



М.Д.Вагина

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

18.11.2022

№ 33/2

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

А.М.Кулебакин Генеральный директор ООО «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз»

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п. 13 – 18):**

13. Об установлении для акционерного общества ТомскРТС (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2023 год
14. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»
15. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2023 год

16. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) на 2023 год
17. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-643/9(425) «О розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)»
18. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ИНН 5407208153)

## СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.13 повестки** об установлении для акционерного общества ТомскРТС (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2023 год

---

Захарова Е.В.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило заявление АО «ТомскРТС» (далее – Организация) № ТРТС/ПС/1763 от 07.09.2022 на установление платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для акционерного общества «ТомскРТС» на 2023 год.

В соответствии с п. 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания), органом регулирования утверждается на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения.

В адрес Организации поступили заявки на подключение к системе централизованного теплоснабжения Организации объектов капитального строительства. Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей составила 9,231049 Гкал/час.

В соответствии с пунктом 172(2) при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в 2022 и 2023 годах не применяются положения пункта 172 Методических указаний в части непревышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Организация направила в Департамент расчеты, обосновывающие стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения в случае наличия технической возможности подключения, выполненные с применением федеральных единичных расценок.

Расходы на реализацию мероприятий, связанных с подключением, составили всего 254 954,76 тыс. руб., в том числе:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) всего 3 445,226 тыс. руб., в расчете на одну заявку - 689,045 тыс. руб.;

- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование), (П2.1) 127 881,218 тыс. руб.;

- расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.2) 73 326,409 тыс. руб.;

- налог на прибыль 50 301,907 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных материалов. По результатам анализа и проведенного расчета составляющие платы за подключение объектов определены в следующих размерах:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) всего 18,950 тыс. руб. В расчете на одну заявку в размере 3,790 тыс. руб. в соответствии с утвержденными приказом Департамента от 15.12.2021 № 1-449 на 2023 год расходами на проведение организационных мероприятий по подключению объекта потребителя за 1 подключение;

- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование), (П2.1) 127 625,563 тыс. руб. Отклонение от расчета Организации составило (-255,655) тыс. руб. и связано с применением в расчетах экспертов индексов цен производителей в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным 28.09.2022;

- расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.2) 72 780,922 тыс. руб. Отклонение от расчета Организации составило (-545,487) тыс. руб. и связано с применением в расчетах экспертов индексов цен производителей в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным 28.09.2022;

- налог на прибыль в размере 20%.

Отклонение между расчетом Организации и экспертов приведено в таблице:

№ п/п	Наименование	Расходы на реализацию мероприятий		Отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) всего, тыс. руб., в том числе:	3 445,226	18,950	- 3 426,276
1.1	на 1 заявку, руб.	689,045	3,790	- 685,255
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.1), всего, тыс. руб.,	127 881,218	127 625,563	- 255,655
2.2	за 1 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал/час	13 853,379	13 825,684	-27,695
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.2), тыс. руб.	73 326,409	72 780,922	- 545,487
3.3	за 1 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал/час	39 086,572	38 795,801	-290,771
4	Налог на прибыль*	20%	20%	-

\* налог на прибыль применяется при определении расходов, указанных в пунктах 2 и 3

Предлагается установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для акционерного общества «ТомскРТС» на 2023 год в следующем размере:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. за 1 подключение	3,790
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование), (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч в том числе:	
2.2	Подземная прокладка	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	13 825,684
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.2), тыс. руб./Гкал/ч	38 795,801
4	Налог на прибыль, %*	20%

\* - налог на прибыль применяется при определении расходов, указанных в пунктах 2 и 3

Организация направила в Департамент письмо № ТРТС/ПС/2405 от 18.11.2022 о согласии с предлагаемым размером платы за подключение и о рассмотрении вопроса по установлению платы без участия представителей АО «ТомскРТС».

#### РЕШИЛИ:

Установить на 2023 год плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в следующем размере:

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на  
2023 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. за 1 подключение	3,790
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч в том числе:	
2.2	Подземная прокладка	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	13 825,684
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.2), тыс. руб./Гкал/ч	38 795,801

4	Налог на прибыль*, %	20%
---	----------------------	-----

\* налог на прибыль применяется при определении расходов, указанных в пунктах 2 и 3

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.14 повестки** 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»

Захарова Е.В.

Изменения в инвестиционную программу АО «ТомскРТС» на 2019-2023 годы, 2019-2023 годы, утвержденную приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) в части 2023 года, вносятся в связи с установлением на 2023 год платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для акционерного общества «ТомскРТС».

Расходы на реализацию мероприятий всего на 2023 год увеличатся с 456 396 тыс. руб. до 656 802 тыс. руб. Объем дополнительных мероприятий, включаемых в инвестиционную программу в части 2023 года и связанных с подключением к централизованной системе теплоснабжения г. Томска, составил всего 200 406 тыс. руб., в том числе:

- в группу «Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности» - 127 625 тыс. руб.

- в группу «Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей» - 72 781 тыс. руб.

В финансовый план включен источник финансирования «Плата за подключение при наличии технической возможности», расходы по которому составят 200 406 тыс. руб.

Предлагается утвердить вносимые изменения в инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

Организация направила в Департамент письмо № ТРТС/ПС/2405 от 18.11.2022 о согласии с предлагаемыми внесениями изменений и о рассмотрении вопроса по внесению изменений в инвестиционную программу без участия представителей АО «ТомскРТС».

### РЕШИЛИ:

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» 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»

(www.pravo.gov.ru), 30.10.2018, № 7001201810300015) изменения, изложив приложения 2, 5 к приказу в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему протоколу соответственно.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.15 повестки** об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2023 год

---

Захарова Е.В.

В связи с отсутствием утвержденных ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2023 год предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 14.12.2022.

#### **РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п.15 повестки дня до 14.12.2022.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросам п.16 повестки** об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) на 2023 год и **п.17 повестки** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-643/9(425)

«О розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)»

Захарова Е.В.

ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением от 10.10.2022 № 634 об установлении на 2023 год розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд:

1. Розничные цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемые населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (далее - розничные цены на сжиженный газ в баллонах).

Предлагаемые организацией ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз» параметры на установление розничной цены на сжиженный газ в баллонах на 2023 год представлены в таблице:

Показатели	Тариф на 2022 год	Предложение организации на 2023 год			рост к плану 2022
		Объем реализации газа, тн.	Сумма с НДС, тыс. руб.	Тариф с НДС, руб./кг	
<b>1. реализация сжиженного газа в баллонах населению без доставки до потребителя</b>					
Томская область	63,32	100,42	10 999,91	109,54	173,00%
<b>2. реализация сжиженного газа в баллонах населению с доставкой до потребителя</b>					
<b>2.1. г. Томск</b>	<b>76,50</b>	<b>81,57</b>	<b>9 403,15</b>	<b>138,53</b>	<b>181,08%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	81,57	8 935,02	109,54	173,00%
в т.ч. НВВ на доставку	13,18	16,15	468,13	28,99	219,93%
<b>2.2. Томское направление</b>	<b>100,33</b>	<b>11,24</b>	<b>1 978,02</b>	<b>175,98</b>	<b>175,40%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	11,24	1 231,27	109,54	173,00%
в т.ч. НВВ на доставку	37,01	11,24	746,75	66,44	179,51%
<b>2.3. Северное направление</b>	<b>146,49</b>	<b>4,12</b>	<b>1 107,54</b>	<b>268,82</b>	<b>183,51%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	4,12	451,32	109,54	173,00%
в т.ч. НВВ на доставку	83,17	4,12	656,22	159,28	191,51%
<b>2.4. Восточное направление - до склада</b>	<b>78,91</b>	<b>3,49</b>	<b>1 112,44</b>	<b>318,75</b>	<b>403,94%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	3,49	382,31	109,54	173,00%
в т.ч. НВВ на доставку	15,59	3,49	730,13	209,21	1341,93%
<b>2.5. Восточное направление - с доставкой</b>	<b>95,94</b>	<b>3,20</b>	<b>1 447,17</b>	<b>452,24</b>	<b>471,38%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	3,20	350,54	109,54	173,00%
в т.ч. НВВ на доставку	32,62	3,20	1 096,63	342,70	1050,57%

Расчет розничной цены на сжиженный газ в баллонах экспертами произведен на основании Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФСТ России от 7 августа 2019 г. № 1072/19 (далее – Методические указания).

