,97	3 996 514,14	1 201 637,18	2 877 606,32	4 114 810,96	1 237 205,64	2 962 782,44	4 236 609,37	1 773 826,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 188 232,89	810 834,32	-3 377 398,57	4 312 204,59	830 018,66	-3 482 105,92	4 439 846,84	854 587,22	-3 585 258,63	4 571 265,28	879 883,00	-3 691 382,28	4 706 574,73	905 927,53	-3 800 647,20
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОПС истрахованных лиц	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.4	% расходов на фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	<b>расходы на социальные нужды работникам (на составление и оплату страховых взносов)</b>	1 357 585,60	0,00	-1 357 585,60	1 048 862,32	0,00	-1 048 862,32	944 406,92	0,00	-944 406,92	885 533,80	0,00	-885 533,80	784 253,56	0,00	-784 253,56
3.6	<b>расходы на социальные нужды работников (на составление и оплату страховых взносов)</b>	94 393,43	97 501,33	3 107,89	98 169,16	99 156,85	989,69	102 932,70	102 832,70	736,77	106 179,77	106 946,01	766,24	110 426,96	111 223,85	796,89
3.7	<b>расходы на оплату труда и социальных взносов в ПФ, ФСС, ОПС истрахованных лиц</b>	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99	3 425 059,99
3.8	<b>расходы на оплату труда и социальных взносов в ПФ, ФСС, ОПС истрахованных лиц</b>	913 871,30	667 155,30	-246 716,00	948 714,67	676 617,03	-272 097,64	984 870,10	689 618,65	-295 251,45	1 022 574,17	706 581,03	-319 993,14	1 061 789,76	726 546,61	-335 243,15
3.9	<b>единый налог при УСН</b>	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.9.4	<b>выдаваемые доходы/расходы</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	<b>расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	52 454 322,53	45 922 911,84	-6 531 410,99	54 852 610,60	46 271 415,00	-8 261 194,70	56 734 582,74	46 837 685,96	-9 796 896,79	59 003 675,68	47 860 938,76	-11 022 736,92	61 363 867,98	49 305 140,31	-12 058 727,67
4.1	<b>расходы на топливо (основное)</b>	37 950 983,29	35 878 296,70	-2 074 686,69	39 469 001,92	30 019 801,88	-3 449 200,04	41 047 782,00	36 271 940,50	-4 775 821,50	42 689 672,48	36 888 563,48	-5 801 109,00	44 397 259,38	37 773 889,01	-6 623 370,37
4.2	<b>расходы на топливо (расходные)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	<b>расходы на топливо (расходные)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1	<b>расходы на топливо (расходные)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>расходы на топливо (расходные)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>расходы на теплоэнергию</b>	9 151 414,09	8 551 680,83	-599 733,26	9 517 506,37	8 731 266,13	-786 240,24	9 898 182,82	9 089 068,46	-809 114,36	10 394 038,70	9 482 631,20	-841 407,50	10 705 818,10	9 825 917,45	-879 900,65
4.5	<b>расходы на теплоэнергию</b>	5 351 945,05	1 024 934,01	-3 857 011,03	5 566 102,31	1 520 347,89	-4 045 754,42	5 788 637,92	1 576 677,00	-4 211 960,92	6 019 964,50	1 639 744,08	-4 380 220,42	6 860 790,50	1 705 333,85	-4 555 456,65
4.5.1	<b>объем тепловыделителя на теплоэнергетические нужды</b>	53 950,45	10 025,30	-43 925,15	53 950,45	10 025,30	-43 925,15	53 950,45	10 025,30	-43 925,15	53 950,45	10 025,30	-43 925,15	53 950,45	10 025,30	-43 925,15
4.5.2	<b>тариф на теплоэнергию</b>	99,20	149,12	0,00	103,17	151,65	0,00	157,27	111,58	0,00	163,56	170,10	0,00	116,05	170,10	0,00
V	<b>прибыль</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	<b>капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	<b>долевые выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	<b>расходы на оплату процентов по кредитам (за исключением процентов по займам и кредитам)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	<b>прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	<b>результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	<b>вложения выравнивания НВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	<b>ИТОГО необлиigatedая валовая выручка</b>	89 640 648,50	74 619 383,61	-15 021 264,89	92 487 512,16	69 009 778,81	-23 487 733,36	95 674 241,50	69 651 483,39	-26 022 758,10	99 016 731,67	71 364 683,73	-27 652 047,93	102 441 869,09	73 381 207,15	-29 060 661,94
1	<b>утвержденный тариф в том числе</b>	2 406,58	2 024,29	-382,29	2 483,28	1 872,11	-611,17	2 568,57	1 899,52	-669,05	2 658,30	1 936,00	-717,28	2 750,26	1 990,70	-759,56
2	<b>Топлива</b>	123,20	0,00	0,00	103,19	92,48	0,00	103,43	100,93	0,00	103,49	103,46	0,00	103,46	102,83	0,00
3	<b>Товарная продукция</b>	69 640 648,50	74 619 383,61	-15 021 264,89	92 487 512,16	69 009 778,81	-23 487 733,36	95 674 241,50	69 651 483,39	-26 022 758,10	99 016 731,67	71 364 683,73	-27 652 047,93	102 441 869,09	73 381 207,15	-29 060 661,94
4	<b>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индекс роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребления цен	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Индекс роста цен на топливо	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного топлива)	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Итого



