

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 жи-

лично-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

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: prjem@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	Обеспечение безопасности (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего профинансировано к 2019 году	в т.ч. по годам					
				Наименование показателя (мощность, надежность, экологичность)	Ед. изм.	Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия				2019	2020	2021	2022	2023	
																5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня существующих объектов от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
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 теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные трубопроводы горячего водоснабжения от котельной №26-29, г.Минеральные Воды, ул. Дружбы/ул. Вишнева, 16/9	м	1735,3	1735,3	1735,3	2020	2020	4 729,45	0,00	4 729,45	0,00	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 теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной №31-25, с.Шпалдино ул. Советская, 28	м	489	467	467	2019	2019	2 668,31	2 668,31	0,00	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 теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной г. Михайловск п.СНИИСХ, 8/1, ул. Комсомольская, территория д/с №6	м	700	700	700	2020	2020	3 900,00	0,00	3 900,00	0,00	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, 56/74	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной г. Михайловск, п.СНИИСХ, 8/1, ул. Войковского, 56/74	м	752,5	752,5	752,5	2020	2020	2 700,00	0,00	2 700,00	0,00	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 теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной № 38-01, г. Михайловск ул. Ленина 156	м	4778	4778	4778	2019	2019	2 502,00	2 502,00	0,00	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-пикета №2	Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения тепловых потерь. Снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы. Снижение себестоимости вырабатываемой теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной № 28-01	м	0,4535	0,4535	0,4535	2020	2022	14 931,9	0,00	3 020,3	11 911,64	0,00	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 теплотенергии. Повышение надежности теплоснабжения.	магистральные тепловые сети от котельной № 33-03	м	0,3114	0,3114	0,3114	2021	2022	12 995,55	0,00	9 113,02	3 882,53	0,00	0,00	0,00
Итого по группе 3.1										44 427,21	0,00	5 170,31	14 349,71	21 024,66	3 882,53	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																

Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных цен, тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	Всего	в т.ч. по годам								
				Наименование показателя (мощность, емкость)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	2019				2020	2021	2022	2023					
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №16-06	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 г.Буденновск, ул.Поллошенко, 23б	5	Гкал/час	6	4,8	4,73	9	2022	10	2022	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.2	Техническое перевооружение котельной №16-11	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 г.Буденновск, ул.Калинина, 2г	5	Гкал/час	6	5,525	3,4916	8	2023	10	2023	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.3	Техническое перевооружение котельной №16-16	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 г.Буденновск, ул.Калинина, 27	5	Гкал/час/МВт	6	2,04	0,43 0,5	8	2019	10	2019	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.4	Техническое перевооружение котельной №16-17	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 г.Буденновск, ул.Кумская 74 а	5	Гкал/час/МВт	6	2,04	0,206/0,24	8	2022	10	2022	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.5	Техническое перевооружение котельной №16-23	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 Буденновский район, с.Архиповское, ул.Советская, 137	5	Гкал/час	6	1,08	0,43/0,5	8	2019	10	2019	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.6	Техническое перевооружение котельной №16-35	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 Буденновский район, с.Томузовское, ул.Ленина, 125	5	Гкал/час/МВт	6	0,344	0,206/0,24	8	2023	10	2023	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.7	Техническое перевооружение котельной №17-04	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 ст.Лысогорская, ул.Школьная, 114	5	Гкал/час/МВт	6	0,28	0,34/0,4	8	2019	10	2019	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.8	Техническое перевооружение котельной №17-06	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 ст.Александровская, ул.Первомайская,53б	5	Гкал/час/МВт	6	0,21	0,37/0,36	8	2023	10	2023	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.9	Техническое перевооружение котельной №17-14	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 ст.Неолобия, ул.Матросова,178	5	Гкал/час	6	1,57	2,24	8	2022	10	2022	11	12	13	14	15	16	17	2023
3.2.10	Техническое перевооружение котельной №26-15	3 замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	4 г.Манеральные Воды, ул.Горская,67а	5	Гкал/час	6	2,5	1,72	8	2021	10	2021	11	12	13	14	15	16	17	2023

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обеспечение потребности (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	в т.ч. по годам					
				Наименование показателя (мощность, надежность)	Ед. изм.	Значение до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Всего			2019	2020	2021	2022	2023	
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	г. Минеральные Воды, ул. Л. Толстого, 43	тепловая мощность	Гкал/час	3	1,07	9	2021	12	13	14	15	16	17	
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	г. Ипатово, ул. Гагарина, 123	тепловая мощность	Гкал/час	5,86	4,326	2020	2021	0,00	0,00	0,00	6 015,17	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	г. Благодарный, ул. Свободы №29	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	1,569	0,2600,3	2021	2021	0,00	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	г. Благодарный, ул. Первомайская № 22 а	тепловая мощность	Гкал/час	1,6576	1,083	2023	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 650,96	
3.2.15	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	г. Нефтекумск, ул. Шоссейная 1	тепловая мощность	Гкал/час	49,34	49,34	2019	2019	28 375,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.16	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	с. Безопасное, ул. Красноармейская, 1036	тепловая мощность	Гкал/час	2	0,688	2022	2022	0,00	0,00	0,00	0,00	5 058,24	0,00	
3.2.17	Техническое перевооружение котельной №38-09	замена изношенного оборудования, снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества	с. Труновское, ул. Ленина, 126/1а	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	0,138	0,120,14	2021	2021	0,00	0,00	0,00	1 096,72	0,00	0,00	
3.2.18	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	г. Старополь, ул. Федосеева 9, ГЭСУСОН СК ПЦ	тепловая мощность	Гкал/час / МВт	1,85	1,85	2019	2019	2 101,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 3.2										0,00	40 417,91	6 184,09	28 315,91	29 521,39	26 928,03	
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																
4.1.1	Приобретение УАЗ 39094	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности	г. Старополь, ул. Шлаковская 76/6	ед.			1	2020	2020		755,55	1 208,98	0,00	0,00	0,00	
4.1.2	Приобретение экскаватора-погрузчика Terex (ПЛВ 825)	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение	г. Старополь, ул. Шлаковская 76/6	ед.			3	2019	2023		9 507,64	14 935,98	3 161,35	2 650,50	2 650,50	

№ 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, долговечность)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	профинансировано к 2019 году	2019	2020	2021	2022	2023
4.1.3	Приобретение автомобильного транспорта КС-5576Д	повышение оперативности действий при ликвидации аварий, обслуживании объектов теплоснабжения, повышение надежности и качества теплоснабжения, улучшение условий работы	г. Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	сл.			2	2019	2023	20 294,33		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 работы	г. Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	сл.		1		2020	2020	2 829,48		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 адресности объектов организации	г. Ставрополь, ул. Шпаковская 76/6	шт.		2		2019	2020	1 599,92		799,96	799,96	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4 ИТОГО по программе										59 574,22	0,00	14 879,32	31 182,38	4 895,97	4 378,88	4 237,68
										235 368,76	0,00	60 467,53	51 716,18	54 236,54	37 782,80	31 165,71

**Планоые 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	Утвержденный период	Планоые значения в т.ч. по годам реализации							
					2019	2020	2021	2022	2023			
					6	7	6	7	8			
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.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	33,330	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 ⁻⁷	8,64*10 ⁻⁷	8,75*10 ⁻⁷	8,72*10 ⁻⁷	8,70*10 ⁻⁷	8,67*10 ⁻⁷	8,64*10 ⁻⁷			
8	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	CO2-эквивалент/Гкал	0,2470	0,2659	0,2691	0,2683	0,2668	0,2667	0,2659			

**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 инвестиционной программы					2023		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022				
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	Собственные средства											
1.1	амортизационные отчисления			196 140,62	50 389,61	43 096,82	45 197,10	31 485,67	25 971,42			
	амортизационные отчисления, учтенные в тарифе											
1.2	прибыль, направленная на инвестиции											
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение											
	прочие собственные средства ** ₃											
2	в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг											
2.1	Привлеченные средства											
2.2	кредиты											
2.3	займы организаций											
3	прочие привлеченные средства											
4	Бюджетное финансирование											
	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг											
	ИТОГО по программе			196 140,6	50 389,6	43 096,8	45 197,1	31 485,7	25 971,4			