



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2018

№ 40/1

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
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПРОКУРАТУРЫ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Гришачев Д.С. – начальник отдела по надзору за соблюдением прав и свобод граждан Управления по надзору за исполнением федерального законодательства;

ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

АО «ТОМСКРТС», АО «ТОМСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», ПАО «ТОМСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ», ООО «ТОМСКВОДОКАНАЛ».

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 21):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».
2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск»).
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год

4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год.
5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»
6. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год.
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», на территории Томской области на 2019 год.
8. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».
9. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы.
10. Об установлении тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на теплоноситель на 2019-2023 годы.
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы.
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) на 2019-2023 годы.
13. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год.
14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366) на 2019-2021 годы.
15. Об установлении акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томск на 2019-2023 годы.
16. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год.
17. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год.
18. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска».
19. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.
20. Об утверждении для общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.
21. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы.

По вопросам Повестки дня п. 1 – п. 6:

- о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (пункт 1);
- об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск») (пункт 2);
- об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год (пункт 3);
- об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год (пункт 4);
- о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (пункт 5);
- об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год (пункт 6)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

В адрес Департамента поступило письмо от ПАО «ТРК» с просьбой перенести рассмотрение вопроса по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год (пункт 4) и внесению изменений в приказ Департамента от 29.12.2017 № 6-730 (пункт 5) на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительных пояснений и уточнений.

По вопросам № 1-3, 6 также необходимо объявить перерыв, поскольку они непосредственно связаны с вопросом об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год (пункт 4).

Предлагается:

1. Голосовать списком.
2. Объявить перерыв до 28.12.2018 в рассмотрении вопросов п. 4 – п. 5 (по просьбе организации ПАО «ТРК»), а также по вопросам п.1 – п.3, п.6 (т.к. связаны с вопросами п. 4 – п. 5).

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком по вопросам п. 1-п.6 Повестки дня.

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

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

2. Объявить перерыв до 28.12.2018 в рассмотрении вопросов п. 1 – п.6 Повестки дня:

– о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (пункт 1);

– об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год (ООО «Энергонефть Томск») (пункт 2);

– об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год (пункт 3);

– об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год (пункт 4);

– о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 – 2022 гг.» (пункт 5);

– об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2019 год (пункт 6).

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

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», на территории Томской области на 2019 год.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Томской области согласно приложению 1.1.

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области согласно приложению 1.2.

3. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области согласно приложению 1.3.

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

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 8 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Внесение изменений в приказ связано, в том числе с утверждением выпадающих доходов сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2019 год. В соответствии с Основами ценообразования данные выпадающие включаются в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и соответственно оказывают влияние на единый (котловой) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год. Поскольку по вопросу утверждения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2019 год (вопрос 4 Повестки) объявлен перерыв до 28.12.2018, по данному вопросу также предлагается объявить перерыв до 28.12.2018.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 28.12.2018 в рассмотрении о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 6-495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

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

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо*
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		
			тыс. руб.	%	ед. в год/Гкал/час	кг.у.т./Гкал		
1.	Акционерное общество "Томская генерация" (ИНН 7017373959)	2019	938 418,19	-	0,0	137,21	утверждена	-
		2020	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2021	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2022	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2023	-	1%	0,0	137,20	утверждена	-

<*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, не применяется.

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учета НДС) <1>				
		одноставочный руб./Гкал	2019	763,92	877,45	
			2020	842,74	842,74	
			2021	842,74	892,02	
			2022	892,02	901,58	
			2023	901,58	946,24	
		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).
<1> Расход топлива, отнесенный на 1 Гкал тепловой энергии: на 2019 год - 492,01 руб./Гкал, на 2020 год - 503,71 руб./Гкал, на 2021 год - 519,31 руб./Гкал, на 2022 год - 535,50 руб./Гкал, на 2023 год - 552,30 руб./Гкал (расходы на топливо в руб./отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал).

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. 10 Повестки дня об установлении тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на теплоноситель на 2019-2023 годы.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель, на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959)	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб. м (без учета НДС)	2019	7,59	7,67	
			2020	8,14	8,14	
			2021	8,14	8,63	
			2022	8,63	8,68	
2023	8,68	9,14				

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. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01.- 30.06.	01.07.- 31.12.
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	2019	763,92	877,45
			2020	842,74	842,74
			2021	842,74	892,02
			2022	892,02	901,58
			2023	901,58	946,24

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. 12 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	тн/м ²	Гкал	тн		
1.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук" (ИНН 7021001569)	2019	3 452,75	-	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
		2020	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
		2021	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
		2022	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
		2023	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-

<*> Долгосрочная инвестиционная программа теплосетевой организации в установленном порядке не утверждена.

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал (без учета НДС)	2019	242,39	242,39	
			2020	237,28	237,28	
			2021	237,28	256,62	
			2022	256,62	308,30	
			2023	297,98	297,98	

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении б к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
1	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания ТДСК" (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	2019	123,77	176,81

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366) на 2019-2021 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019-2021 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366) с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	тн/м ²	Гкал	тн		
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Сибтеплоизоляция" (ИНН 7017121366)	2019	374,59	-	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-
		2020	-	1%	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-
		2021	-	1%	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-

<*> Долгосрочная инвестиционная программа теплосетевой организации в установленном порядке не утверждена.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366) на 2019-2021 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал (без учета НДС)	2019	442,19	442,19	
			2020	438,83	438,83	
			2021	438,83	449,58	

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томск на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 8 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию для потребителей централизованной системы теплоснабжения города Томска:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	м ³ /м ²	Гкал	м ³		
1.	Акционерное общество "ТомскРТС" (ИНН 7017351521)	2019	810 616,18	-	0,00	3,53	12,19	1 141 812,93	3 946 799,09	утверждена	-
		2020	-	1%	0,00	3,51	11,81	1 135 949,00	3 822 008,71	утверждена	-
		2021	-	1%	0,00	3,49	11,73	1 130 596,14	3 795 272,61	утверждена	-
		2022	-	1%	0,00	3,48	11,68	1 127 467,26	3 779 644,66	утверждена	-
		2023	-	1%	0,00	3,47	11,61	1 123 380,13	3 759 230,54	утверждена	-

2. Установить тарифы для потребителей централизованной системы теплоснабжения города Томска на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов теплоснабжающих организаций, установленных иными приказами Департамента тарифного регулирования Томской области, на 2019-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода			
				01.01.-30.06.	01.07.-31.12.		
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 482,63	1 630,89		
			2020	1 574,87	1 574,87		
			2021	1 574,87	1 668,95		
			2022	1 666,76	1 666,76		
			2023	1 666,76	1 772,81		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 779,16	1 957,07		
			2020	1 889,84	1 889,84		
			2021	1 889,84	2 002,74		
			2022	2 000,11	2 000,11		
2023	2 000,11		2 127,37				

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

3. Установить Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию для потребителей централизованной системы теплоснабжения города Томска, имеющих право на льготу по оплате тепловой энергии (мощности), в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов теплоснабжающих организаций, установленных иными приказами Департамента тарифного регулирования Томской области, на 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01.-30.06.	01.07.-31.12.	
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 438,15	1 510,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 725,78	1 812,07	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 9 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Теплоноситель - вода	
			01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
1	Акционерное общество "ТомскРТС" (ИНН 7017351521)	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска		
		Одноставочный, руб./куб. м (без учета НДС)	8,14	8,21

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 10 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию			тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал /час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал /час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество "ТомскРТС" (ИНН 7017351521)	население (с учетом НДС)*									
		120,06	9,77	1 779,16	-	-	**	9,85	1 957,07	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)									
		100,05	8,14	1 482,63	-	-	**	8,21	1 630,89	-	-

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

** Расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области «О тарифах на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) от 27.12.2018 № 9-410/9(712)

2. Установить организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, имеющим право на льготу по оплате горячей воды, на 2019 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2019-30.06.2019					01.07.2019-31.12.2019				
		тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию			тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал /час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал /час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество "ТомскРТС" (ИНН 7017351521)	население (с учетом НДС)*									
		116,75	9,77	1 725,78	-	-	**	9,85	1 812,07	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)									
		97,29	8,14	1 438,15	-	-	**	8,21	1 510,06	-	-

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

** Расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области «О тарифах на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) от 27.12.2018 № 9-410/9(712)

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 11 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.10.2018) следующие изменения:

1) приложение 3 изложить в редакции:

" Приложение №3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231)
Форма № 3-НП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2017 год	Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	Плановые значения				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	6,93	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	г.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		г.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч	-	156,37	29,61	30,43	30,26	35,66	30,41
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	-	94,25	22,16	16,69	20,44	24,19	10,77
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	-	50,48	7,27	13,30	9,82	7,88	12,21
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч	-	11,65	0,19	0,44	0,00	3,59	7,43
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	82,71%	79,39%	80,21%	81,03%	81,87%	82,71%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 150 341,9	1 123 380,1	1 141 812,9	1 135 949,0	1 130 596,1	1 127 467,3	1 123 380,1
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25,91	24,35	24,75	24,63	24,51	24,44	24,35
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 034 910,6	3 759 230,5	3 946 799,1	3 822 008,7	3 795 272,6	3 779 644,7	3 759 230,5
		тонн в год для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