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

ООО "СЕТИ-П"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Население, бюджетные и прочие потребители

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	179,90	179,90	179,90	179,90	179,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-140	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой
	кг у т / Гкал**	179,90	179,90	179,90	179,90	179,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	179,90	179,90	179,90	179,90	179,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-142	Учтены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабжения
	Гкал*	487,90	487,90	487,90	487,90	487,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал**	487,90	487,90	487,90	487,90	487,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-141	
	Гкал	487,90	487,90	487,90	487,90	487,90		
Объем технологических потерь, учтенных при передаче тепловой энергии в необходимой валовой выручке	м3*	319,10	319,10	319,10	319,10	319,10		
	м3**	319,10	319,10	319,10	319,10	319,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоты в общий нормативный запас топлива, в том числе	м3	319,10	319,10	319,10	319,10	319,10		
	тонн	255,30	255,30	255,30	255,30	255,30		
эксплуатационный запас	уголь	255,30	255,30	255,30	255,30	255,30		
	уголь	255,30	255,30	255,30	255,30	255,30		
исполнительный запас	уголь	219,80	219,80	219,80	219,80	219,80		
	уголь	219,80	219,80	219,80	219,80	219,80		
норматива запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	-	-	-	-	-		
	уголь	-	-	-	-	-		

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

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения, 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, теплоснабжения, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающих 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, теплоснабжения (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))













5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 097 415,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-892 651,05	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 827 096,67	7 028 774,50	17 455 657,28	7 157 052,00	18 108 035,61	18 771 144,27	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03
1	Утвержденный тариф, в том числе	3 440,74	2 339,55	3 569,27	2 382,25	3 702,66	3 838,25	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31	3 978,31
	Темп роста	4 595,87	0,00	103,74	0,00	103,74	103,66	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65
	товарная продукция	149,62	0,00	103,74	101,83	103,74	103,66	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65	103,65
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	16 827 096,67	7 028 774,50	17 455 657,28	7 157 052,00	18 108 035,61	18 771 144,27	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03	19 456 124,03
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	103,46	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	104,20	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь



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

ООО "ТВСК "ОРЛОВСКАЯ"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Население, бюджетные и прочие потребители

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	приказ об утверждении	Учтена согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы удельного расхода топлива по объектам, утвержденным при установлении тарифа	кг у т /Гкал**	154,90	154,90	154,90	154,90	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Утверждено нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждому объекту теплоснабжения) по
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90		Утверждено нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	336,40	336,40	336,40	336,40		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	336,40	336,40	336,40	336,40		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,40	336,40	336,40	336,40		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	510,80	510,80	510,80	510,80	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	510,80	510,80	510,80	510,80		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	37,50	37,50	37,50	37,50		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
	эксплуатационный запас	32,00	32,00	32,00	32,00		
ненормативный запас	дизельное топливо	5,50	5,50	5,50	5,50		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
	нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулированы определенными на основании соответствующих нормативов, утвержденными 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 организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающих 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 2019-2024 гг.

