

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт скорректированной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс"
[ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»]

[Наименование регулируемой организации]

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" [ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»]

355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/16

2015-2018 годы

Исполняющий обязанности генерального директора ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»
О.А.Безносюк

Приемная: (8652)741-917, e-mail:stavropol @ gupsktek.ru

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края

355012, Российская Федерация, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.184

Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края

Приказ министерства коммунального хозяйства Ставропольского края от 01.10.2015 № 223

Приемная: (8652)296-488, e-mail: priem@minkhsk.ru

Органы местного самоуправления, согласовавшие инвестиционную программу, указанны в приложении к инвестиционной программе

Местонахождение органов, согласовавших инвестиционную программу, указано в приложении к инвестиционной программе

Должностные лица, согласовавшие скорректированную инвестиционную программу, указаны в приложении к инвестиционной программе

Даты согласования скорректированной инвестиционной программы указаны в приложении к инвестиционной программе

Заместитель генерального директора по перспективному развитию Сергиенко Вячеслав Станиславович
(8652)741-917(доп.10), e-mail:stavropol @ gupsktek.ru

И.о. руководителя регулируемой организации

Безносюк О.А.

Инвестиционная программа
ГУП СК "Крайгипротищеро"
(размещение инвестиций ограниченной ответственности)

В сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Наименование объектов строительства	Обоснование необходимости (приоритетность) объекта	Основные технические характеристики			Запасы земельных участков на момент строительства на территории объекта	Полная стоимость строительства на территории объекта	Годовая стоимость строительства на территории объекта	Размер на реализацию строительства в предстоящем году, тыс. руб. (в т.ч.)
			Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.2. Резервное и измерительное оборудование систем теплоснабжения, за исключением систем отопления						11	12	13	14
3.2.1	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	2.35	2016	2018	7 862 21	10 000
3.2.2	Техническое перевооружение и модернизация	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.3	Контрольный № 17-15	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.645	2014	2015	4 397 55	2 017 82
3.2.4	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.77	2015	2016	5 607 84	1 629 54
3.2.5	Контрольный № 17-21	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.6	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.7	Контрольный № 17-21	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.8	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.9	Контрольный № 17-16	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.10	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.11	Контрольный № 17-16	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.12	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.13	Контрольный № 17-16	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.14	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.15	Контрольный № 17-16	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.16	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.17	Контрольный № 17-16	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.18	Техническое перевооружение	Безопасность газораспределения	Безопасность газораспределения	Л.м.	0.876	2015	2016	6 338 94	3 071 76
3.2.19	Контрольный № 21-15	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.516	2018	2018	5 457 76	1 815 90
3.2.20	Техническое перевооружение	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.367	2018	2018	6 158 52	0 000
3.2.21	Контрольный № 21-15	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.14	2015	2015	6 309	0 000
3.2.22	Техническое перевооружение	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.516	2017	2018	5 457 76	1 815 90
3.2.23	Контрольный № 16-59	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.367	2018	2018	6 158 52	0 000
3.2.24	Техническое перевооружение	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.344	2018	2018	5 787 72	1 913 49
3.2.25	Контрольный № 16-59	Санитарно-техническое оборудование	Санитарно-техническое оборудование	Л.м.	0.344	2018	2018	5 787 72	1 913 49

1.2.26	Техническое перевооружение, котельная № 29-613	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Новокузнецкий горно-обогатительный комбинат Я/А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	4 151 77	155,59	118,89	3 450,10	1 427,19
1.2.27	Техническое перевооружение, котельная № 29-614	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Новокузнецкий горно-обогатительный комбинат Я/А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	8 327,60	0,00	0,00	8 327,60	
1.2.28	Техническое перевооружение, котельная № 29-615	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Новокузнецкий горно-обогатительный комбинат Я/А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	8 327,60	0,00	0,00	8 327,60	
1.2.29	Техническое перевооружение, котельная № 29-616	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Сызрань	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	6 701,23	0,00	0,00	6 701,23	
1.2.30	Техническое перевооружение, котельная № 29-617	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	3 749,00	0,00	0,00	3 749,00	
1.2.31	Техническое перевооружение, котельная № 29-618	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	3 627,12	0,00	0,00	3 627,12	
1.2.32	Техническое перевооружение, котельная № 29-619	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара, ул. Коминтерна 13А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	3 443,45	0,00	0,00	3 443,45	
1.2.33	Техническое перевооружение, котельная № 29-620	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара, ул. 60 лет Октября, Я/А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,8	2018	-3018	63,87	0,00	0,00	63,87	
1.2.34	Техническое перевооружение, котельная № 29-621	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара, ул. Плеханова 122	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2016	-2018	3 767,81	0,00	0,00	3 767,81	
1.2.35	Техническое перевооружение, котельная № 29-622	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Самара	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	3 729,24	0,00	0,00	3 729,24	
1.2.36	Техническое перевооружение, котельная № 29-623	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Альметьевск, с/х Мария Гб	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2015	-2018	2 619,22	0,00	0,00	2 619,22	
1.2.37	Техническое перевооружение, котельная № 29-624	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Касимовский р-н, Красногородский 17А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	3 246,42	0,00	0,00	3 246,42	
1.2.38	Техническое перевооружение, котельная № 29-625	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Касимовский р-н, Чаплина 2А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	3 534,29	0,00	0,00	3 534,29	
1.2.39	Техническое перевооружение, котельная № 29-626	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Сеченовский р-н, с/х Михайловка 42	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	2 742,48	0,00	0,00	2 742,48	
1.2.40	Техническое перевооружение, котельная № 29-627	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Красногородский р-н, Красногородской 35/5А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	3 628,93	0,00	0,00	3 628,93	
1.2.41	Техническое перевооружение, котельная № 29-628	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Нижнекамский р-н, Н.Черкасова, 18Б	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2018	-2018	2 519,08	0,00	0,00	2 519,08	
1.2.42	Техническое перевооружение, котельная № 29-629	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Нижнекамский р-н, Рыбаков 53А	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2017	-2018	2 708,62	0,00	0,00	2 708,62	
1.2.43	Техническое перевооружение, котельная № 29-630	имущества и индивидуального имущества, связанные собственностью производством	1) Каменка, ул. Ленина 71Б	техн. новая выработка	Г/котл. 3	-0,9	2018	-2018	4 027,91	0,00	0,00	4 027,91	
Всего по группе 3													
Итого по прибытию													
242 524,19													
13 435,16													
146 536,54													

