

МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П Р И К А З

г. Ставрополь

13 мая 2019 г.

№2

О внесении изменения в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» от 27 марта 2019 года № 06/2-904

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в инвестиционную программу государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353 «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы», изложив её в прилагаемой редакции.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Первый заместитель министра



*[Handwritten signature]*  
Е.А.Маслов

## УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 23 октября 2018 г. № 353  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 13 мая 2019 г. № 112)

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

государственного унитарного предприятия Ставропольского края

«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере

теплоснабжения на 2019-2023 годы

# І. Паспорт инвестиционной программы ГУП СК «Крайтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

## Паспорт актуализированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
Местонахождение регулируемой организации	355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора — главный инженер А.А. Калинин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	<u>Приемная: (8652)741-917, e-mail:stavropol @ gupsktek.ru</u>
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	<u>Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru</u>
Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Место нахождения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации	355035, г. Ставрополь, ул. Мира, 337



Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Должностное лицо согласовавшее инвестиционную программу

Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края С.Г. Губский

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Благодарненского городского округа Ставропольского края  
 Администрация города Буденновска  
 Администрация муниципального образования Архиповского сельсовета Буденновского района Ставропольского края  
 Администрация муниципального образования Томузловского сельсовета Буденновского района Ставропольского края  
 Администрация Георгиевского городского округа Ставропольского края  
 Администрация Ипатовского городского округа Ставропольского края  
 Администрация Минераловодского городского округа Ставропольского края  
 Администрация Петровского городского округа Ставропольского края  
 Администрация муниципального образования Ессентукского сельсовета Предгорного района Ставропольского края  
 Администрация муниципального образования Труновского сельсовета Труновского района Ставропольского края  
 Администрация муниципального образования Безопасненского сельсовета Труновского района Ставропольского края  
 Администрация города Михайловска  
 Администрация муниципального образования Сенгилеевского сельсовета Шпаковского района Ставропольского края

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

356420, Ставропольский край, Благодарненский округ, г. Благодарный, ул. Ленина, 1 8 (86549) 2-15-30, 2-14-31  
 356800 Ставропольский край, г. Буденновск, ул. Октябрьская, 46 (8 865-59) 2-09-47, ф. 2-06-91  
 356838, Ставропольский край, Буденновский район, с. Архиповское, ул. Советская, 147, (86559) 6-22-60, 6-22-25  
 356832, Ставропольский край, Буденновский район, с. Томузловское, ул. Ленина, 132. (86559) 9-53-68, 9-53-66  
 357820 Ставропольский край, г. Георгиевск, пл. Победы, 1 (8 879-51) т. 2-30-50, 5-09-02, ф. 2-30-50  
 356630, Ставропольский край, г. Ипатово, ул. Ленинградская, 80. (86542) 2-23-60, 2-15-99  
 357203, Ставропольский край, г. Минеральные Воды, пр. Карла Маркса, 54 (87922) 6-57-23, 6-44-33  
 356530, Ставропольский край, Петровский район, г. Светлоград, пл. 50 лет Октября, (86547) 4-11-95, (86547) 4-10-76  
 357351, Ставропольский край, Предгорный р-н, ст. Ессентукская, ул. Гагарина, 101. (879-61) 5-11-41  
 356180, Ставропольский край, Труновский район, село Труновское, улица Гагарина, 6 (86546) 27-1-65  
 356190, Ставропольский край, Труновский район, с. Безопасное, ул. Ленина, д. 57 (86546) 23-1-97  
 356240, Россия, Ставропольский край, Шпаковский район, г. Михайловск, ул. Ленина, 98 (86553) 7-02-10, факс 7-01-38  
 356205, Ставропольский кр., Шпаковский район, с. Сенгилеевское, ул. Ленина, 1 (86553) 3-52-98

---

<b>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Глава Благодарненского городского округа Ставропольского края Бычков С.Т. Глава города Буденновска Шевченко В.В. Глава муниципального образования Архиповского сельсовета Васильченко И.А. Глава муниципального образования Томузловского сельсовета Степанишин П.А. Глава администрации Георгиевского городского округа Ставропольского края Клетин М.В. Глава Ипатовского городского округа Ставропольского края Савченко С.Б. Главы Минераловодского городского округа Перцев С.Ю. Глава Петровского городского округа Ставропольского края Захарченко А.А. Глава муниципального образования Труновского сельсовета Труновского района Ставропольского края Попенко В.М. Глава муниципального образования Безопасненского сельсовета Труновского района Ставропольского края Богданов Н.Б. Глава города Михайловска Серов И.В. Глава муниципального образования Сенгилеевского сельсовета Шпаковского района Ставропольского края Стаценко В.П.
<b>Дата согласования инвестиционной программы</b>	Даты согласования инвестиционной программы указаны в приложении к инвестиционной программе
<b>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</b>	Заместитель начальника планово-экономического отдела Шкуренко О.А. тел. +7 8652 77-88-61

