



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

07.11.2018

№ 27/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 24 – п. 38):

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, 15б 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.

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год.

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год.
28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год.
29. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» на 2019 год.
30. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Толпаровского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 №1-300/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
31. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №1-296/9(598) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.
33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год.
34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей группы котельных ДК, школ села Нарым и посёлка Шпалозавод Нарымского сельского поселения Парабельского района с 2019 по 2023 год.
35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района.
36. 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.
37. 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.
38. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

По вопросу п. 24 Повестки дня 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

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МУП «Нарымское ЖКХ») 17.05.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных ДК, школ села Нарым и посёлка Шпалозавод Нарымского сельского поселения Парабельского района, на 2019-2023 годы. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации МУП «Нарымское ЖКХ» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных ДК, школ села Нарым и посёлка Шпалозавод Нарымского сельского поселения Парабельского района, по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 01.06.2018 № 1-583/3.

Письмом от 22.05.2018 № 135 организацией МУП «Нарымское ЖКХ» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельных ДК, школ села Нарым и посёлка Шпалозавод Нарымского сельского поселения Парабельского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) МУП «Нарымское ЖКХ» владеет котельной «ДК п.Шпалозавод», расположенной в Нарымском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве хозяйственного ведения (договора о передаче в хозяйственное ведение № б/н от 11.09.2014, № б/н от 05.11.2014, акты о приеме-передачи от 11.09.2014 г., от 05.11.2014 г.), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МКУК «Нарымский СДК»;

2) МУП «Нарымское ЖКХ» владеет котельной «Школа п.Шпалозавод», расположенной в Нарымском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве хозяйственного ведения (договора о передаче в хозяйственное ведение № б/н от 11.09.2014, № б/н от 05.11.2014, акты о приеме-передачи от 11.09.2014 г., от 05.11.2014 г.), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МБОУ «Шпалозаводская СШ»;

3) МУП «Нарымское ЖКХ» владеет котельной «Школа с.Нарым», расположенной в Нарымском сельском поселении, и тепловыми сетями от котельной на праве хозяйственного ведения (договора о передаче в хозяйственное ведение № б/н от 11.09.2014, № б/н от 05.11.2014, акты о приеме-передачи от 11.09.2014 г., от 05.11.2014 г.), единственным потребителем тепловой энергии от данной котельной, является МБОУ «Нарымская СШ»;

4) Реализация тепловой энергии от котельных «Школа п.Шпалозавод», «ДК п.Шпалозавод», «Школа с.Нарым» не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельные «Школа п.Шпалозавод», «ДК п.Шпалозавод», «Школа с.Нарым» 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 указанных котельных не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации МУП «Нарымское ЖКХ» тариф на 2019-2023 годы для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района за исключением котельных «Школа п.Шпалозавод», «ДК п.Шпалозавод», «Школа с.Нарым», то есть только для котельной «ДК Нарым».

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю МКУК «Нарымский СДК», МБОУ «Шпалозаводская СШ», МБОУ «Нарымская СШ» организации «Нарымское ЖКХ»

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 (Департамент) 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» на тепловую энергию, отпускаемую от котельных «Школа п.Шпалозавод», «ДК п.Шпалозавод», «Школа с.Нарым».

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 вопросам Повестки дня (п. 25-п.27, п.32, п. 33, п.36-п.38):

- 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;

- об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год;

- об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год;

- об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год;

- об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год;

- 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;

- 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;

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

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Предлагается снять с Повестки дня рассмотрение указанных вопросов.

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

2. Снять с Повестки дня рассмотрение вопросов:

- 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;

- об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год;

- об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2019 год;

- об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год;

- об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год;

- 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;

- 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;

- о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на

долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-855/9(547) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ (ГОЛОСОВАНИЕ СПИСКОМ):

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 об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) для потребителей 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 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 Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1304,61 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 104,37 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года,