2) приложение 4 изложить в редакции:

Приложение №4
к проекту Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-10/9(211)
Форма № 6-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности области централизованного теплоснабжения АО "ТомскТЭС"
(за исключением регулируемой организации)

№ п/п	Наименование области	Показатели надежности															Показатели энергетической эффективности																										
		Количество аварийной подачи тепловой энергии, тыс.тонн/год в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество аварийной подачи тепловой энергии, тыс.тонн/год в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллектора источников тепловой энергии					Отношение фактически теплотехнической потери тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/МД					Величина теплотехнической потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал					Отношение фактически теплотехнической потери теплотенности к материаловой характеристике тепловой сети, кДж/МД					Величина теплотехнической потери при передаче теплотенности по тепловым сетям, кДж											
		факт	Плановые значения				факт	Плановые значения				факт	Плановые значения				факт	Плановые значения				факт	Плановые значения				факт	Плановые значения															
2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
	ТЭТ	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,50	3,50	3,51	3,49	3,48	3,47	1 161 812,9	1 161 812,9	1 125 849,0	1 110 596,1	1 127 462,3	1 123 183,1	12,19	12,19	11,81	11,73	11,68	11,68	3 946 790,1	3 946 790,1	3 822 008,7	3 795 272,6	3 779 664,7	3 759 282,5

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 12 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы согласно приложениям 12.1 – 12.10.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об утверждении для общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 13 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения на 2019-2023 годы в виде:

- 1) ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети в размере 948,78 тыс. руб./куб. м в час (без НДС);
- 2) ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа*, тыс. руб. за 1 км (без НДС)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	40 и менее	6 206,11	6 476,44	6 750,89	7 042,54	7 351,71
2	от 40 до 70 (включительно)	6 439,51	6 720,01	7 004,78	7 307,39	7 628,19
3	от 70 до 100	6 673,79	6 964,50	7 259,63	7 573,25	7 905,73
4	100	6 965,95	7 269,38	7 577,43	7 904,78	8 251,81
5	150	7 657,70	7 991,26	8 329,91	8 689,77	9 071,25
6	200	8 401,22	8 767,17	9 138,70	9 533,50	9 952,03
7	250	12 000,07	12 522,79	13 053,47	13 617,38	14 215,20

* - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе хозяйственно-питьевого водоснабжения применяются для расчета платы за подключение заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки))

2. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения на 2019-2023 годы в виде:

1) ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети в размере 884,857 тыс. руб./куб. м в час (без НДС).

2) ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения (технологического присоединения) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа*, тыс. руб. за 1 км (без НДС)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	от 40 до 70 (включительно)	6 586,59	6 873,49	7 164,77	7 474,30	7 802,42
2	от 70 до 100	7 102,56	7 411,94	7 726,04	8 059,81	8 413,64
3	100	13 316,79	13 896,86	14 485,77	15 111,56	15 774,98
4	150	10 210,52	10 655,29	11 106,83	11 586,65	12 095,31
5	200	9 775,40	10 201,21	10 633,51	11 092,88	11 579,87
6	250	13 319,83	13 900,03	14 489,08	15 115,01	15 778,58

* - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе хозяйственно-бытовой канализации применяются для расчета платы за подключение заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки))

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 14 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) в сфере теплоснабжения на 2018 – 2027 годы согласно приложениям 14.1-14.5.

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

Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», на территории Томской области на 2019 год

Расчет тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Томской области на 2019 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1545/18, а также с учетом предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2019 год, установленных приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1544/18.

В соответствии с данным приказом предельные минимальный и максимальный уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размерах: 3,36 и 3,42 руб./кВт·ч с НДС, соответственно;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размерах: 3,45 и 3,54 руб./кВт·ч с НДС, соответственно. Рост максимального предельного уровня тарифа 2 полугодия 2019 года относительно утвержденного максимального предельного уровня тарифа 1 полугодия 2019 года составляет 103,5%. Рост минимального предельного уровня тарифа 2 полугодия 2019 года относительно утвержденного минимального предельного уровня тарифа 1 полугодия 2019 года составляет 102,7%.

Одноставочный тариф на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей предлагается установить:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – в размере 3,42 руб./кВт·ч (или 101,8% от уровня тарифа, действующего на 31.12.2018 года в связи с увеличением НДС с 18 % до 20 %);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – в размере 3,50 руб./кВт·ч (или 104,2 % от уровня тарифа, действующего на 31.12.2018 года).

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департаментом определены величины понижающих коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для соответствующих категорий потребителей по населению.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

– тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Томской области.

– балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области.

– понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненным к нему категориям потребителей
на территории Томской области**

Томская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,42	3,50
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,93	4,03
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,40
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,42	3,50
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,39	2,45
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,75	2,82
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,01	3,08
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,39	2,45
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненное к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,39	2,45
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,75	2,82
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,01	3,08
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,39	2,45
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,39	2,45
4.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,75	2,82
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,01	3,08
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,39	2,45
	Ночная зона	руб./кВтч	1,69	1,74
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,42	3,50
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,93	4,03
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,40
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,42	3,50
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,42	3,50
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,93	4,03
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,40
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,42	3,50
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,42	3,50
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,93	4,03
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,40
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,42	3,50
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48

¹ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. 	55,2371	53,2964
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 	424,8429	392,7664

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
	- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	204,2793	184,9521
4	Потребители, приравненные к населению:	25,2653	33,9843
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	13,3984	19,2431
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	1,2291	1,3568
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,2999	0,9920
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	2,0261	1,4149
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	7,3118	10,9775

Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области

№ п/п	Показатель	Применяемый понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии; - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹. 	0,70	0,70
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 	0,70	0,70

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	0,70	0,70
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00
3.3	Содержащиеся за счет прихода религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00

¹ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы.

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 был объявлен перерыв, поскольку на тот момент не было получено от ФАС России согласование решения Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в комбинированном режиме выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, выше максимального уровня тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 13.11.2018 № 1547/18.

В настоящее время приказом ФАС России от 17.12.2018 №1799/18 принято решение о согласовании решения Департамента об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в комбинированном режиме, на 2019 год выше максимального уровня тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть данный вопрос.

АО «Томская генерация» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии на 2019 - 2023 годы методом индексации установленных тарифов, исх. №02-1634 от 25.04.2018 (вх. №1-119 от 26.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение № 1-119/3 от 14.05.2018.

По предложению организации АО «Томская генерация»:

НВВ на 2019 год составляет 4 827 207,2 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 1 174 537,2 тыс. руб.; расходы на энергетические ресурсы – 2 427 341,1 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 763 614,3 тыс. руб.; прибыль – 100 065,5 тыс. руб.; выпадающие доходы за 2017 год – 361 649,1 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела заявленная организацией величина НВВ на производство тепловой энергии в горячей воде на 2019 год была скорректирована экспертами. Базовый уровень операционных расходов составил 938 418,19 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы - 2 331 895,79 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 526 296,11 тыс. руб., прибыль – 15 057,20 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2017 года – (-39 974,32) тыс. руб. При расчете НВВ применены:

- ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;
- ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %;
- ИПЦ 2020/2019 – 103,4 %;
- ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %;
- ИПЦ 2022/2021 – 104,0 %;
- ИПЦ 2023/2022 – 104,0 %.

Величина НВВ на производство тепловой энергии в горячей воде на 2019 – 2023 годы составила:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные расходы, тыс. руб.	938 418,19	960 621,17	989 055,55	1 018 331,60	1 048 474,21
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	2 331 895,79	2 394 181,13	2 468 827,38	2 546 316,01	2 626 649,90
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	526 296,11	517 090,15	520 957,77	554 172,97	563 728,52
Прибыль, тыс. руб.	15 057,20	15 569,15	16 191,91	16 839,59	17 513,17
Размер корректировки НВВ по результатам 2017 года, тыс. руб.	-39 974,32				
ИТОГО необходимая валовая выручка:	3 771 692,97	3 887 461,59	3 995 032,61	4 135 660,17	4 256 365,80

Отпуск тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, предлагается принять в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП с учетом

изменений, внесенных приказом ФАС России от 29.11.2018 года № 1649а/18-ДСП (далее – СПБ), в размере 4 635,065 тыс. Гкал.

Значение отпуска тепловой энергии с коллекторов источника и отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «Томская генерация» на 2019 год, утвержденные в СПБ 2019 года, соответствуют значениям, приведенным в схеме теплоснабжения города Томска, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.06.2018 №745 (актуализация на 2019 год).

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды источников АО «Томская генерация» на 2019-2023 гг. принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Томска, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.06.2018 №745 (актуализация на 2019 год).