---

Инвестиционная программа ГУП СК «Крайтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 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. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам				
						до	после					2019	2020	2021	2022	2023
				(мощность, протяженность, диаметр и т.п.)		реализации мероприятия	реализации мероприятия									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																
3.1.1	Реконструкция магистральных сетей горячего водоснабжения от кот. №26-29	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные трубопроводы горячего водоснабжения от котельной №26-29, г. Минеральные Воды, ул. Дружбы/ул. Вишневая, 16/9	потери тепловой энергии в сетях / протяженность (в двухтрубном исчислении)	Гкал/год / м	3094 / 2762	2 350,00	2020	2020	9 458,98		0,00	9 458,98	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловых сетей от кот. 31-25	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельн. №31-25, с. Шведино ул. Советская, 28	потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год / м	99,5 / 372*2	75/372*2	2019	2019	2 668,31		2 668,31	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция магистральных тепловых сетей от кот. 38-01	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельн. №38-01, г. Михайловск, ул. Ленина, 156	потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год / м	3 627/387*2	3 400/387*2	2019	2019	2 502,00		2 502,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
3.2.1	Техническое перевооружение котельной № 16-06	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Буденновск, ул. Полющенко, 236	тепловая мощность	Гкал/час	4,8	4,73	2022	2022	12 228,73		0,00	0,00	0,00	12 228,73	0,00



3.2.2	Техническое перевооружение котельной № 16-11	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Буденновск, ул.Калинина, 2г	тепловая мощность	Гкал/ч ас	5,525	3,4916	2023	2023	12 836,34	0,00	0,00	0,00	0,00	12 836,34
3.2.3	Техническое перевооружение котельной № 16-16	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Буденновск, ул.Калинина, 27	тепловая мощность	Гкал/ч ас / МВт	2,04	0,43 / 0,5	2019	2019	2 736,25	2 736,25	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Техническое перевооружение котельной № 16-17	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Буденновск, ул.Кумская 74 а	тепловая мощность	Гкал/ч ас / МВт	2,04	0,206 / 0,24	2022	2022	1 983,5	0,00	0,00	0,00	1 983,50	0,00
3.2.5	Техническое перевооружение котельной № 16-23	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновский район, с.Архиповское, ул Советская, 137	тепловая мощность	Гкал/ч ас	1,08	0,43/0,5	2019	2019	3 576,25	3 576,25	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Техническое перевооружение котельной № 16-35	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Буденновский район, с.Томузловское, ул.Ленина, 125	тепловая мощность	Гкал/ч ас / МВт	0,344	0,206 / 0,24	2023	2023	2 092,59	0,00	0,00	0,00	0,00	2 092,59
3.2.7	Техническое перевооружение котельной № 17-04	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	ст.Лысогорская, ул.Школьная,114	тепловая мощность	Гкал/ч ас / МВт	0,28	0,34/0,4	2019	2019	3 629,00	3 629,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.8	Техническое перевооружение котельной №17-06	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	ст.Александррийская, ул.Перломайская,536	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	0,21	0,37/0,36	2023	2023	3 348,14	0,00	0,00	0,00	0,00	3 348,14
3.2.9	Техническое перевооружение котельной № 17-14	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	ст.Незлобная, ул.Матросова,178	тепловая мощность	Гкал/час	1,57	2,24	2022	2022	10 250,92	0,00	0,00	0,00	10 250,92	0,00
3.2.10	Техническое перевооружение котельной № 26-15	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Минеральные Воды, ул.Горская,67а	тепловая мощность	Гкал/час	2,5	1,72	2021	2021	9 515,05	0,00	0,00	9 515,05	0,00	0,00
3.2.11	Техническое перевооружение котельной № 26-22	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Минеральные Воды, ул.Л. Толстого,43	тепловая мощность	Гкал/час	3	1,07	2021	2021	6 015,17	0,00	0,00	6 015,17	0,00	0,00
3.2.12	Техническое перевооружение котельной № 21-02	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Ипатово, ул.Гагарина,123	тепловая мощность	Гкал/час	5,86	4,326	2020	2021	15 522,95	0,00	15 522,95	0,00	0,00	0,00
3.2.13	Техническое перевооружение котельной № 15-07	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Благодарный ул. Свободы №29 а	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	1,569	0,26 / 0,3	2021	2021	2 350,11	0,00	0,00	2 350,11	0,00	0,00



3.2.14	Техническое перевооружение котельной № 15-09	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Благодарный ул. Первомайская № 22 а	тепловая мощность	Гкал/час	1,6576	1,083	2023	2023	8 650,96	0,00	0,00	0,00	0,00	8 650,96
3.2.15	Техническое перевооружение котельной № 28-01	замена изношенного оборудования, в целях получения дополнительной экономии, в части составляющей затрат на электрическую и тепловую энергию проектирование, установка и подключение газопоршневой миниэлектростанции мощностью 3 00 кВт.	г.Нефтекумск, ул. Шоссейная, 1	тепловая мощность	Гкал/час	49,34	49,34	2019	2019	28 375,27	28 375,27	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Техническое перевооружение котельной № 31-02	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Светлоград ул. Транспортная 25	тепловая мощность	Гкал/час	1,974	1,43	2021	2021	8 309,45	0,00	0,00	8 309,45	0,00	0,00
3.2.17	Техническое перевооружение котельной № 36-03	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	с.Безопасное, ул.Красноармейская, 1036	тепловая мощность	Гкал/час	2	0,688	2022	2022	5 058,24	0,00	0,00	0,00	5 058,24	0,00
3.2.18	Техническое перевооружение котельной № 36-09	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	с.Труновское, ул.Ленина, 126/1а	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	0,138	0,12/0,14	2021	2021	1 096,72	0,00	0,00	1 096,72	0,00	0,00