ООО "ТВСК "ОРЛОВСКАЯ"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019			2020			2021			2022			2023		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс	1 891,27	1 850,96	-40,32	1 891,27	1 850,96	-40,32	1 891,27	1 850,96	-40,32	1 891,27	1 850,96	-40,32	1 891,27	1 850,96	-40,32
1	Производство тепловой энергии	6,87	6,60	-0,27	6,87	6,60	-0,27	6,87	6,60	-0,27	6,87	6,60	-0,27	6,87	6,60	-0,27
2	Собственные нужды источника тепла	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупная энергия	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04	1 884,40	1 844,36	-40,04
5	Отпуск в сеть	349,40	336,45	-12,95	349,40	336,45	-12,95	349,40	336,45	-12,95	349,40	336,45	-12,95	349,40	336,45	-12,95
6	Потери	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09
7	Потребители из сети	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09
8	по (с учетом потребителей на коллекторе)	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонними потребителями	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09	1 535,00	1 507,91	-27,09
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>0,00</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046	1,046	0,00	1,034	1,034	0,00	1,04	1,04	1,040	1,040	0,00	1,040	1,040	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,000	1,000	0,00	1,00	1,00	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (периода)	12,52	12,52	0,00	12,52	12,52	0,00	12,52	12,52	0,00	12,52	12,52	0,00	12,52	12,52	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,75	1,75	0,00	1,75	1,75	0,00	1,75	1,75	0,00	1,75	1,75	0,00	1,75	1,75	0,00
4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,024	1,024	0,00	1,04	1,04	1,030	1,030	0,00	1,04	1,030	0,00
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>	<b>6 397 176,46</b>	<b>2 442 872,52</b>	<b>-3 954 303,94</b>	<b>6 653 063,52</b>	<b>2 515 181,54</b>	<b>-4 137 881,98</b>	<b>6 919 186,06</b>	<b>2 589 630,92</b>	<b>-4 339 545,46</b>	<b>7 195 953,51</b>	<b>2 666 283,99</b>	<b>-4 529 669,52</b>
<b>2</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>	<b>6 151 131,22</b>	<b>2 386 410,05</b>	<b>-3 764 721,16</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>85 564,87</b>	<b>86 740,79</b>	<b>1 175,92</b>	<b>86 740,79</b>	<b>86 740,79</b>	<b>0,00</b>	<b>86 740,79</b>	<b>86 740,79</b>	<b>0,00</b>	<b>86 740,79</b>	<b>86 740,79</b>	<b>0,00</b>	<b>86 740,79</b>	<b>86 740,79</b>	<b>0,00</b>
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	85 564,87	86 740,79	1 175,92	86 740,79	86 740,79	0,00	86 740,79	86 740,79	0,00	86 740,79	86 740,79	0,00	86 740,79	86 740,79	0,00
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	32 230,00	32 230,00	0,00	32 230,00	32 230,00	0,00	32 230,00	32 230,00	0,00	32 230,00	32 230,00	0,00	32 230,00	32 230,00	0,00
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	1 175,92	1 175,92	0,00	1 175,92	1 175,92	0,00	1 175,92	1 175,92	0,00	1 175,92	1 175,92	0,00	1 175,92	1 175,92
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	53 334,87	53 334,87	0,00	53 334,87	53 334,87	0,00	53 334,87	53 334,87	0,00	53 334,87	53 334,87	0,00	53 334,87	53 334,87	0,00
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>178 556,38</b>	<b>0,00</b>	<b>-178 556,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-178 556,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-178 556,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-178 556,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-178 556,38</b>
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>5 233 202,69</b>	<b>2 219 474,95</b>	<b>-3 013 727,74</b>	<b>5 442 530,79</b>	<b>2 271 987,73</b>	<b>-3 170 543,06</b>	<b>5 660 232,03</b>	<b>2 339 236,56</b>	<b>-3 320 995,57</b>	<b>6 919 186,06</b>	<b>2 589 630,92</b>	<b>-4 329 547,17</b>	<b>7 195 953,51</b>	<b>2 666 283,99</b>	<b>-4 529 669,52</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 434 478,94	1 649 760,26	-1 784 718,68	3 571 858,10	1 688 793,59	-1 883 064,54	3 714 732,42	1 738 781,88	-1 976 050,54	6 151 131,22	2 386 410,05	-3 764 721,16	6 151 131,22	2 386 410,05	-3 764 721,16
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,50	5,81	-3,69	5,81	5,81	0,00	5,81	5,81	0,00	5,81	5,81	0,00	5,81	5,81	0,00
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 127,01	23 675,61	-6 451,39	23 675,61	23 675,61	0,00	23 675,61	23 675,61	0,00	23 675,61	23 675,61	0,00	23 675,61	23 675,61	0,00
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 798 723,75	569 714,69	-1 229 009,06	1 870 672,70	583 194,14	-1 287 478,56	1 945 499,60	600 456,68	-1 345 043,12	2 023 319,59	618 230,20	-1 405 089,39	2 104 252,37	636 529,82	-1 468 729,43
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,50	2,50	0,00	2,50	2,50	0,00	2,50	2,50	0,00	2,50	2,50	0,00	2,50	2,50	0,00
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 957,46	18 990,49	-40 966,97	18 990,49	18 990,49	0,00	18 990,49	18 990,49	0,00	18 990,49	18 990,49	0,00	18 990,49	18 990,49	0,00
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>12 480,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 480,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 480,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 480,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 480,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 480,00</b>
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	12 480,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.2	хозяйственным способом	12 480,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00	0,00	0,00	-12 480,00