Объем полезного отпуска тепловой энергии АО «Томская генерация» на 2019-2023 гг. составил 4 612,89 тыс. Гкал.

Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, при расчете затрат на топливо принят экспертами на основании приказов Минэнерго России от 03.09.2018 №727 (ТЭЦ-3), от 18.09.2018 № 783 (ГРЭС-2) и приказа Департамента № 3-161 от 28.09.2018 (ТЭЦ-1) и составил 137,21 кг у.т./Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации на 2019-2023 гг.:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топлива
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		
	тыс. руб.	%	ед. в год/Гкал/час	кг.у.т./Гкал		
2019	938 418,19	-	0,0	137,21	утверждена	-
2020	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
2021	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
2022	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
2023	-	1%	0,0	137,20	утверждена	-

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 1 856 395,88 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 2 430,09 тыс. Гкал, тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии – 763,92 руб./Гкал.

2 полугодие

НВВ – 1 915 297,09 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 2 182,80 тыс. Гкал, тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии – 877,45 руб./Гкал.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 114,86%.

Решение принято в соответствии с приказом ФАС России от 17.12.2018 №1799/18.

Об установлении тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на теплоноситель на 2019-2023 годы

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

АО «Томская генерация» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на теплоноситель (вода), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2019-2023 годы методом индексации установленных тарифов, исх. №02-1633 от 25.04.2018 (вх. №9-120 от 26.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение №9-120/3 от 14.05.2018.

По предложениям организации АО «Томская генерация»: НВВ на 2019 год составляет 106 481,2 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 47 847,1 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 29 828,3 тыс. руб., неподконтрольные расходы - 22 947,0 тыс. руб., прибыль – 5 858,8 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела заявленная организацией величина НВВ на производство теплоносителя на 2019 год была скорректирована экспертами. Базовый уровень операционных расходов составил 18 808,26 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы - 27 256,04 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 8 169,86 тыс. руб., прибыль – 0,0 тыс. руб., результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год) – (-1 196,73) тыс. руб. При расчете НВВ применены:

- ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;
- ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %;
- ИПЦ 2020/2019 – 103,4 %;
- ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %;
- ИПЦ 2022/2021 – 104,0 %;
- ИПЦ 2023/2022 – 104,0 %.

Величина НВВ на производство теплоносителя на 2019 – 2023 годы составила:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные расходы, тыс. руб.	18 808,26	19 253,26	19 823,16	20 409,92	21 014,05
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	27 256,04	29 100,75	30 191,81	31 393,34	32 528,34
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	8 169,86	8 216,37	8 275,94	8 337,26	8 400,41
Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.	-1 196,73				
ИТОГО необходимая валовая выручка:	53 037,44	56 570,38	58 290,90	60 140,52	61 942,80

Полезный отпуск теплоносителя потребителям определен, как среднее значение фактического объема полезного отпуска теплоносителя потребителям за два предшествующих года (2016 – 2017). Полученная величина составила 6 950,68 тыс. куб. м.

Предлагаемые Департаментом тарифы на теплоноситель (горячая вода), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель, на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 26 004,66 тыс. руб., полезный отпуск теплоносителя потребителям – 3 424,87 тыс. куб. м., тариф на теплоноситель (горячая вода) – 7,59 руб./куб. м.

2 полугодие

НВВ – 27 032,78 тыс. руб., полезный отпуск теплоносителя потребителям – 3 525,81 тыс. куб. м., тариф на теплоноситель (горячая вода) – 7,67 руб./куб. м.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,98 %.

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

Предлагается к установлению тариф на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую АО «ТомскРТС» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2019 год в следующих размерах: 1 полугодие – 763,92 руб./Гкал (без НДС), 2 полугодие – 877,45 руб./Гкал (без НДС).

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) на 2019-2023 годы

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Комбинат коммунальных предприятий Томского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук» (ИНН 7021001569) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год, исх. №177 от 19.10.2018. В заявлении об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год метод регулирования организацией не указан. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении ФГУП «ККП ТНЦ СО РАН» цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 – 2023 годы по инициативе органа регулирования с применением метода индексации установленных тарифов, распоряжение №1-799/3 от 08.11.2018.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на 2019 год. Базовый уровень операционных расходов составил 3 452,75 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы - 12 601,24 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 1 375,96 тыс. руб., прибыль – 0,0 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2017 года – (-1 874,32) тыс. руб. При расчете НВВ применены:

- ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;
- ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %;
- ИПЦ 2020/2019 – 103,4 %;
- ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %;
- ИПЦ 2022/2021 – 104,0 %;
- ИПЦ 2023/2022 – 104,0 %.

Величина НВВ на производство тепловой энергии в горячей воде на 2019 – 2023 годы составила:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные расходы, тыс. руб.	3 452,75	3 534,44	3 639,06	3 746,77	3 857,68
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	12 601,24	13 038,55	13 455,37	13 968,72	14 432,88
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1 375,96	426,83	427,57	417,47	419,59
Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.	-2 210,53				
Размер корректировки НВВ по результатам 2016 года, тыс. руб.		-1 476,49	-1 476,49		
Размер корректировки НВВ по результатам 2017 года, тыс. руб.		-624,77	-624,77	-624,77	
ИТОГО необходимая валовая выручка:	15 219,41	14 898,55	15 420,73	17 508,19	18 710,14

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, результат деятельности организации за 2016-2017 годы в размере 4 827,31 тыс. руб. будет учтен в последующие периоды регулирования (2020 – 2022 годы).

Принимаемый полезный отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг., в соответствии с согласованными объемами тепловой энергии между ФГУП «ККП ТНЦ СО РАН» и поставщиком тепловой энергии АО «ТомскРТС» на 2019 год, составляет – 62,789 тыс. Гкал.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии на 2019 год не утверждались. Поскольку характеристики тепловых сетей (протяженность, диаметр, способ прокладки) остались неизменными с 2014 года, экспертами принято решение принять потери тепловой энергии на 2019-2023 гг. в соответствии с приказом Минэнерго № 622 от 18.09.2014 в размере 8,764 тыс. Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации на 2019-2023 гг.:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	тн/м ²	Гкал	тн		
2019	3 452,75	-	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
2020	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
2021	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
2022	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-
2023	-	1%	-	1,22	3,39	8 764,00	24 407,60	утверждена	-

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 8 676,28 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 35,794 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 242,39 руб./Гкал.

2 полугодие

НВВ – 6 543,13 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 26,994 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 242,39 руб./Гкал.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,00%.

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

ООО «Сетевая компания ТДСК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. №1028 от 28.04.2018 (вх. №1-400 от 28.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении ООО «Сетевая компания ТДСК» цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), распоряжение № 1-400/3 от 15.05.2018.

По уточненному предложению организации ООО «Сетевая компания ТДСК», представленному письмом от 24.10.2018 №1719, на 2019 год НВВ составляет 58 973,17 тыс. руб., в том числе: покупка потерь тепловой энергии – 9 735,05 тыс. руб., выпадающие доходы – 4 095,56 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 247,42 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2019 год, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 36 178,19 тыс. руб., в том числе: НВВ на покупку потерь тепловой энергии – 9 672,61 тыс. руб., НВВ на содержание составляет 26 505,58 тыс. руб. Величина выпадающих доходов по результатам работы организации за 2017 год, подлежащий включению в состав НВВ на 2019 год, составил 1 920,37 тыс. руб.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;

ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2019 год принят экспертами в соответствии с предложением организации и составил 247,42 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 17 660,82 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 142,69 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 123,77 руб./Гкал.

2 полугодие

НВВ – 18 517,37 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 104,73 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 176,81 руб./Гкал.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 142,86%.

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибтеплоизоляция» (ИНН 7017121366) на 2019-2021 годы

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

ООО «Сибтеплоизоляция» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. №21 от 27.04.2018 (вх. №1-330 от 28.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении ООО «Сибтеплоизоляция» долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2021 годы, цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 – 2021 годы с применением метода индексации установленных тарифов, распоряжение № 1-330/3 от 14.05.2018.

По уточненному предложению организации ООО «Сибтеплоизоляция», представленному письмом от 18.06.2018 №53, на 2019 год НВВ составляет 4 658,91 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 1 168,28 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 0,0 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 3 490,64 тыс. руб., прибыль – 0,0 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела заявленная организацией величина НВВ на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год была скорректирована экспертами. Базовый уровень операционных расходов составил 374,59 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы (расходы на покупку потерь тепловой энергии) - 1 289,93 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 3 370,00 тыс. руб., прибыль – 0,0 тыс. руб., результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год) – 87,87 тыс. руб. При расчете НВВ применены:

- ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;
- ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %;
- ИПЦ 2020/2019 – 103,4 %;
- ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %.

Величина НВВ на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 – 2021 годы составила:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год
Операционные расходы, тыс. руб.	374,59	383,45	394,80
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	1 289,93	1 327,31	1 364,97
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3 370,00	3 372,62	3 375,99
Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.	87,87		
ИТОГО необходимая валовая выручка:	5 122,38	5 083,38	5 135,76

Принимаемый плановый полезный отпуск на 2019-2021 гг., в соответствии с согласованными объемами тепловой энергии между ООО «Сибтеплоизоляция» и поставщиком тепловой энергии АО «ТомскРТС» на 2019 год, составил 11,584 тыс. Гкал.

Величина потерь тепловой энергии принята экспертами в соответствии с приказом Минэнерго России №1032 от 14.11.2018 в размере 1,575 тыс. Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации на 2019-2021 гг.:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	ед. в год/км						
2019	374,59	-	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-
2020	-	1%	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-
2021	-	1%	-	1,53	4,91	1 574,99	5 040,44	утверждена	-

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 2 968,457 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 6,713 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 442,19 руб./Гкал.

2 полугодие

НВВ – 2 153,928 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 4,871 тыс. Гкал, тариф на услуги по передаче тепловой энергии – 442,19 руб./Гкал.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,00%.

Об установлении акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска на 2019-2023 годы

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, на 2019 – 2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов, исх. № 08/2705 от 27.04.2018 (вх. №1-408 от 28.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении АО «ТомскРТС» долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2023 годы, цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, на 2019 – 2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов, распоряжение № 1-408/3 от 14.05.2018.

По предложению организации АО «ТомскРТС»:

НВВ на 2019 год составляет 7 007 644,81 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 869 492,4 тыс. руб.; расходы на энергетические ресурсы – 5 051 094,4 тыс. руб. (в том числе расходы на покупку тепловой энергии - 4 827 207,1 тыс. руб.); неподконтрольные расходы – 552 831,0 тыс. руб.; прибыль – 86 224,4 тыс. руб. (в том числе выпадающие доходы от технологического присоединения (до 0.1 Гкал/ч) – 15 000,0 тыс. руб.); результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год) - 104 318,7 тыс. руб.; выпадающие доходы за 2017 год - 312 110,1 тыс. руб.; расходы на услуги по передаче тепловой энергии теплосетевыми организациями – 31 573,81 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела заявленная организацией величина НВВ на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, на 2019 год была скорректирована экспертами. Базовый уровень операционных расходов составил 810 616,18 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы - 234 231,17 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 395 351,53 тыс. руб., прибыль – 10 119,50 тыс. руб., выпадающие доходы от технологического присоединения (до 0.1 Гкал/ч) - 15 000,00 тыс. руб.; результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год) - 104 318,73 тыс. руб.; размер корректировки НВВ по результатам 2017 года – (-68 267,60) тыс. руб. При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2018/2017 – 102,7 %;
 ИПЦ 2019/2018 – 104,6 %;
 ИПЦ 2020/2019 – 103,4 %;
 ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %;
 ИПЦ 2022/2021 – 104,0 %;
 ИПЦ 2023/2022 – 104,0 %.

Величина НВВ на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, (содержание АО «ТомскРТС») на 2019 – 2023 годы составила:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные расходы, тыс. руб.	810 616,18	829 795,36	854 357,30	879 646,28	905 683,81
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	234 231,17	242 140,92	251 430,63	260 970,95	271 004,82
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	395 351,53	398 014,57	401 419,50	404 926,29	408 538,02
Прибыль, тыс. руб.	10 119,50	10 463,56	10 882,10	11 317,39	11 770,08
Выпадающие доходы от технологического присоединения, тыс. руб.	15 000,00	15 630,00	16 286,00	16 970,00	17 683,00

Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.	104 318,73				
Размер корректировки НВВ по результатам 2017 года, тыс. руб.	-68 267,60				
ИТОГО необходимая валовая выручка АО «ТомскРТС»:	1 501 369,50	1 496 044,42	1 534 375,53	1 573 830,91	1 614 679,74

Поступление тепловой энергии в сеть на 2019-2023 гг. принято экспертами в размере 4 612,696 тыс. Гкал.

Экспертами приняты фактические потери тепловой энергии и теплоносителя с учетом ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь в соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2015, поскольку доля фактического полезного отпуска тепловой энергии по показаниям приборов учета от фактического объема полезного отпуска тепловой энергии АО «ТомскРТС» за 2017 год составила более 75%.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО «ТомскРТС» составили:

- на 2019 год – 1 141,81 тыс. Гкал;
- на 2020 год – 1 135,95 тыс. Гкал;
- на 2021 год – 1 130,60 тыс. Гкал;
- на 2022 год – 1 127,47 тыс. Гкал;
- на 2023 год – 1 123,38 тыс. Гкал.

Величина полезного отпуска тепловой энергии потребителям определена экспертами в размере:

- на 2019 год – 3 437,06 тыс. Гкал;
- на 2020 год – 3 442,92 тыс. Гкал;
- на 2021 год – 3 448,28 тыс. Гкал;
- на 2022 год – 3 451,41 тыс. Гкал;
- на 2023 год – 3 455,49 тыс. Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации на 2019-2023 гг.:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	ед. в год/км	Гкал/м ²	м ³ /м ²	Гкал	м ³		
2019	810 616,18	-	0,00	3,53	12,19	1 141 812,93	3 946 799,09	утверждена	-
2020	-	1%	0,00	3,51	11,81	1 135 949,00	3 822 008,71	утверждена	-
2021	-	1%	0,00	3,49	11,73	1 130 596,14	3 795 272,61	утверждена	-
2022	-	1%	0,00	3,48	11,68	1 127 467,26	3 779 644,66	утверждена	-
2023	-	1%	0,00	3,47	11,61	1 123 380,13	3 759 230,54	утверждена	-

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, на 2019 год:

1 полугодие

НВВ – 2 917 013,97 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 1 967,46 тыс. Гкал, тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, – 1 482,63 руб./Гкал.

2 полугодие

НВВ – 2 396 762,03 тыс. руб., полезный отпуск тепловой энергии – 1 469,60 тыс. Гкал, тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, – 1 630,89 руб./Гкал.

Рост тарифов во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 110,00%.

В соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) и (или) горячую воду» право на льготу по оплате тепловой энергии (мощность) и (или) горячей воды (далее - коммунальный ресурс) имеют:

потребители коммунального ресурса - физические лица, владеющие и (или) пользующиеся жилым помещением в жилых и многоквартирных домах на праве собственности или на ином законном основании, и (или) владеющие на определенном законом основании отдельно стоящими гаражами, банями, машино-местами в жилых домах и (или) домовладениях и многоквартирных домах;

юридические лица независимо от организационно-правовой формы или индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по управлению многоквартирными домами, приобретающие коммунальный ресурс для предоставления населению коммунальных услуг по отоплению и (или) горячему водоснабжению;

некоммерческие организации в части приобретаемого объема коммунального ресурса:

для жилых помещений, предназначенных для проживания граждан;

для потребления потребителемскими кооперативами, общественными и благотворительными фондами на коммунально-бытовые нужды граждан.

На основании вышеизложенного к утверждению предлагаются льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, на 2019 год:

теплоноситель: вода

тариф на тепловую энергию

1 полугодие 2019 года – 1 438,15 руб./Гкал (без НДС);

теплоноситель: вода

тариф на тепловую энергию

2 полугодие 2019 года – 1 510,06 руб./Гкал (без НДС).

Рост льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения г. Томска, во втором полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 105,0%.

Решение принято в соответствии с решением Думы г. Томска от 26.12.2018 №1029.

Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. №08/2741 от 27.04.2018 (вх. №9-412 от 28.04.2018). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении АО «ТомскРТС» цен (тарифов) на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), распоряжение № 9-412/3 от 14.05.2018.

Предлагаемые Департаментом тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год:

1 полугодие

тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для прочих потребителей (без учета НДС) – 100,05 руб./куб.м., в том числе: компонент на тепловую энергию – 1 482,63 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 8,14 руб./куб.м.

2 полугодие

для прочих потребителей (без учета НДС): компонент на тепловую энергию – 1 630,89 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 8,21 руб./куб.м.

В соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) и (или) горячую воду» право на льготу по оплате тепловой энергии (мощность) и (или) горячей воды (далее - коммунальный ресурс) имеют:

потребители коммунального ресурса - физические лица, владеющие и (или) пользующиеся жилым помещением в жилых и многоквартирных домах на праве собственности или на ином законном основании, и (или) владеющие на определенном законом основании отдельно стоящими гаражами, банями, машино-местами в жилых домах и (или) домовладениях и многоквартирных домах;

юридические лица независимо от организационно-правовой формы или индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по управлению многоквартирными домами, приобретающие коммунальный ресурс для предоставления населению коммунальных услуг по отоплению и (или) горячему водоснабжению;

некоммерческие организации в части приобретаемого объема коммунального ресурса:

для жилых помещений, предназначенных для проживания граждан;

для потребления потребителями кооперативами, общественными и благотворительными фондами на коммунально-бытовые нужды граждан.