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена плановая величина НВВ и розничные цены на сжиженный газ в баллонах на 2023 год, которые отражены в таблице:

Показатели	Тариф на 2022 год	Предложение экспертов на 2023 год			рост к плану 2022, %
		Объем реализации газа, тн.	Сумма с НДС, тыс. руб.	Тариф с НДС, руб./кг	
<b>1. реализация сжиженного газа в баллонах населению без доставки до потребителя</b>					
Томская область	63,32	100,42	6 899,31	68,70	108,50%
<b>2. реализация сжиженного газа в баллонах населению с доставкой до потребителя</b>					
<b>2.1. г. Томск</b>	<b>76,50</b>	<b>81,57</b>	<b>5 834,53</b>	<b>83,00</b>	<b>108,50%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	81,57	5 603,58	68,70	108,50%
в т.ч. НВВ на доставку	13,18	16,15	230,95	14,30	108,50%
<b>2.2. Томское направление</b>	<b>100,33</b>	<b>11,24</b>	<b>1 223,59</b>	<b>108,86</b>	<b>108,50%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	11,24	772,19	68,70	108,50%
в т.ч. НВВ на доставку	37,01	11,24	451,40	40,16	108,51%

Показатели	Тариф на 2022 год	Предложение экспертов на 2023 год			рост к плану 2022, %
		Объем реализации газа, тн.	Сумма с НДС, тыс. руб.	Тариф с НДС, руб./кг	
<b>2.3. Северное направление</b>	<b>146,49</b>	<b>4,12</b>	<b>654,87</b>	<b>158,95</b>	<b>108,51%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	4,12	283,04	68,70	108,50%
в т.ч. НВВ на доставку	83,17	4,12	371,83	90,25	108,51%
<b>2.4. Восточное направление - до склада</b>	<b>78,91</b>	<b>3,49</b>	<b>298,81</b>	<b>85,62</b>	<b>108,50%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	3,49	239,76	68,70	108,50%
в т.ч. НВВ на доставку	15,59	3,49	59,05	16,92	108,53%
<b>2.5. Восточное направление - с доставкой</b>	<b>95,94</b>	<b>3,20</b>	<b>333,12</b>	<b>104,10</b>	<b>108,51%</b>
в т.ч. НВВ без доставки	63,32	3,20	219,84	68,70	108,50%
в т.ч. НВВ на доставку	32,62	3,20	113,28	35,40	108,52%

2. Розничные цены на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (далее - розничные цены на сжиженный газ из групповых установок).

Предлагаемые ООО «ТД ОАО «Томскоблгаз» параметры на установление розничной цены на сжиженный газ из групповых установок на 2023 год представлены в таблице:

Показатели	Тариф на 2022 год	Предложение экспертов на 2023 год			рост к плану 2022, %
		Объем реализации газа, тн.	Сумма с НДС, тыс. руб.	Тариф с НДС, руб./кг	
Город Томск	42,70	395,599	29 305,11	74,08	173,49%
Восточное направление (Асиновский район)	48,44	11,275	1 212,06	107,50	221,92%

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена плановая величина НВВ и розничные цены на сжиженный газ из групповых установок на 2023 год, которые отражены в таблице:

Показатели	Тариф на 2022 год	Предложение экспертов на 2023 год			рост к плану 2022, %
		Объем реализации газа, тн.	Сумма с НДС, тыс. руб.	Тариф с НДС, руб./кг	
Город Томск	42,70	395,599	18 324,15	46,32	108,5%
Восточное направление (Асиновский район)	48,44	11,275	592,62	52,56	108,5%

По результатам проведенных расчетов предлагается принять розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» с 01.01.2023 – 31.12.2023 года в следующих размерах:

1. Предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)

руб./кг (с учетом НДС)

№ п/п	Территориальная единица	01.01.2023-31.12.2023
1	В баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции)	
1.1	Томская область	68,70*
2	В баллонах с доставкой до потребителя:	
2.1.	Северное направление (Колпашевский,	158,95*



№ п/п	Территориальная единица	01.01.2023-31.12.2023
	Кривошеинский, Молчановский, Чаинский, районы)	
2.2.	Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский районы)	104,10
2.3.	Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский районы)	108,86
2.4.	Город Томск	83,00
3	В баллонах с места промежуточного хранения (склад):	
3.1.	г. Асино	85,62