составляет 811,69 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 162,34 тыс. руб., 2019-2020 – 649,35 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 389,61 тыс. руб. и в 2017 году в размере 1200,24 тыс. руб. подлежит исключению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	2019	5 117,86	1,00	0,00	-	а)	156,30	а)	-	-	
						б)	0,854				
						в)	290,90				
	2020	5 117,86	1,00	0,00	-	-	а)	156,30	а)	-	-
							б)	0,854			
							в)	290,90			
	2021	5 117,86	1,00	0,00	-	-	а)	156,30	а)	-	-
							б)	0,854			
							в)	290,90			
	2022	5 117,86	1,00	0,00	-	-	а)	156,30	а)	-	-
							б)	0,854			
							в)	290,90			
2023	5 117,86	1,00	0,00	-	-	а)	156,30	а)	-	-	
						б)	0,854				
						в)	290,90				

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

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

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

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

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

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 «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 474,98	1 474,98	
			2020	1 474,98	1 478,18	
			2021	1 478,18	1 545,53	
			2022	1 545,53	1 633,83	
			2023	1 620,49	1 620,49	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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 цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» на 2019 год

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки МУП «Степановское», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 826,33 руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 393,24 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2019 год сумма распределена по годам следующим образом: 2019 – 393,24 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 433,09 тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования).

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 690,17	5 778,10
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 30 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Толпаровского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 №–1-300/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2019 год из состава необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Киевское» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 165,81 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.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 34,27 тыс. руб., в т.ч.

1) 131,54 тыс. руб. включено в состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;

2) 165,81 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Толпаровского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.11.2016 № 1-300/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2016) следующие изменения:

1) приложение 1 к приказу изложить в редакции:

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 25.11.2016 № 1-300/9(528)»

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Толпаровского сельского поселения Каргасокского района, 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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178)	2017	3 100,57	1	0,00	-	а)	221,88	а)	-	-
						б)	1,39			
						в)	41,82			
	2018	3 100,57	1	0,00	-	а)	221,88	а)	-	-
						б)	1,39			
						в)	41,82			
	2019	3 100,57	1	0,00	-	а)	222,92	а)	-	-
						б)	1,41			
						в)	29,61			

<*> 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/м²);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

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

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

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

2) приложение 2 к приказу изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 25.11.2016 № 1-300/9(528)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Толпаровского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	10 267,83	10 808,37	
			2018	10 808,37	10 808,37	
			2019	10 808,37	16 680,90	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	10 267,83	10 808,37	
			2018	10 808,37	10 808,37	
			2019	10 808,37	16 680,90	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 31 Повестки дня корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Кургасовского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 №1-296/9(598) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2017-2019 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 МУП ЖКХ «Сосновское» по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 593,52 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 632,43 тыс. руб., в т.ч.

1) 372,53 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 809,84 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 809,84 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 161,97 тыс. руб., 2018 – 275,34 тыс. руб., 2019 – 372,53 тыс. руб.)

2) 259,90 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 1 039,61 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 311,88 тыс. руб., 2019-2020 – 727,73 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 467,83 тыс. руб. и в 2017 году в размере 593,92 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-296/9(598) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2016 № 1-296/9(598)

Тарифы теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	7 399,31	7 544,76	
			2018	6 960,74	6 960,74	
			2019	6 960,74	7 021,88	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	7 399,31	7 544,76	
2018	6 960,74		6 960,74			
2019	6 960,74		7 021,88			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 34 Повестки дня установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей группы котельных ДК, школ села Нарым и посёлка Шпалозавод Нарымского сельского поселения Парабельского района 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 МУП «Нарымское ЖКХ» (котельная ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 192,62 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 196,87 тыс. руб., в т.ч.:

1) 83,22 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;

2) 113,65 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации 2017 году в размере -78,97 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	2019	1 411,53	1,00	0,00	-	а)	209,13	а)	-	-
						б)	2,85			
						в)	521,85			
	2020	1 411,53	1,00	0,00	-	-	а)	209,13	а)	-
							б)	2,85		
							в)	521,85		
	2021	1 411,53	1,00	0,00	-	-	а)	209,13	а)	-
							б)	2,85		
							в)	521,85		
	2022	1 411,53	1,00	0,00	-	-	а)	209,13	а)	-
							б)	2,85		
							в)	521,85		
2023	1 411,53	1,00	0,00	-	-	а)	209,13	а)	-	
						б)	2,85			
						в)	521,85			

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

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

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

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

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

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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	6 854,49	7 016,12	
			2020	7 016,12	7 366,34	
			2021	7 366,34	7 702,80	
			2022	7 702,80	7 933,34	
			2023	7 933,34	8 166,66	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	8 225,39	8 419,34	
			2020	8 419,34	8 839,61	
			2021	8 839,61	9 243,36	
			2022	9 243,36	9 520,01	
2023	9 520,01		9 799,99			