3.2.19	Техническое перевооружение котельной № 38-20	приближение источника тепловой энергии к потребителю, установка блочной модульной котельной, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1. Установка блочной котельной на территории детского сада №6, ул. Комсомольская, 24а	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	0,7224/0,84	2020	2020	6 742,56	0,00	6 742,56	0,00	0,00	0,00	
3.2.20	Техническое перевооружение котельной № 38-20	приближение источника тепловой энергии к потребителю, установка блочной модульной котельной, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1. Установка блочной котельной на территории школы № 3, ул. Войковского, 567/4	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	0,43/0,5	2020	2020	4 013,43	0,00	4 013,43	0,00	0,00	0,00	
3.2.21	Техническое перевооружение котельной № 38-26	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Ставрополь, ул. Федосеева, 9	тепловая мощность	Гкал/час	1,85	2019	2019	2 101,12	2 101,12	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.									165 062,07	45 588,22	35 737,92	27 286,51	29 521,39	26 928,03	
<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>															
4.1.1	Приобретение автомобиля УАЗ	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.	2	2019	2022	2 252,98	735,55	650,33	650,33	216,78	0,00	
4.1.2	Приобретение экскаватора-погрузчика Тегех	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.	4	2019	2022	29 064,37	9 507,64	8 381,46	8 381,46	2 793,82	0,00	
4.1.3	Приобретение автомобильного крана КС	использование в качестве мобильной грузоподъемной техники при ремонтах на объектах теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.	2	2019	2023	20 305,29	3 321,70	6 493,21	5 855,10	3 903,4	731,89	

4.1.4	Приобретение автомобиля Газель	использование в качестве мобильной грузоподъемной техники при ремонтах на объектах теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения замена устаревшего серверного оборудования, в связи с расширением документооборота, увеличение эффективности работы сотрудников	г. Ставрополь, ул. Шаповская 76/6		ед	1	2019	2022	1 572,08		514,47	453,26	453,26	151,09	0,00
4.1.5	Сервер		г. Ставрополь, ул. Шаповская 76/6		шт	1	2019	2019	799,96		799,96	0,00	0,00	0,00	0,00 7
по группе 4.									53 994,69		14 879,32	15 978,26	15 340,14	7 065,06	731,89
ИТОГО по программе									219 056,76		60 467,54	51 716,18	42 626,66	36 586,47	27 659,92



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ГУП СК «Крайтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017	План 2018, утв. РТК	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»</b>									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,257	0,249	0,248	0,247	0,246	0,245	0,244
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1685	0,1698	0,16928	0,16877	0,16837	0,16776	0,16726
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			0,67				
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67	67	68	69	70	71	73
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	150 633	159 287	158 968	158 651	158 334	158 017	157 701
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,9	16,33	16,34	16,31	16,29	16,26	16,23
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	118,68	155,81	155,78	155,47	155,16	154,85	154,54
		куб. м 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							
7.1	Азота диоксид	т/год	205,519	207,129	206,471	205,849	205,361	204,617	204,007
7.2	Углерода оксид	т/год	33,530	33,792	33,685	33,583	33,504	33,382	33,283
7.3	Азота оксид	т/год	1 093,075	1 101,638	1 098,135	1 094,827	1 092,232	1 088,275	1 085,031
7.4	Бензапирен	т/год	8,71*10 <sup>-7</sup>	8,77*10 <sup>-7</sup>	8,75*10 <sup>-7</sup>	8,72*10 <sup>-7</sup>	8,70*10 <sup>-7</sup>	8,67*10 <sup>-7</sup>	8,64*10 <sup>-7</sup>

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях						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, т.ул./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			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
	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	0,0215	0,0239	0,02367	0,0234	0,0231	0,0229	0,0281	0,0283	0,0280	0,0271	0,0261	0,0252	0,1685	0,16928	0,16877	0,16837	0,16776	0,16726	3,42	1,6726	1,6693	1,666	1,6626	1,6593	150 633	158 968	158 651	158 334	158 017	157 701

**Финансовый план инвестиционной программы ГУП СК «Крайтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными								
1.1	амортизационные отчисления			182 547,30	50 389,62	43 096,82	35 522,21	30 488,73	23 049,93	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства **, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>									
2.1	кредиты									
2.2	займы организаций									
2.3	прочие привлеченные средства									
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>									
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>182 547,30</b>	<b>50 389,62</b>	<b>43 096,82</b>	<b>35 522,21</b>	<b>30 488,73</b>	<b>23 049,93</b>	

Примечание: В финансовом плане представлена потребность в инвестиционном капитале в 182 547,30 тыс. руб. без НДС. Источник финансирования - собственные средства предприятия - амортизационные отчисления: