

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

20 ноября 2020 г.

г. Ставрополь

357

Об утверждении 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 18.11. 2020 года № 02/1-3887

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить 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» (с изменением, внесенным приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 13 мая 2019 г. № 112), изложив её в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства от 13 мая 2019 г. № 112 «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».

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

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

Министр



Р.А.Марченко

## УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 23 октября 2018 г. № 353  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 20 ноября 2020 г. № 357 )

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

государственного унитарного предприятия Ставропольского края  
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» в сфере  
теплоснабжения на 2019-2023 годы

г. Ставрополь, 2020 г.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Государственное унитарное предприятие Ставропольского края

«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс»

(ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)

(наименование регулируемой организации)

Паспорт проекта актуализированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ГУП СК

«КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО» на 2019-2023 гг. (с изменениями)

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	Приемная: (8652)741-917, e-mail: stavropol@gupsktek.ru
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 Р. А. Марченко
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказ №353 от 23.10.2018 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@mingkhsk.ru
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, Российская федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Письмо РТК на МинЖКХ СК №01-11/2666 от 12.10.2018 года
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К.А. Шишманиди
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Приемная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Органы местного самоуправления, согласовавшие инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Адреса органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Должностные лица органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе
Дата согласования инвестиционной программы	Даты согласования инвестиционной программы указаны в приложении к инвестиционной программе
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Начальник ПТО-заместитель главного инженера О.Н. Теплова, тел. (8652)741-917, e-mail: stavropol@gupsktek.ru

## 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	профинансировано	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023
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 тепловых сетей горячего водоснабжения от котельной №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. Вишнёвая, 16/9	потери тепловой энергии в сетях / протяженность (в двухтрубном исчислении)	м	1735,3	1735,3	2020	2020	<b>4 729,45</b>		0,00	4 729,45	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №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 котельной №31-25, с. Шведино ул. Советская, 28	потери тепловой энергии в сетях	м	489	467	2019	2019	<b>2 668,31</b>		2 668,31	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1.3	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г.Михайловск п. СНИИСХ, 8/1, ул.Комсомольская, территория д/с №6	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 котельной г.Михайловск п.СНИИСХ, 8/1, ул.Комсомольская, территория д/с №6	потери тепловой энергии в сетях	м	700	700	2020	2020	<b>3 900,00</b>		0,00	3 900,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №38-20 г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 567/4	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 котельной г.Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 567/4	потери тепловой энергии в сетях	м	752,5	752,5	2020	2020	<b>2 700,00</b>		0,00	2 700,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №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 котельной № 38-01, г. Михайловск ул. Ленина 156	потери тепловой энергии в сетях	м	4778	4778	2019	2019	<b>2 502,00</b>		2 502,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №28-01, г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1, ТК151-школа №2	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 котельной № 28-01	потери тепловой энергии в сетях	м	0,4535	0,4535	2020	2022	<b>14 931,9</b>			3 020,3	11 911,64	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция магистральных тепловых сетей от котельной №33-03, г. Зеленокумск, ул. Новая, Кот-Тк1,Тк4-Тк7,Тк18-Тк19	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплоэнергии.	магистральные тепловые сети от котельной № 33-03	потери тепловой энергии в сетях	м	0,3314	0,3314	2021	2022	<b>12 995,55</b>				9 113,02	3 882,53	0,00

		Повышение надежности теплоснабжения.															
<b>ИТОГО по группе 3.1</b>											<b>44 427,21</b>	<b>0,0</b>	<b>5 170,31</b>	<b>14 349,71</b>	<b>21 024,66</b>	<b>3 882,53</b>	<b>0,00</b>
<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. Полосщенко, 23б	тепловая мощность	Гкал /час	4,8	4,73	2022	2022	<b>12 228,73</b>		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 /час	5,52 5	3,4916	2023	2023	<b>12 836,34</b>		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 /час/ МВт	2,04	0,43 0,5	2019	2019	<b>2 736,25</b>		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 /час/ МВт	2,04	0,206/0,2 4	2022	2022	<b>1 983,50</b>		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 /час	1,08	0,43/0,5	2019	2019	<b>3 576,25</b>		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. То-музловское, ул.Ленина, 125	тепловая мощность	Гкал /час / МВт	0,34 4	0,206/0,2 4	2023	2023	<b>2 092,59</b>		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 /час / МВт	0,28	0,34/0,4	2019	2019	<b>3 629,00</b>		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.Александринская, ул.Первомайская, 536	тепловая мощность	Гкал /час / МВт	0,21	0,37/0,36	2023	2023	<b>3 348,14</b>		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	<b>10 250,92</b>		0,00	0,00	0,00	10 250,92	0,00

3.2.1 0	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	<b>9 515,05</b>		0,00	0,00	9 515,05	0,00	0,00
3.2.1 1	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	<b>6 015,17</b>		0,00	0,00	6 015,17	0,00	0,00
3.2.1 2	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	<b>15 522,95</b>		0,00	6 184,09	9 338,86	0,00	0,00
3.2.1 3	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	1,56 9	0,26/0,3	2021	2021	<b>2 350,11</b>		0,00	0,00	2 350,11	0,00	0,00
3.2.1 4	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	1,65 76	1,083	2023	2023	<b>8 650,96</b>		0,00	0,00	0,00	0,00	8 650,96