4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасов топлива, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	665 981,82	702 810,39	36 828,57	692 020,66	732 328,43	720 330,68	761 621,56	749 144,34	792 086,43	779 104,92	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	665 981,82	702 810,39	36 828,57	692 020,66	732 328,43	720 330,68	761 621,56	749 144,34	792 086,43	779 104,92	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88	823 769,88
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	27 176,63	30 550,42	3 373,79	28 263,93	31 496,45	29 392,08	32 751,92	30 566,12	34 062,00	31 791,13	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48	35 424,48
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулирующей организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	0,00	-589 463,41	0,00	0,00	-94 571,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	Итого необорудованная валовая выручка	18 594 600,73	12 029 832,20	-6 564 768,53	19 386 751,46	12 483 803,02	20 213 695,69	12 752 859,68	21 076 963,99	13 025 735,64	21 978 164,54	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86
1	Однотарифный тариф, в том числе	12 113,73	7 977,82	x	12 629,79	8 278,87	13 168,51	8 457,31	13 730,90	8 638,27	14 318,00	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33	8 869,33
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	13 054,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	153,35	0,00	0,00	104,26	103,77	104,27	102,16	104,27	102,14	104,28	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67
	товарная продукция	18 594 600,73	12 029 832,20	-6 564 768,53	19 386 751,46	12 483 803,02	20 213 695,69	12 752 859,68	21 076 963,99	13 025 735,64	21 978 164,54	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86	13 374 154,86
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индекс роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	102,1	103,4	102,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
			дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо













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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
п.Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	185,30	185,30	185,30	186,60	186,60	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учены согласно приложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь, с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	183,80	183,80	183,80	185,10	185,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	183,80	183,80	183,80	185,10	185,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	Учены в составе затрат согласно приложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70		
эксплуатационный запас	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73	
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 регулировани 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), оказывающие услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключаемым к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к тепловым потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))