2. Розничная цена на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения Обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)

с учетом НДС

Территориальная единица	Единица измерения	01.01.2023-31.12.2023
2.1. Восточное направление (Асиновский район)	руб./кг	52,56
2.1.1. Восточное направление (Асиновский район) при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	117,20
2.2. город Томск	руб./кг	46,32
2.2.1. город Томск при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	103,30

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» указанные выше тарифы вводятся в действие с 01.12.2022. Розничные цены на сжиженный газ, реализуемые населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) на 2022 год не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022. Изменение в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-643/9(425) вносить не требуется. Рост величины розничных цен на сжиженный газ, реализуемые населению для бытовых нужд, предлагаемый к утверждению с 1 декабря 2022 года, относительно цены, действующей в ноябре 2022 года, составляет 108,5%.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 1 января по 31 декабря 2023 года, согласно Таблице 1.

2. Установить розничную цену на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 1 января по 31 декабря 2023 года, согласно Таблице 2.

3. Цены, установленные пунктами 1, 2, ввести в действие с 01.12.2022.

4. Цены, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 8-643/9(425), не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

Предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)  
руб./кг (с учетом НДС)

№ п/п	Территориальная единица	01.01.2023-31.12.2023
1	В баллонах без доставки до потребителя (отпуск с газонаполнительной станции)	
1.1	Томская область	68,70
2	В баллонах с доставкой до потребителя:	
2.1.	Северное направление (Колпашевский, Кривошеинский, Молчановский, Чаинский, районы)	158,95
2.2.	Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский районы)	104,10
2.3.	Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский районы)	108,86
2.4.	Город Томск	83,00
3	В баллонах с места промежуточного хранения (склад):	
3.1.	г. Асино	85,62

Таблица 2

Розничная цена на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625)  
с учетом НДС

Территориальная единица	Единица измерения	01.01.2023-31.12.2023
2.1. Восточное направление (Асиновский район)	руб./кг	52,56
2.1.1. Восточное направление (Асиновский район) при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	117,20
2.2. город Томск	руб./кг	46,32
2.2.1. город Томск при наличии приборов учета	руб./м <sup>3</sup>	103,30

При расчете розничных цен на сжиженный газ не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА  
Г.К.Кулешов ЗА  
С.В.Травкова ЗА  
С.К.Плотников ЗА  
Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.18 повестки** об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ИНН 5407208153).

---

Захарова Е.В.

В связи с отсутствием утвержденных ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2023 год предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 28.11.2022.

### **РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п.18 повестки дня до 28.11.2022.

### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина ЗА  
Г.К.Кулешов ЗА  
С.В.Травкова ЗА  
С.К.Плотников ЗА  
Е.В.Захарова ЗА  
О.И.Критинина ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Председатель комитета  
информационной работы и  
регулирования цен (тарифов)  
социально-значимых товаров и  
услуг



Плотников С.К.

**Инвестиционная программа  
АО "ТомскРТС"  
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2025 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							Источники финансирования		
				Наименование показателя (мощность, Ед.изм.)	Значение показателя на реализацию мероприятия	Значение показателя на реализацию мероприятия	Всего			Профицит/исход	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение			
																		5	6
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)</b>																			
1.1.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Строительство теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2025	75 184	1 010	15 000	18 882	16 286	16 652	7 553	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий), подпадающих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	
<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>																			
1.1.2	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Строительство теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	154 578	0	28 675	40 599	65 104	0	0	154 578	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
<b>В целях подключения индивидуальных потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)</b>																			
1.1.5	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объединение Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск", расположенного по адресу г. Томск, ул. Архалды Иванова, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	1. Проектно-исследовательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения объектов НИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году; 3. Строительство ПНС "Московский тракт"-2019 год.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1483	2018	2020	51 446	9 734	14 258	7 455	0	0	0	31 446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.4	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (2Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,3294	2019	2020	0	8 254	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.5	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-1 (2Ду=300 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=161,3 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020	40 417	0	0	0	0	0	0	40 417	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.6	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11 (2Ду=125 мм L=28 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,2892	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.7	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25 (2Ду=125 мм L=50 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1800	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.8	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12/7-3 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 9/6/16	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Ду=150 мм, L=156 м. Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,4677	2021	2021	7 987	0	0	0	7 987	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.9	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (близки ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС» для исполнения обязательств по присоединению.	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (близки ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 м). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 м). Наземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,9130	2021	2021	7 326	0	0	0	7 326	0	0	7 326	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Ведего, 8	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Ведего, 8. (2Ду200 мм L=8,75 м). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	2 562	0	0	0	2 562	0	0	2 562	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.11	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856 (2Ду200 мм L=300 мм). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	19 804	0	0	0	19 804	0	0	19 804	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.12	Строительство тепловой сети от перепада диаметра ПЛ-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. "Супер-Восток"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к си-стеме теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от перепада диаметра ПЛ-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. "Супер-Восток" (2Ду550 мм L=77,5 м). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0943	2022	2022	21 554	0	0	0	21 554	0	0	21 554	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
<b>Мероприятия переключения нагрузки котельной по ул. Водная</b>																			
1.1.13	Разработка и экспертиза проектной документации для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80							сети и ПНС отсутствуют	новые сети и ПНС	2020	2025	14 680	0	0	15 745	957	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе: Плата Концедента
1.1.15.1	Строительство тепломатристры от ТК-655 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для переключения нагрузок котельной по ул. Водная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно монтажных работ для переключения нагрузки газовой котельной Водная, 80 на Систему Централизованного Теплоснабжения	2020 - ПИР; 2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР; 2022, 2025 - СМР.	2Ду L	мм м	-	500 32	2020	2021	11 215	0	0	2 488	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего износа Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли Плата Концедента
1.1.15.2	Строительство тепловой магистрали № 6 с подкачивающей насосной станцией № 6 для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80			2Ду L	мм м	-	800 922 2100	2020	2025	504 548	0	0	11 255	37	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли Плата Концедента
<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности</b>																			
1.1.14	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-2Н-15А до границы земельного участка по ул. Никитина, 8, стр. 4,5 (2Ду=150 мм L=22 м). Подземная тепловая сеть.	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-2Н-15А до границы земельного участка по ул. Никитина, 8, стр. 4,5 (2Ду=150 мм L=22 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3720	2023	2023	12 525	0	0	0	0	0	12 525	12 525	Плата за подключение при наличии технической возможности	
1.1.15	Строительство тепловой сети от неподвижной НО до границы земельного участка по Кузюлевскому тракту, 29/7	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ТЭЦ-3	Строительство тепловой сети от неподвижной НО до границы земельного участка по Кузюлевскому тракту, 29/7 (2Ду=125 мм L=290 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0000	2023	2023	25 100	0	0	0	0	0	23 100	23 100	Плата за подключение при наличии технической возможности	
1.1.16	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до границы земельного участка по ул. А. Овсянкова, 3	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до границы земельного участка по ул. А. Овсянкова, 3 (2Ду=200 мм L=354 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2023	2023	42 804	0	0	0	0	0	42 804	42 804	Плата за подключение при наличии технической возможности	