3.2.1 5	Техническое перевооружение котельной №28-01	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1	тепловая мощность	Гкал /час	49,3 4	49,34	2019	2019	<b>28 375,27</b>		28 375,27	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1 6	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	<b>5 058,24</b>		0,00	0,00	0,00	5 058,24	0,00
3.2.1 7	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	0,13 8	0,12/0,14	2021	2021	<b>1 096,72</b>		0,00	0,00	1 096,72	0,00	0,00
3.2.1 8	Техническое перевооружение котельной №38-26	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.Ставрополь, ул. Федосеева 9, ГБУСОН СК ГЦ	тепловая мощность	Гкал /час / МВт	1,85	1,85	2019	2019	<b>2 101,13</b>		2 101,13	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по группе 3.2</b>										<b>131 367,33</b>	<b>0,0</b>	<b>40 417,91</b>	<b>6 184,09</b>	<b>28 315,91</b>	<b>29 521,39</b>	<b>26 928,03</b>
<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 УАЗ 39094	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения ,повышение надежности и качества	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.	1		2020	2020	<b>1 944,53</b>		735,55	1 208,98	0,00	0,00	0,00

		теплоснабжения, улучшение условий труда														
4.1.2	Приобретение экскаватора-погрузчика Terex (TLB 825)	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.		3	2019	2023	<b>32 905,97</b>		9 507,64	14 935,98	3 161,35	2 650,50	2 650,50
4.1.3	Приобретение автомобильного крака КС-5576Д	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	2023	<b>20 294,33</b>		3 321,70	11 922,46	1 734,62	1 728,38	1 587,18
4.1.4	Приобретение автомобиля Газель С41R92	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий труда	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		ед.		1	2020	2020	<b>2 829,48</b>		514,48	2 315,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Сервер SYS-6028R-WTR	замена устаревшего серверного оборудования, в связи с расширением документооборота, увеличение эффективности работы сотрудников	г.Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6		шт.		2	2019	2020	<b>1 599,92</b>		799,96	799,96	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 4</b>										<b>59 574,22</b>	<b>0,0</b>	<b>14 879,32</b>	<b>31 182,38</b>	<b>4 895,97</b>	<b>4 378,88</b>	<b>4 237,68</b>
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>235 368,76</b>	<b>0,0</b>	<b>60 467,53</b>	<b>51 716,18</b>	<b>54 236,54</b>	<b>37 782,80</b>	<b>31 165,71</b>

**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.	Фактиче- ские зна- чения	Утвержден- ный период	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоэнергии	кВт·ч/Гкал	29,910	28,990	29,030	29,020	29,010	29,000	28,990
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16300	0,16726	0,16928	0,16877	0,16837	0,16776	0,16726
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0,670	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,0	73,0	68,0	69,0	70,0	71,0	73,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	156 156,7	157 701,0	158 968,0	158 651,0	158 334,0	158 017,0	157 701,0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,66	16,23	16,34	16,31	16,290	16,26	16,23
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	155,780	154,540	155,780	155,470	155,160	154,850	154,540
		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	204,007	206,471	205,849	205,361	204,617	204,007
7.2	Углерода оксид	т/год	33,530	33,283	33,685	33,583	33,504	33,382	33,283
7.3	Азота оксид	т/год	1 093,075	1 085,031	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>	8,64*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>
8	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	СО <sub>2</sub> -эквивалент/Гкал	0,2470	0,2659	0,2691	0,2683	0,2668	0,2667	0,2659

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, на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/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	Плановые величины					Текущее значение	Плановые величины					Текущее значение	Плановые величины					Текущее значение	Плановые величины										
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Объекты централизованного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,0215	0,0239	0,02367	0,0234	0,0231	0,0229	0,0281	0,0283	0,028	0,0271	0,0261	0,0252	168,5	169,28	169,4	168,8	168,3	167,8	3,42	1,6726	1,5849	1,5849	1,5849	1,5849	150633	158968	150633	150633	150633	150633

**Финансовый план**  
**ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**  
**в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвест.программы					
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		2019	2020	2021	2022	2023	
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	<b>Собственные средства</b>									
1.1	амортизационные отчисления			196 140,62	50 389,61	43 096,82	45 197,10	31 485,67	25 971,42	
1.1.1	амортизационные отчисления, учтенные в тарифе									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
2	прочие собственные средства **, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2.1	<b>Привлеченные средства</b>									
2.2	кредиты									
2.3	займы организаций									
3	прочие привлеченные средства									
4	<b>Бюджетное финансирование</b>									
	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>196 140,6</b>	<b>50 389,6</b>	<b>43 096,8</b>	<b>45 197,1</b>	<b>31 485,7</b>	<b>25 971,4</b>	