На основании вышеизложенного к утверждению предлагаются льготные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска, на 2019 год:

1 полугодие

тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для прочих потребителей (без учета НДС) – 97,29 руб./куб.м., в том числе: компонент на тепловую энергию – 1 438,15 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 8,14 руб./куб.м.

2 полугодие

для прочих потребителей (без учета НДС): компонент на тепловую энергию – 1 510,06 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 8,21 руб./куб.м.

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2019 год

По данному вопросу на Правлении от 20.12.2018 также был объявлен перерыв по причине, изложенной в 9 вопросе Повестки дня.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на теплоноситель (вода) на 2019 год, исх. №08/2739 от 27.04.2018 (вх. №9-410 от 28.04.2018). По предложениям АО «ТомскРТС»: тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, в 1 полугодии 2019 года должен составить 7,89 руб./куб.м., во 2 полугодии – 27,57 руб./куб.м.; объем покупки теплоносителя 6 181,89 тыс. куб. м. Экспертами величина покупки теплоносителя принята в размере 7 085,20 тыс. куб.м.

Предлагаемые Департаментом тарифы на теплоноситель (вода) на 2019 год для АО «ТомскРТС»:

1 полугодие

тариф на теплоноситель – 8,14 руб./куб.м (без НДС).

2 полугодие

тариф на теплоноситель – 8,21 руб./куб.м (без НДС).

Рост тарифов во втором полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,86%.

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»

Данный вопрос вынесен на Правлении в связи с тем, что Департаментом для АО «ТомскРТС» приняты фактические потери тепловой энергии и теплоносителя с учетом ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь в соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2015, поскольку доля фактического полезного отпуска тепловой энергии по показаниям приборов учета от фактического объема полезного отпуска тепловой энергии АО «ТомскРТС» за 2017 год составила более 75%.

Предлагается внести изменения в Инвестиционную программу АО «ТомскРТС», утвержденную приказом Департамента № 1-38/9(231) от 29.10.2018, заменив нормативные потери тепловой энергии и теплоносителя на фактические с учетом ежегодных темпов снижения объема технологических потерь до уровня нормативных, которые составили:

потери тепловой энергии в тепловых сетях АО «ТомскРТС»:

- на 2019 год – 1 141,81 тыс. Гкал;
- на 2020 год – 1 135,95 тыс. Гкал;
- на 2021 год – 1 130,60 тыс. Гкал;
- на 2022 год – 1 127,47 тыс. Гкал;
- на 2023 год – 1 123,38 тыс. Гкал.

потери теплоносителя в тепловых сетях АО «ТомскРТС»:

- на 2019 год – 3 946,80 тыс. м3;
- на 2020 год – 3 822,01 тыс. м3;
- на 2021 год – 3 795,27 тыс. м3;
- на 2022 год – 3 779,64 тыс. м3;
- на 2023 год – 3 759,23 тыс. м3.

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

В Департамент поступило письмо № 28-3428 от 02.08.2018г. (вх. № 53/3221 от 02.08.2018) от ООО «Томскводоканал» о направлении на рассмотрение и утверждение проекта инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» на 2019-2023 годы. По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы 03.08.2018г. в утверждении Департаментом было отказано по причине отсутствия согласования с органом местного самоуправления.

Проект инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 20.12.2018, а также рассмотрен на заседании Межотраслевого совета потребителей.

Оценка стоимости мероприятий проекта инвестиционной программы на 2019-2023 годы выполнена в соответствии с требованиями п.11 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013г. № 641, с учётом укрупнённых сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утверждённых федеральным органом исполнительной власти. Исключение составляют объекты, по которым отсутствуют укрупнённые сметные нормативы. Стоимость данных мероприятий рассчитана Организацией по локальным сметным расчётам на основании ведомостей объёмов работ с применением индексов-дефляторов для капитальных вложений по прогнозу Минэкономразвития России на период до 2024 года.

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы составили по данным Организации всего 973 228,69 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия, относящиеся к питьевому водоснабжению 514 811,8 тыс. руб., расходы на мероприятия по водоотведению 458 416,89 тыс. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы включают собственные средства организации: амортизационные отчисления, прибыль, а также средства, полученные за счет платы за подключение.

№ п/п	Источники финансирования	питьевое водоснабжение	водоотведение	Всего 2019-2023 гг.
1	Собственные средства	359 220,65	298 907,71	658 128,36
1.1	амортизационные отчисления	10 011,75	565,29	10 577,04
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	349 208,90	298 342,42	647 551,32
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение (питьевое водоснабжение)	155 591,15	-	155 591,15
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение (водоотведение)	-	159 509,18	159 509,18
	Всего по программе	514 811,80	458 416,89	973 228,69

Предлагается утвердить инвестиционную программу ООО «Томскводоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.

Паспорт инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения

ООО «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения	ООО «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)
Местонахождение регулируемой организации	634021, ул. Елизаровых, 79/2, г. Томск
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела перспективного развития Максим Александрович Тайлашев
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела перспективного развития Максим Александрович Тайлашев, тел. (3822) 90-52-02
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, пр.Кирова 41
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО "Томскводоканал"

(наименование регулируемой организации)

в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически	Плановые значения показателей в т.ч. по годам реализации				
			значения	2017	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Водоснабжение							
1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям	%	0	0	0	0	0	0
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям	%	0,177	0,176	0,173	0,170	0,162	0,159
1.3	Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	ед/(км*год)	0,344	0,342	0,335	0,324	0,318	0,315
1.4	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения	%	34,64	32,96	32,73	32,21	31,69	31,38
1.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	кВт*час/м ³	0,45	0,476 4	0,472 0	0,472 0	0,471 9	0,471 9
1.6	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт*час/м ³	1,1117	1,111 1	1,108 5	1,106 5	1,104 5	1,102 5
2	Водоотведение							
2.1	Показатель надежности и бесперебойности водоотведения	ед/(км*год)	6,42	6,41	6,39	6,35	6,34	6,33
2.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт*час/м ³	0,98	1,004 5	1,000 4	0,996 8	0,994 3	0,993 0

**Инвестиционная программа
ООО "Томскводоканал"
на период с 2019 по 2023 гг.**
в сфере водоснабжения на 2019-2023 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Наименование исполнителя (заказчика)	Сроки ввода в эксплуатацию объектов	Исходные технико-экономические показатели					Финансовые показатели (млн руб.)										Итого по разделу (млн руб.)								
				Производительность, л/сек	м, км	км	млн руб.	млн руб.	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023				
Раздел 1. Замена изношенных объектов водоснабжения и водоотведения																											
1.1.1	Замена изношенного водопровода (длина 100 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	100	0,00	100	2019	2020	100	0,00	100	2019	2020	100	0,00	100	2019	2020	100	0,00	100	2019	2020	100	0,00	100
1.1.2	Замена изношенного водопровода (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150
Раздел 2. Замена изношенных объектов водоотведения																											
2.1.1	Замена изношенного канализационного коллектора (длина 200 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200
2.1.2	Замена изношенного канализационного коллектора (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150	2019	2020	150	0,00	150
Раздел 3. Замена изношенных объектов водоснабжения и водоотведения																											
3.1.1	Замена изношенного водопровода (длина 100 м) и канализационного коллектора (длина 100 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200
3.1.2	Замена изношенного водопровода (длина 150 м) и канализационного коллектора (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300
Раздел 4. Замена изношенных объектов водоснабжения и водоотведения																											
4.1.1	Замена изношенного водопровода (длина 100 м) и канализационного коллектора (длина 100 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200
4.1.2	Замена изношенного водопровода (длина 150 м) и канализационного коллектора (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300
Раздел 5. Замена изношенных объектов водоснабжения и водоотведения																											
5.1.1	Замена изношенного водопровода (длина 100 м) и канализационного коллектора (длина 100 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200
5.1.2	Замена изношенного водопровода (длина 150 м) и канализационного коллектора (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300
Раздел 6. Замена изношенных объектов водоснабжения и водоотведения																											
6.1.1	Замена изношенного водопровода (длина 100 м) и канализационного коллектора (длина 100 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200	2019	2020	200	0,00	200
6.1.2	Замена изношенного водопровода (длина 150 м) и канализационного коллектора (длина 150 м) в микрорайоне	Томскводоканал	2019-2020	0,00	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300	2019	2020	300	0,00	300
Итого по разделу																											
2019																											
2020																											
2021																											
2022																											
2023																											
Итого																											

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов
 ООО "Томскводоканал"
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатель качества															Показатель энергетической эффективности																													
		Для проб питьевой воды, подаваемой в автономные водозаборы и распределительную сеть, не соответствующая установленным требованиям					Для проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующая установленным требованиям					Показатель надежности и безаварийности централизованной системы водоснабжения					Для сетей воды в централизованных системах водоснабжения					Удельный расход электроэнергии на производство и транспортировку холодной питьевой воды					Удельный расход электроэнергии на производство и транспортировку горячей питьевой воды																			
		Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения																			
		Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023	Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023	Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023	Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023	Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023	Факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38									
	Выполнение обязательств по оплате	Сокращение показателя на уровне 2017 года															Увеличение удельного расхода связано со снижением полезного оттока															Удельный расход будет уменьшен за счет реализации мероприятий инвестиционной программы 2016-2018.														
	Реализация водозабора №1 по ул. Караманов до ул. Пискарев - от Троицкой																																													
	Реализация водозабора №2 по ул. Давыдова, 16 по пер. Дружной до жил. сектора "Восточный-1"																																													
	Реализация водозабора №3 по ул. Пискарев, ул. Восточной до ул. Рубинина до ул. Савельева																																													
	Стратегический водозабор по ул. 2025 2-ой линии																																													
	Стратегический водозабор для подключения к централизованной системе водоснабжения по ул. Восточной																																													
	Стратегический водозабор в пос. Савельев																																													
	Стратегический водозабор по ул. Савельев																																													
	Стратегический водозабор в пос. Савельев																																													
	Стратегический водозабор по ул. Пискарев, ул. Крайнеподольский, ул. Савельевской, ул. Тибетце																																													
	Стратегический водозабор в пос. Савельев																																													
	Стратегический водозабор в пос. Савельев																																													
	Реализация водозабора 1-ого участка (№3)																																													

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов

ООО "Томскводоканал"

(наименование регулируемой организации)

в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатель надежности и бесперебойности водоотведения						Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом					
		факт 2017	Плановое значение					факт 2017	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Значение показателей по годам		6,41	6,39	6,35	6,34	6,33		1,0045	1,0004	0,9968	0,9943	0,9930
1	Реконструкция КНС №6	6,42	-0,01	-0,02	-0,04	-0,01	-0,01	0,98	Увеличение удельного расхода в 2019 году связано со снижением объема транспортируемых сточных вод				
2	Строительство сетей водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская												
3	Строительство сетей канализации по ул. Куйбышев, Григорьева, А. Невского												
4	Строительство участка канализационного коллектора от НСК-3 до НСК-2 в целях приема канализационных стоков от пос.Светлый на НСК-2												
5	Строительство двух стальных ступеней												
6	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11												
7	Реконструкция ГНС												
8	Реконструкция НСК-2												

**Расчет эффективности инвестирования средств
ООО "Томскводоканал"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Показатели качества						Показатели энергетической эффективности						
			Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения и распределительную сеть, не соответствующим установленным требованиям		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующим установленным требованиям		Показатель надежности и бесперебойности централизованной систем водоснабжения		Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды		
			Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Реконструкция водовода от ШНС 3-го подъема №1 по ул. Курчатова до ул. Путькова – ул. Транспортная	94 432,33													
2	Реконструкция водовода Нижней зоны от жд по ул. Дамбова, 36 по пер. Луговой до жд по пер. Звездный,13	24 529,51													
3	Реконструкция водопроводной линии по ул. Петровская, ул. Павловской от ул. Ракетная до ул. Сверлова	32 842,93													
4	Строительство сетей водоснабжения до ул. ШНС 3-ой насосной	39 690,16													
5	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Нижний Ажуд	15 164,02													
6	Строительство сетей водоснабжения в пос. Свечной	9 456,84	0,00	0,00	0,177	0,159	0,344	0,315	34,64	31,38	0,45	0,4719	1,1317	1,1025	
7	Строительство сетей водоснабжения по ул. Залогова	6 445,35													
8	Строительство сетей водоснабжения в пос. Курганка	31 110,08													
9	Строительство сетей водоснабжения по ул. Пасова, ул. Красногвардейской, ул. Сельскохозяйственной, ул. Победы	7 008,98													
10	Строительство сетей водоснабжения в пос. Хромовка	17 053,40													
11	Строительство сетей водоснабжения в пос. Спутник	32 407,90													
12	Реконструкция водовода 1-го подъема ШНС	197 068,79													

Расчет эффективности инвестирования средств
 ООО "Томскводоканал"

(наименование регулируемой организации)
 в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб., без НДС	Показатель надежности и бесперебойности водоотведения		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	
			Факт	План	Факт	План
			2017	2023	2017	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция КНС №6	141 577,04				
2	Строительство сетей водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская	5 768,31				
3	Строительство сетей канализации по ул. Кувшинов, Григорьева, А. Невского	16 844,79				
4	Строительство участка канализационного коллектора от НСК-3 до НСК-2 в целях приема канализационных стоков от пос. Светлый на НСК-2	4 746,43	6,42	6,33	0,98	0,9930
5	Строительство двух опорных ступеней	30 176,07				
6	Реконструкция самодельной канализационной линии по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11	68 028,51				
7	Реконструкция ГНС	100 380,79				
8	Реконструкция НСК-2	70 962,61				

**Плановый процент износа объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения
ООО "Томскводоканал"
(наименование регулируемой организации)**

№	Наименование мероприятия	Износ на 31.07.2018 г. %	Износ на 31.12.2019 г. %	Износ на 31.12.2020 г. %	Износ на 31.12.2021 г. %	Износ на 31.12.2022 г. %	Износ на 31.12.2023 г. %
Водоснабжение							
1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	100,00	100,00	100,00	6,67	13,33	20,00
2	Реконструкция водовода Нижней зоны от ж/д по ул. Дамбовая, 36 по пер. Луговой до ж/д по пер. Западный, 13	100,00	100,00	100,00	100,00	3,33	10,00
3	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витимская, ул. Вильюнской от ул. Ракетная до ул. Смирнова	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	3,33
4	Строительство сетей водоснабжения до ул. ЛПК 2-ой поселок	-	5,56	12,22	18,89	25,56	32,23
5	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Нижний склад	-	-	1,67	8,33	15,00	21,67
6	Строительство сетей водоснабжения в пос. Свечной	-	-	-	6,67	13,33	20,00
7	Строительство сетей водоснабжения по ул. Залоговая	-	-	-	-	1,67	8,33
8	Строительство сетей водоснабжения в пос. Киргизка	-	-	-	-	6,67	13,33
9	Строительство сетей водоснабжения по ул. Павлова, ул. Красногвардейской, ул. Сельскохозяйственной, ул. Победы	-	-	-	-	6,11	12,78
10	Строительство сетей водоснабжения в пос. Хромовка	-	-	-	-	0,56	7,22
11	Строительство сетей водоснабжения в пос. Спутник	-	-	-	-	6,67	13,33
12	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВЗ	100,00	1,67	3,37	10,04	5,92	5,56
Водоотведение							
1	Реконструкция КНС №6	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,60
2	Строительство сетей водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская	-	-	-	-	-	5,00
3	Строительство сетей канализации по ул. Куйбышева, Григорьева, А. Невского	-	-	-	-	-	5,00
4	Строительство участков канализационного коллектора от НСК-3 до НСК-2 в целях приема канализационных стоков от пос. Светлый на НСК-2	-	-	-	-	0,42	5,42
5	Строительство двух сливных станций	-	-	-	-	-	0,90
6	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11	100,00	100,00	2,50	7,50	12,50	17,50
7	Реконструкция ГНС	51,59	53,29	54,49	56,00	57,60	32,15
8	Реконструкция НСК-2	37,25	39,63	41,31	42,99	44,67	10,86

Финансовый план (без налога на прибыль)
ООО "Томскводоканал"

(инвестиционная программа)

в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)														
		водоснабжение					Итого по водоснабжению	водоотведение					Итого по водоотведению	Итого по всем источникам	Остаток на начало периода	Остаток на конец периода
		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023				
1	Собственные средства	87 654,12	128 968,85	92 737,76	98 770,60	106 680,47	514 811,80	57 386,96	76 282,08	79 877,74	121 780,94	123 089,17	458 416,89	973 228,69	0	0
1.1	прибыль, направленная на инвестиции	36 564,81	78 701,39	77 554,87	78 589,87	77 797,96	349 208,90	22 332,99	45 304,28	46 506,16	91 173,81	93 025,18	298 342,42	647 551,32	0	0
1.2	амортизация	3 125,35	2 379,51	1 858,24	1 471,95	1 176,70	10 011,75	251,23	140,01	84,32	53,84	35,89	565,29	10 577,04	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за мощность)	47 269,31	47 163,03	12 569,02	17 920,49	26 882,93	151 804,78	31 512,87	27 404,62	29 708,59	26 820,02	26 130,94	141 577,04	293 381,82	0	0
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за пропускную способность)	694,65	724,92	755,63	788,29	822,88	3 786,37	3 289,87	3 433,17	3 578,67	3 733,27	3 897,16	17 932,14	21 718,51	0	0
2	Кредитные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
4	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
	ИТОГО по программе	87 654,12	128 968,85	92 737,76	98 770,60	106 680,47	514 811,80	57 386,96	76 282,08	79 877,74	121 780,94	123 089,17	458 416,89	973 228,69	0	0

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения на территории города Томска на 2019-2023 годы для ООО «Томскводоканал»

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения поступил в Департамент сопроводительными письмами № 28-5852 от 07.12.2018 (вх. № 4-862 от 07.12.2018) и № 28-5853 от 07.12.2018 (вх. № 5-863 от 07.12.2018).

В соответствии с Методическими указаниями тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения устанавливаются в виде: 1) ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети и 2) ставки тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети.

По результатам рассмотрения материалов дела экспертами определены:

1.1. тарифы за подключение к централизованной системе хозяйственно-питьевого водоснабжения:

- тариф за подключаемую нагрузку водопроводной сети в размере 948,78 тыс. руб./куб. м в час,
- тариф за протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых водопроводных сетей к объектам централизованной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб. за 1 км (без НДС)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	40 и менее	6 206,11	6 476,44	6 750,89	7 042,54	7 351,71
2	От 40 до 70 (включительно)	6 439,51	6 720,01	7 004,78	7 307,39	7 628,19
3	От 70 до 100 (включительно)	6 673,79	6 964,50	7 259,63	7 573,25	7 905,73
4	100	6 965,95	7 269,38	7 577,43	7 904,78	8 251,81
5	150	7 657,70	7 991,26	8 329,91	8 689,77	9 071,25
6	200	8 401,22	8 767,17	9 138,70	9 533,50	9 952,03
7	250	12 000,07	12 522,79	13 053,47	13 617,38	14 215,20

1.2. тарифы за подключение к централизованной раздельной системе хозяйственно-бытовой канализации:

- тариф за подключаемую нагрузку канализационной сети в размере 884,857 тыс. руб./куб. м в час.
- тариф за протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых канализационных сетей к объектам централизованной системы хозяйственно-бытовой канализации:

№ п/п	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб. за 1 км (без НДС)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	От 40 до 70 (включительно)	6 586,59	6 873,49	7 164,77	7 474,30	7 802,42
2	От 70 до 100 (включительно)	7 102,56	7 411,94	7 726,04	8 059,81	8 413,64
3	100	13 316,79	13 896,86	14 485,77	15 111,56	15 774,98
4	150	10 210,52	10 655,29	11 106,83	11 586,65	12 095,31
5	200	9 775,40	10 201,21	10 633,51	11 092,88	11 579,87
6	250	13 319,83	13 900,03	14 489,08	15 115,01	15 778,58

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе хозяйственно-питьевого водоснабжения и к централизованной раздельной системе хозяйственно-бытовой канализации применяются для расчета платы за подключение заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (пределный уровень нагрузки)).

Предлагается установить плату и тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и централизованной системе водоотведения для ООО «Томскводоканал» на 2019-2023 годы.

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (далее – ООО «ВГИК») в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы

Проект инвестиционной программы ООО «ВГИК» на 2018-2027 годы (далее – проект инвестиционной программы) поступил в Департамент 27.12.2018г. сопроводительным письмом № от 27.12.2018г. (вх. № от 27.12.2018). Проект инвестиционной программы согласован Администрацией Города Томска 26.12.2018г. (письмо № 01-01-15/4447 от 26.12.2018).

Размер источников проекта инвестиционной программы на период её реализации составляет 21 850 188 руб., в том числе амортизационные отчисления – 16 645 567 руб., прибыль, направленная на инвестиции – 5 204 621 руб.:

Источники финансирования	Всего	по годам реализации инвестиционной программы, руб.									
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1. Собственные средства	21 850 188	1 717 376	3 185 119	2 078 748	2 388 354	2 064 623	2 161 058	2 013 624	2 023 756	2 013 422	2 204 097
1.1 Амортизационные отчисления	16 645 567	1 717 376	1 885 119	2 078 748	1 088 364	1 264 623	1 461 058	1 593 624	1 793 756	1 833 422	1 929 476
1.2. Прибыль, направляемая на инвестиции	5 204 621	0	1 300 000	0	1 300 000	800 000	700 000	420 000	230 000	180 000	274 621
Итого	21 850 188	1 717 376	3 185 119	2 078 748	2 388 354	2 064 623	2 161 058	2 013 624	2 023 756	2 013 422	2 204 097

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» на 2018-2027 годы в соответствии с проектом приказа.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Восточная Инвестиционная Газовая Компания»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Восточная Инвестиционная Газовая Компания»
Местонахождение регулируемой организации	634061 г.Томск пер. Нечевский, 20а
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» Кублинский А.С.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Приемная: (3822) 90-15-90 e-mail: office@wigk.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Дата утверждения инвестиционной программы	27.12.2018г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	634050, г. Томск, проспект Ленина, д. 73
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Мэра Города Томска по городскому хозяйству
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3822) 52-68-82

Инвестиционная программа ООО "Восточная Инвестиционная Газовая Компания" (инвестиционная регулирующая организация) в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы																							
№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (векс/развития)	Описание и место размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации и срок окончания	Год окончания мероприятия	Итого	Прогнозируем. к 2018	Расчетный период реализации мероприятий в к.л. по годам										Остаток финансирования	в т.ч. за счет средств на инвестиционные
				Назначение объекта (назначение, протяженность, диаметр в к.л.)	Кл. вкм.	Задача проекта (разрешение/срок)	Задача проекта (разрешение/срок)					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения надежности:																							
Г.1. Строительство новых тепловых сетей в целях повышения надежности:																							
1.1																							
1.2																							
1.3																							
1.4																							
1.5																							
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с повышением надежности, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1																							
2.2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и/или повышения уровня их надежности																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Реконструкция участка тепловых сетей на СОИД	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ-Тепловая сеть, Ив№013011874	Протяженность	к.л.	200	200	2022	2022	1 539 178	-	-	-	-	390 329	948 448							
3.1.2	Реконструкция участка тепловых сетей ЖД-20-19	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ-Тепловая сеть, Ив№013011874	Протяженность	к.л.	283	283	2024	2024	2 153 898	-	-	-	-	615 600	458 277	#####						
3.1.3	Реконструкция участка тепловых сетей вдоль ЖД8	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ-Тепловая сеть, Ив№013011874	Протяженность	к.л.	179	179	2025	2025	2 405 555	-	-	-	-	4 799	77 587	#####	696 777					
3.1.4	Реконструкция участка тепловых сетей от ИИ на ЖД7-2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ-Тепловая сеть, Ив№013011874	Протяженность	к.л.	242	242	2026	2026	1 385 714	-	-	-	-	-	-	182 382	#####					
3.1.5	Реконструкция участка тепловых сетей ЖД-10-10.1,1,2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ-Тепловая сеть, Ив№013011874	Протяженность	к.л.	238	238	2024	2024	1 277 204	-	-	-	-	-	-	#####						
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с тепловыми сетями																							
3.2.1	Реконструкция деаэратора ДВ-50 с заменой вытравителя и вентилей	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, ГТ, с/ур.Аэриария установка Ив№01101119	количество установок	шт.	1	1	2019	2019	1 350 667	-	1 350 667	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Реконструкция насоса сетевой циркуляции Ив № 150/360-37/4 № 1	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Сетевой насос 2-й яруса Теплоснабжения с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2018	2018	503 617	-	503 617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Реконструкция насоса сетевой циркуляции Ив № 150/360-37/4 № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Сетевой насос 2-й яруса Теплоснабжения с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2020	2020	544 712	-	-	544 712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Реконструкция насоса сетевого водопода Ив № 150/360-37/4 № 1	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Сетевой насос 2-й яруса Теплоснабжения с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2022	2022	589 160	-	-	-	589 160	-	-	385 000	204 160	-	-	-	-	-
3.2.5	Реконструкция насоса сетевого водопода Ив № 150/360-37/4 № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Сетевой насос 2-й яруса Теплоснабжения с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2019	2019	463 018	-	463 018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.6	Реконструкция насоса подпиточного МНН-206 ДМ № 1	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Подпиточный насос водоподготовительной установки Ив№01327547	количество насосов	шт.	1	1	2020	2020	58 500	-	-	-	-	-	58 500	-	-	-	-	-	-	-
3.2.7	Реконструкция насоса подпиточного МНН-206 ДМ № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Подпиточный насос водоподготовительной установки Ив№01327547	количество насосов	шт.	1	1	2022	2022	63 274	-	-	-	-	-	-	-	63 274	-	-	-	-	-
3.2.8	Реконструкция насоса холодной воды ВК-116А № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос холодной воды. Высокотемпературная установка Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2020	2020	109 622	-	-	-	-	-	-	109 622	-	-	-	-	-	-
3.2.9	Реконструкция насоса холодной воды ВК-116А № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос холодной воды. Высокотемпературная установка Ив№01327549	количество насосов	шт.	1	1	2022	2022	118 567	-	-	-	-	-	-	-	118 567	-	-	-	-	-
3.2.10	Реконструкция насоса рабочей воды деаэратора № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос рабочей воды Деаэрирующей установки сетевого водопода Ив№01327553	количество насосов	шт.	1	1	2021	2021	105 022	-	-	-	-	-	-	105 022	-	-	-	-	-	-
3.2.11	Реконструкция насоса рабочей воды деаэратора № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос рабочей воды Деаэрирующей установки сетевого водопода Ив№01327553	количество насосов	шт.	1	1	2023	2023	113 592	-	-	-	-	-	-	-	113 592	-	-	-	-	-
3.2.12	Реконструкция насоса подпиточного КМ 80-50-200 № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос водоподготовительной установки сетевого водопода Ив№01327552	количество насосов	шт.	1	1	2021	2021	121 362	-	-	-	-	-	-	121 362	-	-	-	-	-	-
3.2.13	Реконструкция насоса подпиточного КМ 80-50-200 № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос водоподготовительной установки сетевого водопода Ив№01327552	количество насосов	шт.	1	1	2023	2023	131 265	-	-	-	-	-	-	-	131 265	-	-	-	-	-
3.2.14	Насос холодной воды КМ 65-50-160/22 № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос холодной воды Деаэрирующей установки сетевого водопода Ив№01327553	количество насосов	шт.	1	1	2019	2019	76 988	-	76 988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.15	Насос холодной воды КМ 65-50-160/22 № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос холодной воды Деаэрирующей установки сетевого водопода Ив№01327553	количество насосов	шт.	1	1	2022	2022	86 601	-	-	-	-	-	-	-	86 601	-	-	-	-	-
3.2.16	Реконструкция теплообменника пластинчатого Р0 15-82-95-CE-01 № 1	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Теплообменник с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество теплообменников	шт.	1	1	2018	2018	1 185 814	-	1 096 550	89 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.17	Реконструкция теплообменника пластинчатого Р0 15-82-95-CE-01 № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Теплообменник с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество теплообменников	шт.	1	1	2020	2020	1 282 576	-	-	808 571	474 005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.18	Замена насоса перекачки раствора соля XM 12-20-125 № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос раствора соля Ив№01327552	количество насосов	шт.	1	1	2018	2018	117 209	-	117 209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.19	Замена насоса перекачки раствора соля XM 12-20-125 № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Насос раствора соля Ив№01327552	количество насосов	шт.	1	1	2020	2020	126 774	-	-	-	-	-	-	126 774	-	-	-	-	-	-
3.2.20	Замена насоса топливного (для перекачки топлива) АСВН-40А	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 2306 с/ур.1 Насосная. Насос перекачки топливного магистраль Ив№01327548	количество насосов	шт.	1	1	2024	2024	299 569	-	-	-	-	-	-	-	299 569	-	-	-	-	-
3.2.21	Насос подпиточный топливный ИМН 5-21-4/25-5	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 2306 с/ур.1 Насосная. Насос перекачки топливного магистраль Ив№01327548	количество насосов	шт.	1	1	2020	2020	145 931	-	-	-	-	-	-	145 931	-	-	-	-	-	-
3.2.22	Насос подпиточный топливный ИМН 5-21-4/25-5	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 2306 с/ур.1 Насосная. Насос перекачки топливного магистраль Ив№01327548	количество насосов	шт.	1	1	2023	2023	164 152	-	-	-	-	-	-	-	164 152	-	-	-	-	-
3.2.23	Замена теплообменника пластинчатого СХ514109 № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Теплообменник с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество теплообменников	шт.	1	1	2026	2026	1 623 564	-	-	-	-	-	-	-	622 601	#####	-	-	-	-
3.2.24	Замена теплообменника пластинчатого замкнутой воды СХ-26x23	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Теплообменник Высокотемпературная установка Ив№01327552	количество теплообменников	шт.	1	1	2021	2021	200 188	-	-	125 000	65 188	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.25	Замена теплообменника пластинчатого замкнутой воды СХ-26x23	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Теплообменник Высокотемпературная установка Ив№01327552	количество теплообменников	шт.	1	1	2024	2024	225 184	-	-	-	-	-	-	-	225 184	-	-	-	-	-
3.2.26	Замена теплообменника пластинчатого замкнутой воды СХ-12x27 № 1	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Теплообменник Высокотемпературная установка Ив№01327552	количество теплообменников	шт.	1	1	2021	2021	142 991	-	-	65 000	77 991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.27	Замена теплообменника пластинчатого замкнутой воды СХ-12x27 № 2	Повышение надежности работы оборудования	г.Томск, в.Светлый, 37 ЦТП. Теплообменник Высокотемпературная установка Ив№01327552	количество теплообменников	шт.	1	1	2025	2025	167 277	-	-	-	-	-	-	-	-	167 277	-	-	-	-
3.2.28	Замена теплообменника пластинчатого замкнутой воды СХ-42x109	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Теплообменник с/ур.Циркуляционная Ив№01327549	количество теплообменников	шт.	1	1	2019	2019	396 610	-	396 610	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.29	Реконструкция насоса сетевого ДА30 № 1	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное здание г.Томск, в.Светлый 2303, Ив№02002309	количество объектов	шт.	1	1	2021	2021	346 479	-	-	-	-	-	-	346 479	-	-	-	-	-	-
3.2.30	Реконструкция насоса сетевого ДА30 № 2	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное здание г.Томск, в.Светлый 2303, Ив№02002309	количество объектов	шт.	1	1	2023	2023	389 741	-	-	-	-	-	-	-	389 741	-	-	-	-	-
3.2.31	Реконструкция дутьевого вентилятора мота ДВ-16-147М №1 ИВН-10	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Вентилятор ДВ-16-147М ИВН-10 Ив№01327544	количество объектов	шт.	1	1	2024	2024	174 080	-	-	-	-	-	-	-	174 080	-	-	-	-	-
3.2.32	Реконструкция дутьевого вентилятора мота ДВ-16-147М №1 ИВН-10	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Вентилятор ДВ-16-147М ИВН-10 Ив№01327544	количество объектов	шт.	1	1	2022	2022	185 296	-	-	-	-	-	-	-	185 296	-	-	-	-	-
3.2.33	Реконструкция дутьевого вентилятора мота ДВ-16-147М №2 ИВН-10	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Вентилятор ДВ-16-147М ИВН-10 Ив№01327546	количество объектов	шт.	1	1	2025	2025	208 433	-	-	-	-	-	-	-	-	208 433	-	-	-	-
3.2.34	Реконструкция дутьевого вентилятора мота ДВ-16-147М №2 ИВН-10	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Вентилятор ДВ-16-147М ИВН-10 Ив№01327546	количество объектов	шт.	1	1	2023	2023	276 889	-	-	-	-	-	-	-	-	276 889	-	-	-	-
3.2.35	Реконструкция дутьевого вентилятора мота ДВ-16-147М №2 ИВН-11	Повышение надежности работы оборудования	Нежелезное строение г. Томск, в.Светлый, 2305 Вентилятор ДВ-16-147М ИВН-11 Ив№01327546	количество объектов	шт.	1	1	2026	2026	311 462	-	-	-	-	-	-	-	-	311 462				

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы														
ООО "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"														
(наименование регулируемой организации)														
в сфере теплоснабжения на 2018-2027 годы														
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения										
				Утвержденный период 2018	в т.ч. по годам реализации									
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	9,71	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг. у. т./Гкал	179,01	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65,7	65,7	65,7	69,2	72,6	75,6	76,9	77,8	78,7	79,5	80,2	80,9
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	10,4	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды * куб. м для пара ***	14125,3	14125,3	14125	14125	14125	14125	14125	14125	14125	14125	14125	14125
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения																								
ООО "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"																								
(наименование регулируемой организации)																								
№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей											Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности											
		Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	Котельная и тепловые сети п.Светлый	0,86	0,86	0,80	0,75	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	0,35	0,35	0,84	0,84	0,75	0,70	0,65	0,60	0,55	0,50	0,45	0,40	0,40	
№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																						
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/т Гкал											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²											
		Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	
1	Котельная и тепловые сети п.Светлый	179	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	1,831	1,831	1,831	1,831	1,83123	1,83123	1,83123	1,83123	1,83123	1,8312	1,83123	
№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал											Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²											
		Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		1	2	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
1	Котельная и тепловые сети п.Светлый	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	5302	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	4,879	
№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, м ³																						
		Текущее значение	Плановое значение																					
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027												
		1	2	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57										
1	Котельная и тепловые сети п.Светлый	#####	14125,3	14125,3	14125,3	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####												

Финансовый план ООО "Восточная Инвестиционная Газовая Компания" (наименование энергоснабжающей организации)												
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС)										
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	21 850 188	1 717 376	3 185 119	2 078 748	2 388 364	2 064 623	2 161 058	2 013 624	2 023 756	2 013 422	2 204 097
1.1	амортизационные отчисления	16 645 567	1 717 376	1 885 119	2 078 748	1 088 364	1 264 623	1 461 058	1 593 624	1 793 756	1 833 422	1 929 476
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	5 204 621	0	1 300 000	0	1 300 000	800 000	700 000	420 000	230 000	180 000	274 621
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		21 850 188	1 717 376	3 185 119	2 078 748	2 388 364	2 064 623	2 161 058	2 013 624	2 023 756	2 013 422	2 204 097