* 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 установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

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 включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Нарымское ЖКХ» (котельная № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 481,15 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 42,01 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ организации по результатам деятельности 2016 года,

составляет 481,21 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 48,12 тыс. руб., 2019-2020 - 433,09 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 391,08 тыс. руб. и в 2017 году в размере 481,15 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, 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)				
Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	2019	1 443,77	1,00	0,00	-	а)	179,45	а)	-	-	
						б)	2,69				
						в)	1042,59				
	2020	1 443,77	1,00	0,00	-	-	а)	179,45	а)	-	-
							б)	2,69			
							в)	1042,59			
	2021	1 443,77	1,00	0,00	-	-	а)	179,45	а)	-	-
							б)	2,69			
							в)	1042,59			
	2022	1 443,77	1,00	0,00	-	-	а)	179,45	а)	-	-
							б)	2,69			
							в)	1042,59			
2023	1 443,77	1,00	0,00	-	-	а)	179,45	а)	-	-	
						б)	2,69				
						в)	1042,59				

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

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

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 900,74	5 018,47	
			2020	5 018,47	5 279,35	
			2021	5 279,35	5 527,72	
			2022	5 527,72	5 769,70	
			2023	5 769,70	5 807,20	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 880,89	6 022,16	
			2020	6 022,16	6 335,22	
			2021	6 335,22	6 633,26	
			2022	6 633,26	6 923,64	
			2023	6 923,64	6 968,64	

* 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

Секретарь Правления



А.А.Давидович

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

ООО "УК ТПЗ"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
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./кВт		156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	Приказ ДПР Томской области от 31.08.2018 № 3-121	Учтена согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./кВт**		156,30	156,30	156,30	156,30	156,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./кВт		156,30	156,30	156,30	156,30	156,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		290,90	290,90	290,90	290,90	290,90	Приказ ДПР Томской области от 31.08.2018 № 3-119	Учтена 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, и тем
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³		1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м³**		1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м³		1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30		
объем нормативный запас топлива в том числе	нефть	тонн	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40		
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	нефть	тонн	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

Общая система налогообложения		2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
№ пп	Наименование показателя	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	10 774,62	10 774,62	10 774,62	10 774,62	10 774,62
2	Собственные нужды источника тепла	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74
3	Отпуск с коллекторов источника	10 731,88	10 731,88	10 731,88	10 731,88	10 731,88
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 731,88	10 731,88	10 731,88	10 731,88	10 731,88
6	Потери	290,88	290,88	290,88	290,88	290,88
7	Потребители из сети	10 441,00	10 441,00	10 441,00	10 441,00	10 441,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	10 441,00	10 441,00	10 441,00	10 441,00	10 441,00
8.1	Собственное потребление	301,00	301,00	301,00	301,00	301,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 140,00	10 140,00	10 140,00	10 140,00	10 140,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
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)	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
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	Операционные (подконтрольные расходы)	5 117 864,47	5 238 953,14	5 394 026,15	5 553 689,33	5 718 078,53
2	базовый уровень операционных расходов	5 117 864,47	5 117 864,47	5 117 864,47	5 117 864,47	5 117 864,47
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	107 600,80				
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	107 600,80				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	68 332,23				
2.1.3.2	специальная одежда	23 720,56				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 548,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	437 514,39				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 627 852,54	3 713 687,53	3 823 612,69	3 936 791,62	4 053 320,65
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 365 042,70	2 420 999,61	2 492 661,20	2 566 443,97	2 642 410,71
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,21				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 399,23				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 262 809,84	1 292 687,92	1 330 951,49	1 370 347,65	1 410 909,94
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,39				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	31 024,09				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	341 743,03				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	92 110,52				
2.4.1.1	по договорам	69 360,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	22 750,52				
2.4.2	регламентные работы	249 632,51				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	462 768,93				
2.5.1	услуги связи	30 907,39				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	387 367,20				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	44 494,34				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	6 239,31				
2.7	Расходы на обучение персонала	10 579,50				

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	72 958,94				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	72 958,94				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	50 607,02				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	23 534,64				
2.9.1.1	моющие средства	3 914,64				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	19 620,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	27 072,38				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	27 072,38				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внеоперационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	2 071 934,66	1 986 168,51	1 691 934,49	2 143 609,46	2 144 359,79
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	7 737,39	6 243,42	6 443,21	6 649,39	6 888,77
3.1.1	Затраты на водоотведение	7 737,39	6 243,42	6 443,21	6 649,39	6 888,77
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	111 886,93	106 236,22	101 426,28	96 769,92	92 240,32
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	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	33 000,00	33 561,00	34 804,44	36 196,62	37 644,48
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	78 121,93	71 910,22	65 856,84	59 808,31	53 830,84
3.3.3.1	налог на имущество организаций	36 183,05	29 971,33	23 917,96	17 869,42	11 891,96
3.3.3.2	земельный налог	41 938,88	41 938,88	41 938,88	41 938,88	41 938,88
3.3.3.3	транспортный налог	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
3.3.3.5	прочие налоги	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 095 611,47	1 121 533,64	1 154 731,03	1 188 911,07	1 224 102,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	714 242,90	731 141,88	752 783,68	775 066,08	798 008,03
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	381 368,57	390 391,75	401 947,35	413 844,99	426 094,80
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	расходы по сомнительным долгам (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	575 248,84	517 722,12	491 822,84	420 223,49	372 830,06
3.6.1	амортизация основных средств	575 248,84	517 722,12	491 822,84	420 223,49	372 830,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 193,80	20 537,09	21 298,00	22 149,92	23 035,91
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	20 193,80	20 537,09	21 298,00	22 149,92	23 035,91
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	559 115,50	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	261 256,23	-345 219,48	-83 786,87	408 905,67	425 261,89
3.10.1	выпадающие доходы	-104 368,80	-723 275,75	-476 965,40	0,00	0,00
3.10.2	экономика средств	365 625,02	378 056,28	393 178,53	408 905,67	425 261,89
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

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 470 192,34	8 578 547,94	8 638 239,92	8 820 467,90	9 057 066,53
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 010 890,12	7 038 933,68	7 088 206,21	7 208 705,72	7 381 714,66
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	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 219 390,08	1 344 160,07	1 399 187,92	1 454 882,55	1 512 197,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 219 390,08	1 344 160,07	1 399 187,92	1 454 882,55	1 512 197,06
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 193 668,50	1 317 666,84	1 371 899,88	1 426 775,88	1 483 247,19
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	254,81	254,81	254,81	254,81	254,81
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,68	5,17	5,38	5,60	5,82
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	25 721,59	26 493,24	27 288,03	28 106,67	28 949,87
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	5,49	2,75	2,75	2,75	2,75
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	4,68	9,65	9,94	10,24	10,55
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
4.5	Расходы на теплоноситель	239 912,14	195 454,19	150 845,80	156 879,63	163 154,81
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30	1 226,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	195,64	159,39	123,01	127,93	133,05
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-259 739,86	-389 609,79	0,00	0,00	0,00
	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	-259 739,86	-389 609,79	0,00	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 400 251,62	15 414 059,80	15 724 200,56	16 517 766,68	16 919 504,85
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 474,98	1 476,30	1 506,01	1 582,01	1 620,49
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,09	102,01	105,05	102,43
	товарная продукция	14 956 283,06	14 969 693,17	15 270 892,99	16 041 581,66	16 431 738,26
	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	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	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

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

МУП "Степановское"

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
		I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	743 878,28	92 225,89	-651 652,39
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	743 878,28	92 225,89	-651 652,39
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	401 135,35	32 571,58	-368 563,77
1.1.3.2	специальная одежда	123 884,22	13 750,02	-110 134,19
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	71 755,12	45 904,28	-25 850,84
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	147 103,59	0,00	-147 103,59
1.2	расходы на топливо	1 430 751,48	859 345,97	-571 405,51
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 203 810,74	370 368,49	-833 442,25
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 131 511,97	323 885,70	-807 626,27
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 109 781,32	309 865,40	-799 915,92
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	41,06	11,85	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	27,03	26,16	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	21 730,65	14 020,30	-7 710,35
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:	72 298,77	46 482,79	-25 815,98
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	72 298,77	46 482,79	-25 815,98
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	83 807,91	59 068,18	-24 739,72
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	196,60	145,10	-51,50
1.4.2	тариф на холодную воду	426,29	407,09	-19,20
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	180 008,41	50 047,81	-129 960,60
1.6.1	амортизация основных средств	159 393,12	36 304,29	-123 088,83
1.6.2	амортизация прочего имущества	20 615,29	13 743,53	-6 871,76
1.7	оплата труда всего, в том числе:	9 016 569,50	3 047 243,16	-5 969 326,33
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 876 590,13	2 659 301,17	-4 217 288,96
1.7.1.1	численность производственного персонала	19,00	9,92	-9,08
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 160,48	22 330,43	-7 830,05
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 139 979,36	387 941,99	-1 752 037,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,05	0,93	-3,13
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	44 009,19	34 893,52	-9 115,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 759 070,27	932 456,41	-1 826 613,86
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 104 236,58	813 746,16	-1 290 490,42
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	654 833,69	118 710,25	-536 123,44
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	0,60	0,60	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую 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:	92 587,51	0,00	-92 587,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	92 587,51	0,00	-92 587,51
1.11.1.1	по договорам	92 587,51	0,00	-92 587,51
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:	84 636,91	35 367,85	-49 269,06
1.12.1	услуги связи	57 825,87	24 331,78	-33 494,08
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00

Е.В.Ан

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	26 811,04	11 036,06	-15 774,98
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	717,81	466,04	-251,77
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	58 546,27	9 625,17	-48 921,09
1.16	Расходы на обучение персонала	18 064,84	12 689,54	-5 375,31
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	279 197,69	40 320,02	-238 877,67
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	132 495,57	34 987,99	-97 507,58
1.18.1.1	моющие средства	7 257,74	894,00	-6 363,74
1.18.1.2	специальное питание	43 756,09	20 619,16	-23 136,93
1.18.1.5	медицинский осмотр	81 481,74	13 474,83	-68 006,92
1.18.2	прочие услуги	86 009,04	0,00	-86 009,04
1.18.3	льготный проезд	52 663,48	0,00	-52 663,48
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 029,60	5 332,03	-2 697,57
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 029,60	5 332,03	-2 697,57
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	Внерезервационные расходы, всего	84 486,28	20 723,00	-63 763,28
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	84 486,28	20 723,00	-63 763,28
2.4.1	расходы на услуги банков	84 486,28	20 723,00	-63 763,28
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	84 423,89	0,00	-84 423,89
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	84 423,89	0,00	-84 423,89
IV	Единый налог при УСН	138 702,60	53 472,42	-85 230,19
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	53 472,42	53 472,42
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-393 238,56	-393 238,56
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	16 259 260,38	5 190 181,38	-11 069 078,99
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	16 036 133,88	5 529 947,52	-10 506 186,35
2	Финансовый результат от реализации	0,00	53 472,42	53 472,42
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	84 423,89	0,00	-84 423,89
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	138 702,60	53 472,42	-85 230,19
3	необходимая валовая выручка, всего	16 036 133,88	5 583 419,94	-10 452 713,93

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	вид топлива/%	дрова	105,2

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

МУП "Степановское"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Степановского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	249,90	№ 3-31 от 20.02.2017 г.	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	241,80	№ 3-33 от 20.02.2017 г.	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**	170,88		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	214,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	153,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	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

МУП "ЖКХ Киевское" муниципального образования "Толпаровское сельское

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	599,19	584,57	396,76	(202,43)
8.1	Собственное потребление	75,27	74,05	74,05	(1,22)
8.2	Реализация сторонним потребителям	523,92	510,52	322,70	(201,22)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	0,92	(0,12)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,15	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	0,92	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 900 433,76	3 286 837,34	2 934 961,54	34 527,78
II	базовый уровень операционных расходов	2 363 166,80	3 100 567,17	3 100 567,17	737 400,37
III	Неподконтрольные расходы	1 793 461,85	1 056 853,52	1 058 993,34	(734 468,51)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую 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:	2 508,09	1 201,79	642,64	(1 865,45)
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	2 508,09	1 201,79	642,64	(1 865,45)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	970 735,07	869 327,62	774 335,72	(196 399,35)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	832 805,21	760 297,35	675 557,92	(157 247,29)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137 929,86	109 030,26	98 777,80	(39 152,07)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	424 224,32	130 176,51	223 950,68	(200 273,63)
3.6.1	амортизация основных средств	386 856,96	130 176,51	211 010,40	(175 846,56)
3.6.2	амортизация прочего имущества	37 367,36	0,00	12 940,29	(24 427,07)
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	17 259,92	0,00	17 342,83	82,91
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	17 259,92	0,00	17 342,83	82,91
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	378 734,46	56 147,60	42 721,47	(336 012,99)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 997 079,87	2 141 655,63	1 301 265,93	(695 813,95)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 445 939,29	1 427 690,31	790 522,50	(655 416,80)
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:	551 140,58	713 332,40	510 743,43	(40 397,15)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	551 140,58	653 096,57	463 524,37	(87 616,21)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	60 235,83	47 219,06	47 219,06
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	632,93	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	227 100,48	131 543,83	131 543,83
	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	227 100,48	131 543,83	131 543,83
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-165 810,20	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 690 975,49	6 712 446,97	5 260 954,44	-1 430 021,05

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/%	уголь	104,3

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

МУП "ЖКХ Киевское" муниципального образования "Толпаровское сельское поселение"

показатель	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	221,86	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	222,92		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	41,82	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-450	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	29,61		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	33,38		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	194,60	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	194,60		
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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

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

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	726,36	708,92	708,92	(17,44)
8.1	Собственное потребление	58,56	57,15	57,15	(1,41)
8.2	Реализация сторонним потребителям	726,36	651,77	651,77	(74,59)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 796 522,50	2 455 578,20	2 469 745,00	673 222,50
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	2 316 416,77	2 316 416,77	2 316 416,77
III	Неподконтрольные расходы	1 075 912,15	724 896,88	766 605,51	(309 306,65)
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:	1 926,65	2 718,68	775,02	(1 151,62)
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	1 926,65	2 718,68	775,02	(1 151,62)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	652 524,99	565 352,29	565 812,33	(86 712,66)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	498 434,86	445 130,32	445 492,53	(52 942,33)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	154 090,13	120 221,97	120 319,80	(33 770,34)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	123 146,28	90 469,14	137 005,44	13 859,16
3.6.1	амортизация основных средств	88 493,57	90 040,46	90 040,46	1 546,89
3.6.2	амортизация прочего имущества	34 652,71	428,68	46 964,98	12 312,27
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 933,81	12 998,19	12 130,84	197,04
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 933,81	12 998,19	12 130,84	197,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	286 380,43	53 358,58	50 881,87	(235 498,56)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 186 952,85	2 676 612,67	2 348 872,55	161 919,70
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 392 821,89	1 378 130,89	1 213 329,01	(179 492,88)
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:	793 197,73	1 279 561,27	1 115 913,49	322 715,75
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	682 331,39	1 178 928,40	982 764,95	300 433,56
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	110 866,34	100 632,86	133 148,54	22 282,19
4.4	Расходы на холодную воду	933,23	18 920,51	19 630,06	18 696,83
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-372 526,54	-632 429,41	(632 429,41)
	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	-372 526,54	-632 429,41	(632 429,41)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 059 387,51	5 484 561,20	4 952 793,64	-106 593,87

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/%	уголь	104,3

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

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

показатель	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	225,00	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	225,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	275,80	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-450	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	275,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	136,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	136,60		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	310,20	Приказ Департамента от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	310,20		
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

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

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



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

МУП "Нарынское жилищно-коммунальное хозяйство"
 Виды деятельности
 Для потребителей

производство, передача, сбыт
 котельная ДК села Нарынского сельского поселения Парабельского района

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

утвержденные нормы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приват об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т/Гкал		191,90	191,90	191,90	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	Учтен в составе затрат согласно предложению (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т/Гкал**		209,10	209,10	209,10	209,10	209,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у т/Гкал		209,10	209,10	209,10	209,10	209,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		1 745,60	1 745,60	1 745,60	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	Учтен в составе затрат согласно предложению на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам 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**		521,90	521,90	521,90	521,90	521,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал		521,90	521,90	521,90	521,90	521,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		902,50	902,50	902,50	902,50	902,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		240,80	240,80	240,80	240,80	240,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м3		240,80	240,80	240,80	240,80	240,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70	от 31.08.2016 №3-242	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70		
резервный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	657,60	657,60	657,60	657,60	657,60		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	657,60	657,60	657,60	657,60	657,60		
резервный запас	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

*** - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2006 N 325))

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

**МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"
котельная ДК села Нарымского сельского поселения
Парабельского района**

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	529,18	529,18	529,18	529,18	529,18
8.1	Собственное потребление	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69
8.2	Реализация сторонним потребителям	440,50	440,50	440,50	440,50	440,50
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
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)	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
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	Операционные (подконтрольные расходы)	1 411 533,18	1 444 930,06	1 487 699,99	1 531 735,91	1 577 075,29
2	базовый уровень операционных расходов	1 411 533,18	1 411 533,18	1 411 533,18	1 411 533,18	1 411 533,18
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	101 899,20				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	36 751,80				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	65 147,40				
2.1.3.2	специальная одежда	3 071,61				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 280,47				
2.1.3.4	ГСМ топливо	59 795,31				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 232 529,96	1 261 691,62	1 299 037,70	1 337 489,21	1 377 078,89
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 061 654,39	1 086 773,13	1 118 941,62	1 152 062,29	1 186 163,33
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,81				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 241,43				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	170 875,58	174 918,49	180 096,08	185 426,92	190 915,56
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,40				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 743,50				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 977,53				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 977,53				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	1 977,53				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	69 876,77				
2.5.1	услуги связи	8 878,51				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	3 529,71				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	11 370,53				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	46 098,02				
2.6	Расходы на служебные командировки	321,26				
2.7	Расходы на обучение персонала	1 476,14				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 452,32				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 142,84				
2.9.1.1	мюющие средства	679,57				
2.9.1.5	медицинский осмотр	463,28				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 309,48				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 309,48				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	570 975,32	570 957,98	581 033,25	591 462,64	579 990,85
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	11 026,70	9 605,96	8 322,71	7 050,16	6 029,13
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	962,76	962,76	962,76	962,76	962,76
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 376,45	2 416,85	2 506,39	2 606,65	2 710,91
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 687,49	6 226,36	4 853,56	3 480,76	2 355,46
3.3.3.1	налог на имущество организаций	5 770,93	4 309,80	2 937,00	1 564,20	438,90
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 916,56	1 916,56	1 916,56	1 916,56	1 916,56
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	372 224,05	381 030,87	392 309,38	403 921,74	415 877,83
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	320 619,63	328 205,49	337 920,37	347 922,81	358 221,33
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	51 604,42	52 825,38	54 389,02	55 998,93	57 656,50
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	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	185 601,19	178 161,66	178 161,66	178 161,66	155 661,66
3.6.1	амортизация основных средств	160 856,60	160 856,60	160 856,60	160 856,60	138 356,60
3.6.2	амортизация прочего имущества	24 744,59	17 305,06	17 305,06	17 305,06	17 305,06
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 123,39	2 159,49	2 239,50	2 329,08	2 422,24
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	2 123,39	2 159,49	2 239,50	2 329,08	2 422,24
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	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 регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 877 701,96	1 838 612,50	1 919 874,45	2 004 424,60	2 093 174,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	783 812,80	822 219,63	861 686,17	903 908,79	949 104,23
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	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 077 689,34	1 000 410,64	1 041 566,76	1 083 229,43	1 126 092,91
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	988 626,48	1 000 410,64	1 041 566,76	1 083 229,43	1 126 092,91
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	982 225,55	1 000 410,64	1 041 566,76	1 083 229,43	1 126 092,91
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 400,93	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	89 062,86	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	89 062,86	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	16 199,82	15 982,23	16 621,52	17 286,38	17 977,84
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-83 222,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	-83 222,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-113 648,89	-63 566,33	-15 410,02	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 663 339,48	3 790 934,21	3 973 197,67	4 127 623,15	4 250 241,12
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	104,60	105,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	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 (дрова)	105,2	104,9	104,8	104,9	105,0

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

МУП "Нарынское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной №5 села Нарын Нарынского сельского поселения Парабельского 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	кг у т	Ткал	191,99	191,99	191,99	191,99	191,99	от 31.08.2016 №3-243	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам 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	Ткал**	179,50	179,50	179,50	179,50	179,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т	Ткал	179,50	179,50	179,50	179,50	179,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		1 745,60	1 745,60	1 745,60	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	Учтены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утвержденным нормативам 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**		1 042,60	1 042,60	1 042,60	1 042,60	1 042,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		1 042,60	1 042,60	1 042,60	1 042,60	1 042,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		902,50	902,50	902,50	902,50	902,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		575,00	575,00	575,00	575,00	575,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		575,00	575,00	575,00	575,00	575,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:								от 31.08.2016 №3-242	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	133,70	133,70	133,70	133,70	133,70		
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:									
эксплуатационный запас	уголь	тонн	657,60	657,60	657,60	657,60	657,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	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 период 2019-2023 гг.

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения

Парабельского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 474,76	1 474,76	1 474,76	1 474,76	1 474,76
8.1	Собственное потребление	75,39	75,39	75,39	75,39	75,39
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 399,37	1 399,37	1 399,37	1 399,37	1 399,37
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
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)	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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	Операционные (подконтрольные расходы)	1 443 765,42	1 477 924,91	1 521 671,48	1 566 712,96	1 613 087,66
2	базовый уровень операционных расходов	1 443 765,42	1 443 765,42	1 443 765,42	1 443 765,42	1 443 765,42
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	57 155,11				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	42 506,76				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	14 648,34				
2.1.3.2	специальная одежда	3 356,13				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 061,75				
2.1.3.4	ГСМ топливо	10 230,47				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 356 042,96	1 388 126,93	1 429 215,49	1 471 520,27	1 515 077,27
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 264 136,26	1 294 045,73	1 332 349,48	1 371 787,02	1 412 391,92
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,59				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 944,65				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	91 906,70	94 081,21	96 866,01	99 733,25	102 685,35
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,21				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	35 743,50				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 063,63				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 063,63				
2.4.1.2	хозяйственным способом	1 063,63				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	18 663,74				
2.5.1	услуги связи	4 775,37				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	162,53				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	5 879,02				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	7 846,81				
2.6	Расходы на служебные командировки	172,79				
2.7	Расходы на обучение персонала	793,96				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 873,24				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	8 631,07				
2.9.1.1	ноющие средства	522,38				
2.9.1.2	специальное питание	8 029,42				
2.9.1.5	медицинский осмотр	79,26				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 242,17				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 242,17				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	950 116,12	994 747,74	1 008 923,01	1 023 528,96	1 038 568,67
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 312,65	4 319,56	4 334,88	4 352,03	4 369,87
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	3 563,04	3 563,04	3 563,04	3 563,04	3 563,04
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	406,59	413,50	428,82	445,98	463,81
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	343,02	343,02	343,02	343,02	343,02
3.3.3.1	налог на имущество организаций	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	327,91	327,91	327,91	327,91	327,91
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	458 892,83	474 739,41	488 791,70	503 259,93	518 156,43
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	431 137,01	442 563,64	455 663,52	469 151,16	483 038,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	27 755,82	32 175,77	33 128,18	34 108,77	35 118,39
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	484 052,99	512 782,53	512 782,52	512 782,52	512 782,52
3.6.1	амортизация основных средств	479 819,40	479 819,40	479 819,40	479 819,40	479 819,40
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 233,59	32 963,13	32 963,12	32 963,12	32 963,12
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 857,66	2 906,24	3 013,91	3 134,47	3 259,85
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	2 857,66	2 906,24	3 013,91	3 134,47	3 259,85
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 864 693,13	4 990 902,01	5 193 006,65	5 406 345,74	5 630 375,26
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 594 961,06	2 701 354,46	2 809 408,64	2 927 403,80	3 053 282,17
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	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 148 670,74	2 164 867,97	2 253 931,25	2 344 088,50	2 436 845,52
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 128 003,64	2 164 867,97	2 253 931,25	2 344 088,50	2 436 845,52
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 125 560,43	2 164 867,97	2 253 931,25	2 344 088,50	2 436 845,52
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 443,21	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	20 667,10	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	20 667,10	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	121 061,33	124 679,58	129 666,76	134 853,43	140 247,57
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	42 009,83	99 610,95	216 545,53	74 924,75	0,00
	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	42 009,83	99 610,95	216 545,53	74 924,75	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	230 950,02	250 195,86
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 300 584,50	7 563 185,60	7 940 146,68	8 302 462,43	8 532 227,44

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,50	104,00	103,99
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	104,3	104,1	104,0	104,3	104,5

May