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

МУП "Новинское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

села Новинка Новинского сельского поселения Асиновского района

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	185,30	185,30	185,30	186,60	186,60	приказ об утверждении	Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателюдельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	188,10	188,10	188,10	189,40	189,40	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-74	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	188,10	188,10	188,10	189,40	189,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70		Учены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабстия
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00		
нормативы технологических потерь, при передаче теплоснабстителя в целом по организации	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабстителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50		
исполнительный запас	тонн	10,70	10,70	10,70	10,70		Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00		
исполнительный запас	тонн	10,70	10,70	10,70	10,70		
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00		
исполнительный запас	тонн	10,70	10,70	10,70	10,70		
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенных при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00		
	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются 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, теплоснабстителя, 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, теплоснабстителя 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, теплоснабстителя (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 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью «Термо»

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	предложение организации	корректировка 2019 год		Отклонение
			утверждено ДТР ТО	предложение по	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	2 650,74	2 650,74	2 650,74	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	7,08	7,08	7,08	-
3	Отпуск с коллекторов источника	2 643,67	2 643,67	2 643,67	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 643,67	2 643,67	2 643,67	(0,00)
6	Потери	403,34	403,34	403,34	-
7	Потребители из сети	2 240,33	2 240,33	2 240,33	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 240,33	2 240,33	2 240,33	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 240,33	2 240,33	2 240,33	(0,00)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	-	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0296	1,0296	1,0355	-
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	2 137 324,36	2 137 324,36	2 149 655,08	12 330,72
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36	-
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	906 659,01	688 471,94	442 348,90	(464 310,11)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	39 984,00	39 984,00	39 984,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	17 277,16	17 210,96	9 900,00	(7 377,16)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	17 277,16	17 210,96	9 900,00	(7 377,16)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	596 127,66	378 006,78	380 187,59	(215 940,06)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	190 706,04	191 806,27	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	187 300,74	188 381,33	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	0,00	0,00	12 277,31	12 277,31
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	12 277,31	12 277,31
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	253 270,20	253 270,20	0,00	(253 270,20)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	253 270,20	253 270,20	0,00	(253 270,20)
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде</b>	0,00	0,00	0,00	-
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	3 771 709,90	2 657 521,63	2 665 265,71	(1 106 444,18)
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	1 765 463,87	1 740 053,43	1 718 410,65	(47 053,22)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	931 408,84	917 468,20	946 855,06	15 446,23
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	931 408,84	917 468,20	946 855,06	15 446,23
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	931 408,84	917 468,20	946 855,06	15 446,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	1 074 837,19	0,00	0,00	(1 074 837,19)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	<b>Прибыль</b>	0,00	0,00	0,00	-
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00	-
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00	-
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00	-
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	6 815 693,27	5 483 317,93	5 257 269,69	-1 558 423,58

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

*С.М.*



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Термо»

Виды деятельности  
Для потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	156,90	156,90	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»	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	156,90	156,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	156,90	156,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	403,30	403,30	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»	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	403,30	403,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,30	403,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	61,07	61,07		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	61,07	61,07		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	-		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	

\*-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.

*Elle*



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

ООО "Тонлесдрев"  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>	<b>60 512,35</b>	<b>64 613,15</b>
1	Производство тепловой энергии	1 397,36	1 499,00
2	Собственные нужды источника тепла	59 114,99	63 114,15
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00
4	Покупная энергия	59 114,99	63 114,15
5	Отпуск в сеть	1 887,75	1 887,75
6	Потери	57 227,24	61 226,40
7	Потребители из сети	57 227,24	61 226,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	55 691,48	57 431,37
8.1	Собственное потребление	1 535,76	3 795,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	1,03	1,04
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,04	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,00	1,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,75	0,75
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,03	1,04
5	Индекс изменения операционных расходов	5 467 759,44	5 426 092,13
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 103 797,31</b>	<b>5 103 797,31</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 992 547,09</b>	<b>5 585 734,06</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>1 955 923,35</b>	<b>2 031 383,80</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>480 426,33</b>	<b>0,00</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	480 426,33	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	480 426,33	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 370 470,93	1 368 623,77
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 356 431,17</b>	<b>1 367 664,31</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	14 039,76	959,47
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	30,00	30,00
3.4.4	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	1,40	1,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов от несчастных случаев	0,00	0,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,00
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>2 185 726,48</b>	<b>2 185 726,48</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>2 185 726,48</b>	<b>2 185 726,48</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>44 271 903,51</b>	<b>46 634 433,67</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>37 199 463,61</b>	<b>39 471 111,75</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>6 130 025,21</b>	<b>6 218 027,69</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>6 130 025,21</b>	<b>6 218 027,69</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>6 130 025,21</b>	<b>6 218 027,69</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	942 414,69	945 294,23
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>10 680,53</b>	<b>10 680,53</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	88,24	88,51
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00

экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00
<b>VII Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>55 732 210,03</b>	<b>57 646 259,86</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,6	
3	индекс роста цен на водоснабжение	105,9	
4	Индекс роста цен на топливо	104,5	
		газ природный	103,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

ООО "Томлесдрев"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	160,30	Приказ ДТР Томской области от 14.11.2018г № 3-298	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	160,30			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	158,50			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	293,10	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470 (для сторонних потребителей)	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	293,10			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 887,80			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	113,40			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	113,40			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 513,30			
нормативы нормативный запас топлива, в том числе:					Приказ ДТР Томской области от 14.11.2018г № 3-299
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	692,20		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	дизельное топливо	тонн	692,20		

\*-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.





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

ООО "Пуско НаладкаСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	1 776,33	1 776,33	1 776,33	1 776,33	1 776,33
2	Собственные нужды источника тепла	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04
3	Отпуск с коллекторов источника	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29	1 721,29
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 516 347,07</b>	<b>1 552 223,84</b>	<b>1 598 169,67</b>	<b>1 645 475,49</b>	<b>1 694 181,56</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 516 347,07</b>	<b>1 516 347,07</b>	<b>1 516 347,07</b>	<b>1 516 347,07</b>	<b>1 516 347,07</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>125 642,40</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	125 642,40				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	114 702,00				
2.1.3.2	специальная одежда	7 189,15				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	3 751,25				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 322 290,21</b>	<b>1 353 575,60</b>	<b>1 393 641,44</b>	<b>1 434 893,22</b>	<b>1 477 366,06</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 193 714,73	1 221 958,02	1 258 127,98	1 295 368,57	1 333 711,47
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 086,59				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	128 575,48	131 617,58	135 513,46	139 524,66	143 654,59
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,44				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 218,55				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>49 664,22</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	49 664,22				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>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:</b>	<b>18 750,23</b>				
2.5.1	услуги связи	7 804,81				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	309,54				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	10 635,88				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				

2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>0,00</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
2.11	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>503 150,35</b>	<b>422 624,15</b>	<b>400 603,90</b>	<b>492 634,96</b>	<b>543 317,94</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>7 090,00</b>	<b>7 210,53</b>	<b>7 477,68</b>	<b>7 776,79</b>	<b>8 087,86</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 090,00	7 210,53	7 477,68	7 776,79	8 087,86
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>399 331,64</b>	<b>408 779,83</b>	<b>420 879,71</b>	<b>433 337,75</b>	<b>446 164,55</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	360 501,85	369 031,32	379 954,65	391 201,31	402 780,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	38 829,80	39 748,51	40 925,07	42 136,45	43 383,69
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>44 686,56</b>	<b>44 686,56</b>	<b>44 686,56</b>	<b>44 686,56</b>	<b>31 174,66</b>
3.6.1	амортизация основных средств	44 686,56	44 686,56	44 686,56	44 686,56	31 174,66
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>15 499,49</b>	<b>15 762,98</b>	<b>16 347,00</b>	<b>17 000,88</b>	<b>17 680,91</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	15 499,49	15 762,98	16 347,00	17 000,88	17 680,91
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>36 542,66</b>	<b>37 101,74</b>	<b>38 283,50</b>	<b>39 249,30</b>	<b>40 209,96</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-90 917,49</b>	<b>-127 070,56</b>	<b>-49 416,33</b>	<b>0,00</b>
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-90 917,49	-127 070,56	-49 416,33	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 671 311,04</b>	<b>1 681 510,05</b>	<b>1 740 789,61</b>	<b>1 776 652,89</b>	<b>1 823 706,76</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 414 022,91</b>	<b>1 419 679,01</b>	<b>1 468 187,07</b>	<b>1 493 146,25</b>	<b>1 528 981,76</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>257 288,13</b>	<b>261 831,05</b>	<b>272 602,54</b>	<b>283 506,64</b>	<b>294 725,00</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>257 288,13</b>	<b>261 831,05</b>	<b>272 602,54</b>	<b>283 506,64</b>	<b>294 725,00</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	257 288,13	261 831,05	272 602,54	283 506,64	294 725,00
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	45,99	45,99	45,99	45,99	45,99
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,59	5,69	5,93	6,16	6,41
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	1 объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	2 тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>-82 382,04</b>	<b>-6 495,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-82 382,04	-6 495,58	0,00	0,00	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	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 НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 608 426,42</b>	<b>3 649 862,47</b>	<b>3 739 563,17</b>	<b>3 914 763,33</b>	<b>4 061 206,26</b>
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>2 096,36</b>	<b>2 120,43</b>	<b>2 172,54</b>	<b>2 274,33</b>	<b>2 359,40</b>
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,15	102,46	104,69	103,74
	товарная продукция	3 608 426,42	3 649 862,47	3 739 563,17	3 914 763,33	4 061 206,26
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,46	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,26	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4



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

ООО "ПНС"

Виды деятельности  
Для потребителейпроизводство, сбыт  
группа потребителей

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал			0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ ДПР Томской области от 18.06.2018 №3-84	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отраженным расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**		0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	161,80	161,80	166,20	166,20	166,20			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ ДПР Томской области от 18.06.2018 №3-83	Учтены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отраженным расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	т/вып	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	Приказ ДПР Томской области от 18.06.2018 №3-83	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	т/вып	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неиспользуемый запас	дизельное топливо	т/вып	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	т/вып	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 источник 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 2019 год

ООО "Комсервис+М"		Итатское сельское поселение
		2019
№ пп	Наименование показателя	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>9 411 124,58</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	601 631,46
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	470 686,51
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	130 944,94
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	32 378,94
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	98 566,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	3 808 107,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 676 346,40
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 676 346,40
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 676 346,40
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	273,44
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,13
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	152 726,84
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 239,78
1.5.2	тариф на теплоноситель	123,19
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 309 459,66
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 019 030,41
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,56
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 243,86
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	290 429,25
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,81
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 706,85
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	697 456,82
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	609 747,18
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	87 709,63
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	64 454,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	64 454,52
1.11.1.1	по договорам	64 454,52
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:	27 929,08
1.12.1	услуги связи	5 175,55

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	22 753,53
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	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, в том числе	73 012,18
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	31 736,61
1.18.1.1	моющие средства	21 011,38
1.18.1.2	специальное питание	10 725,23
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	41 275,57
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	41 275,57
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,00</b>
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
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>267 647,75</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	267 647,75
4.1.1	<i>то же в %</i>	3,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>-129 944,36</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>9 548 827,97</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>9 411 124,58</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>267 647,75</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	267 647,75
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>9 678 772,33</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	уголь
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	нефть
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	нефть



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

ООО "Консервис+М"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
население/бюджет/прочие

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	-		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	-		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	176,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	930,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	-	

\*-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.