1.1.17	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до узла У-10-05А-5	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А до узла У-10-05А-5 (2Ду=200 мм L=5 м). Наземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8226	2023	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение при наличии технической возможности	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования		
				Наименование показателя (количество)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
1.1.18	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А-3 до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. П. Федоровского, 10, 12	Строительство теплотсетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство тепловой сети от узла У-10-05А-3 до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. П. Федоровского, 10 (2Ду=125 мм L=34,3 м), по ул. П. Федоровского, 12 (2Ду=125 мм L=43 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,8679	2025	2025	28 014	0	0	0	0	0	0	28 014	28 014	Плата за подключение при наличии технической возможности	
1.1.19	Строительство квартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК-2Н-6-11-5А до ЦТП-7А, от ЦТП-7А до тепловой камеры ТК-2Н-6-11-5А-3 и до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. Тверская, 17/1	Строительство теплотсетей последней мили для подключения объекта заказчика от ГРЭС-2	Строительство квартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК-2Н-6-11-5А до ЦТП-7А, от ЦТП-7А до тепловой камеры ТК-2Н-6-11-5А-3 и до сетей инженерно-технического обслуживания многоквартирного дома по ул. Тверская, 17/1 (2Ду=200 мм L=5,2 м; 2Ду=150 мм L=143,4 м; 2Ду=125 мм L=19,9 м; 2Ду=100 мм L=61,9 м; 2Ду=80 мм L=42 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8760	2025	2025	21 182	0	0	0	0	0	0	21 182	21 182	Плата за подключение при наличии технической возможности	
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>											0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74)	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74)	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74) вблизи ж/д по ул. Тверская, 17/1				Строительство ЦТП в направлении перекрестковых объектов. Насосы устанавливаются на обратном трубопроводе (требуемый расход – 55 м³/ч (в отопительном контуре после ЦТП); требуемый напор насосного оборудования на обратном трубопроводе не менее 7 м вод. ст. (без учета гидравлических сопротивлений на	2025	2025	72 781	0	0	0	0	0	0	0	72 781	72 781	Плата за подключение при наличии технической возможности
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																				
<b>Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)</b>																				
1.3.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных теплотсетей для подключения объекта заказчика	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	
<b>Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>																				
1.3.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	152 466	0	65 293	50 520	36 852	0	0	0	152 466	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ПНС-12/1	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от у2Г_542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1081	2019	2019	991	0	991	0	0	0	0	991	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.4	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения жилого комплекса Вузовский пер. - А. Иванов ул. (с 2Ду=500 на 2Ду=700 L=51)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1499	2019	2019	6 966	0	6 966	0	0	0	0	6 966	6 966	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.5	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-45	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от НО-24 до Уп-45 для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 197Б и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=102)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0984	2019	2019	14 579	0	14 579	0	0	0	0	14 579	14 579	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.6	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., ба. (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,6310	2019	2019	5 379	0	5 379	0	0	0	0	5 379	5 379	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.7	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карповский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,7573	2019	2019	2 345	0	2 345	0	0	0	0	2 345	2 345	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.8	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-7Т. Реконструкция надземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	5 916	0	5 916	0	0	0	0	5 916	5 916	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	6 281	0	6 281	0	0	0	0	6 281	6 281	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=50)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5119	2020	2020	4 578	0	4 578	0	0	0	0	4 578	4 578	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.11	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД3-ТМ-1,4 до У-1	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-1,4 до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	4 554	0	4 554	0	0	0	0	4 554	4 554	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.12	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-3. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	5 555	0	5 555	0	0	0	0	5 555	5 555	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-501	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	4 499	0	4 499	0	0	0	0	4 499	4 499	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-45 до Уп-44	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-45 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8 и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	4,7770	2020	2020	3 864	0	3 864	0	0	0	0	3 864	3 864	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-817А до НО для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 59 стр.1 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=21)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0099	2020	2020	2 006	0	2 006	0	0	0	0	2 006	2 006	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4Б	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4Б для подключения объекта по адресу Дальне-Ключевая ул., 115б и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=12)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5790	2020	2020	1 367	0	1 367	0	0	0	0	1 367	1 367	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.17	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=14)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,2050	2020	2020	2 736	0	2 736	0	0	0	0	2 736	2 736	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,3456	2021	2021	*****	0	0	0	*****	0	0	0	*****	«ССЫЛКА»	
1.3.19	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	Увеличение пропускной способности магистральных теплотсетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,2101	2021	2021	*****	0	0	0	*****	0	0	0	*****	«ССЫЛКА»	



№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла ре-ализации мероприятия	Год окончания ре-ализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							Источники финансирования			
				Наименование показателя (количество, единица)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профин-ансирова-ние	2019	2020	2021	2022	2023		в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
<b>Группа 5. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																				
<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																				
5.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление ветхой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участки тепломатристры № 8	2Ду L	мм м	2019 700,128,5 2020 700,123	2019 700,128,5 2020 700,123	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (за счет по налогу на имущество)	
5.1.2	Реконструкция участка тепломатристры №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатристры №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 7 от У-725 до НО-42 с 2Ду1000 мм L=200 м, 2Ду500 L=115 м на 2Ду1000 мм L=405 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	1000 500 200 115	1000 405	2019	2020	92 389	0	74 404	17 985	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.3	Проектно-испытательные работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Потребность установки приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатристрах (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатристрах (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	шт	шт	-	приборы учета тепловой энергии (4 шт.)	2019	2019	384	0	384	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.4	Реконструкция участка тепломатристры № 2Г от КС3-23 до ТК-2Г-2 с 2Ду=700 мм L=131,5 м, 2Ду=600 мм L=56,5 м на 2Ду=700 мм L=172,1 м. Подземная тепловая сеть.	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 2Г от КС3-23 до ТК-2Г-2 с 2Ду=700 мм L=131,5 м, 2Ду=600 мм L=56,5 м на 2Ду=700 мм L=172,1 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700, 600 119,8 51,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.5	Реконструкция участка тепломатристры № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,35 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 376,9	500 376,9	2020	2020	26 775	0	0	26 775	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.6	Реконструкция участка тепломатристры № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 300,9	500 300,9	2020	2020	27 798	0	0	27 798	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.7	Реконструкция участка тепломатристры № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6 с 2Ду=700 мм на 2Ду=700 мм L=237,2 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700 237,2	700 237,2	2021	2021	37 425	0	0	0	37 425	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-855а в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839В до ТК-840)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-855а в сторону ТК-842 с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=187 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 187	600 187	2022	2022	54 266	0	0	0	0	54 266	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломатристры №12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловой изоляции тепломатристры №12 2Ду1000мм - 5358,5мм, 2Ду 1200мм- 94мм Надземная магистраль.	2Ду L	мм м	1000 380,4	1000; 1200 3538,5; 94	2021	2022	28 249	0	0	0	26 956	1 293	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.10	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатристрами ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатристрами ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	9 552	0	0	0	9 552	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.11	Реконструкция участка тепломатристры 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=366,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 366,7	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.12	Реконструкция участка тепломатристры 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51 с 2Ду=300 мм на 2Ду=300 мм L=408 м., с 2Ду =200мм на 2Ду =200мм L=51мм. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300, 200 408, 51	300, 200 408, 51	2022	2022	295	0	0	0	0	295	0	0	0	Амортизация текущего периода	
5.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования: 1. Реконструкция тепловой камеры ТК-450 в целях оптимизации существующей системы секционирования 2. Реконструкция тепловой камеры ТК-2Н-15/4 в целях оптимизации существующей системы секционирования 3. Реконструкция тепловой камеры ТК-824/2 в целях оптимизации существующей системы секционирования	-	-	-	1. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.; 2. Затвор дисковый поворотный Ду400 с редуктором - 2 шт.; 3. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 4 шт.; Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду200 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.	2022	2022	9 304	0	0	0	0	9 304	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-05; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-05 до узла У1П@17; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8В-06 в сторону узла У-8В-08; 4. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от У-11-38 до КС3-5	2Ду L	мм м	2у1000 мм - 31,2 м, 2Ду1000 мм - 90 м, 2у700 мм - 317,4 м, 2у700 мм - 111,6 м	2Ду1000 мм - 52 м, 2Ду1000 мм - 150 м, 2Ду700 мм - 329 м, 2Ду700 мм - 186 м	2022	2022	14 810	0	0	0	0	14 810	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.15	Реконструкция тепломатристры ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420в до неподвижной опоры НО	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатристры № 4 от ТК-420в до НО с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=95 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 85	600 95	2025	2025	26 131	0	0	0	0	0	0	26 131	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.16	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-35 до узла КС3-5 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8В-05 до узла У-8В-06 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-21 до узла У-11-21в	2Ду L	мм м	2Ду700 мм - 78,6 м, 2Ду700 мм - 27 м, 2Ду700 мм - 76,2 м	2Ду700 мм - 131 м, 2Ду700 мм - 45 м, 2Ду700 мм - 127 м	2023	2023	2 642	0	0	0	0	0	0	2 642	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов, системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																				
<b>Реконструкция ЦТП, ПНС</b>																				
5.1.17	Реконструкция центрального теплового пункта №43 (ЦТП-43)	Реконструкция изношенного оборудования центрального теплового пункта	ЦТП по ул. Ключевая, 18/2. Замена устаревших водоподогревателей (кожухотрубных) и подобных им аппаратов на более компактные и эффективные пластинчатые теплообменники. В 2017 году выполнены проектно-испытательные работы.	-	-	-	водоподогреватели кожухотрубные	пластинчатые теплообменники	2017	2019	18 395	840	17 552	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.18	Реконструкция здания подкачивающей насосной станции №4 (ПНС-4)	Целью проекта является реконструкция стиральной части здания ПНС-4, ул. Говорова, 70/4.	Здание ПНС-4 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - ограждающих конструкций стел из многослойных панелей заводской готовности - 1410 м2, усиление плит покрытия подвешенным разгружающим стальным балок - 8 шт.	-	-	-	крыша из листового стали - 170 м2; кирпичная кладка существующих стен и перегородок - 430 м2	крыша из профинированного листа - 170 м2; сдвижные панели заводской готовности - 814,6 м2, усиление металлическо-конструкций - 1609,8 кг	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования	
				Наименование показателя (мониторинг)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.1.19	Реконструкция административного здания подкачивающей насосной станции пиково-резервной котельной (ПНС ПРК), ул. Угрюмова, 2	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС ПРК, ул. Угрюмова, 2.	Здание ПНС ПРК не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж кровельного покрытия из проф.листа с устройством отливов, козырьков, фронтонов - 2415 м <sup>2</sup> .	-	-	плоская мягкая кровля	двускатная кровля из профилированного настила	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.20	Технологическое присоединение объектов электроэнергетики (ПНС)	В соответствии с п. 15.1 СНиП 41-02-2003. Тепловые сети и п. 7.2 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» для ПНС необходимо резервирование питания от двух независимых источников электроэнергии	Реконструкция на 5 арендованных объектах по следующему адресу: 1. г. Томск, пр. Ленина, д. 133/1; 2. г. Томск, пер. Пришвина, д.5, строение 2; 3. г. Томск, ул. Балтийская, д.9п; 4. г. Томск, ул. Новосибирская, д. 33/1; 5. г. Томск пр. Ленина, д. 225г.	категория электрообеспечения	категория	3	2	2022	2022	1 278	0	0	0	0	1 278	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Реконструкция кабельных линий</b>																			
3.1.21	Реконструкция кабельных линий Ф.225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-12 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция кабельных линий Ф.225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-5 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	2Ду L	мм м	-	кабель силовой АСБ 3*150 - 2909,65 м	2019	2019	5 176	0	5 176	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>3.2 Приобретение оборудования, техники и инвентаря для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
<b>Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.1	Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок	Приобретение инструмента, приборов, переносных агрегатов, вспомогательного оборудования	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоаудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2025	52 097	0	10 762	4 546	6 144	2 880	7 764	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общезайствленного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.2	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общезайствленного) назначения	Приобретение техники и инвентаря, общезайствленного назначения	Приобретение Работа-тренажера Гоша-06 АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2019	89	0	89	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Приобретение IT оборудования и лицензионного ПО для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.3	Приобретение ОНМ оргтехники	Приобретение оргтехники и серверного оборудования	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	22 302	0	1 771	6 235	6 761	0	7 535	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	49 245	0	5 400	6 097	4 677	23 056	10 014	0	0	Амортизация текущего периода
				-	-	-	-	2022	2023	47 855	0	0	0	0	21 589	26 266	0	0	Прочие источники, финансируемые за счет не типовых источников
<b>3.3 Мероприятия по обеспечению безопасности</b>																			
3.3.1	Создание системы контроля управления доступом по ул. Парковая 25	Мероприятия по обеспечению безопасности	Система контроля управления доступом СП Тепловые сети АО ТомскРТС	-	-	-	-	2020	2020	816	0	0	816	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>3.4 Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения</b>																			
<b>Реконструкция арендованных муниципальных квартальных тепловых сетей</b>																			
3.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водная, 80 - 2019г. Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2019	8 840	0	8 840	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:  Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода  Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
											0	0	0	18 765	35 182	72 137	0	0	Комбинированный источник
											0	0	0	16 470	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:
3.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузки котельной Водная, 80 на СЦТ (участок 1 - в 2021 году участок 4 - в 2022 году участки 5, 6 - в 2023 году)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМД66	расход	м <sup>3</sup> /ч	5 900	6 100	2021	2023	126 085	0	0	0	2 488	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода
											0	0	0	15 982	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
											0	0	0	2 295	35 182	72 137	0	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 3.										709 044	4 470	138 439	121 487	148 209	143 952	152 488	0	0	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																			
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																			
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по программе</b>										#####	15 215	351 326	433 346	#####	530 655	656 802	#####	#####	#####