И.о. руководителя региональной организации
М.И.

Безычков О.А.
Ф.И.О.

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

ГУП СК "Крайтеплознегро"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				2018 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплопотребления	кВт·ч/кВт ¹	0,277	0,296	0,296	0,296	0,296
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	тут/Гкал	0,169	0,1685	0,169	0,1685	0,1685
3	Общий приводимый тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процентов вида областей, существующий на начало реализации Инвестиционной программы	%	47	66	56	58	62
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.						
5.1	Амортизация	тыс.		268,99	268,99	268,99	268,99
5.2	Утилизация отходов	тыс.		1419,464	1419,464	1419,464	1419,464
5.3	Амортизация	тыс.		44,094	44,094	44,094	44,094
5.4	Бензинирен	тыс.		0,8627	0,8627	0,8627	0,8627

Н.о. руководителя регулируемой организации
М.И.Безносок О.А.
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(помещение регулируемой организацией)

№ пп	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										
		Количество пресечений подачи теплоты дверей, технологических в результате технических нарушений на территории сетей на 1 км технических сетей					Удельная масса гонитив на пропускество единицы тепловой энергии относится к количеству источников теплоты из которых имеют устойчивый запасности					Оценение получим техногенеского потерь, тепловых потерь, к материальной характеристики тепловой сети					Всего на технологических потоках при передаче тепловой энергии, теплопотери технологических потоков					
Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		
		01.01.2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	01.01.2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	01.01.2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	01.01.2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Объекты исправленного теплоснабжения ГУП СК "Крайтеплоэнерго"	0,0239	0,0239	-0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	

И.о. руководителя ресурсоснабжающей организации
М.П.Беловод О.А.
ФИО

Финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"
 (наименование юридического лица)

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

Скорректированный финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"

(наименование юридического лица)

расходы на реализацию инвестиционной программы
 (п/с. п/б. без НДС)

№ п/п	Источники финансирования	расходы на реализацию инвестиционной программы						Скорректированные расходы на реализацию инвестиционной программы						
		по видам деятельности			по годам реализации программы			по видам деятельности			по годам реализации инвестиционной программы			
		Всего	указать вид деятельности	указать вид деятельности	2015	2016	2017	2018	указать вид деятельности	указать вид деятельности	2015	2016	2017	2018
1	Собственные средства	3	4	5	6	7	8	9	3	4	5	6	7	8
1.1	Имущественные отчисления	215 132,54	11 662,04	50 065,87	73 062,76	80 341,87	Производство, передача, распределение, приемка тепловой энергии	205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51		
1.2	Прочие собственные средства, полученные на инвестиции	178 859,22	3 786,63	49 738,62	63 070,00	71 263,97	142 616,69	11 385,74	9 022,67	50 944,31	71 263,97			
1.3	Средства, полученные за счет погашения задолженности	36 273,32	7 875,41	0 327,25	0 692,76	9 077,93	19 070,68			9 992,76	9 077,93			
1.4	Прочие собственные средства **													
	В т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг													
2	Привлеченные средства													
2.1	Кредиты													
2.2	Займы организаций													
2.3	Прочие привлеченные средства													
3	Бюджетные финансирования													
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. заемные													
	ИТОГО по программе	215 132,54	11 662,04	50 065,87	73 062,76	80 341,87		205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51		

** Несоудебливые амортизационные отчисления прошлых лет (2016-2017 гг.)

М.о. руководителя ресурсоснабжающей организации
 М.П. _____
 Беловодов О.А.

**Скорректированный финансовый план
ГУП СК "Крайтеплоэнерго"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2018 гг

№ п/п	Источники финансирования	Скорректированные расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего				
		указать вид	указать вид	2015	2016	2017		
						2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства			205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51
1.1	амortизационные отчисления			142 616,69	11 385,74	9 022,67	50 944,31	71 263,97
1.1.1	амортизационные отчисления, учтенные в тарифе			141 479,69	11 385,74	9 022,67	50 944,31	70 126,97
1.1.2	Техническое перевооружение котельной № 12-03			2 472,76	0,00	157,85	2 314,91	0,00
1.1.2	Техническое перевооружение котельной № 12-15			2 761,82	2 603,19	158,63	0,00	0,00
1.1.3	Техническое перевооружение котельной № 12-16			3 641,83	2 260,86	1 380,97	0,00	0,00
1.1.4	Техническое перевооружение котельной № 15-01			4 175,78	0,00	0,00	0,00	4 175,78
1.1.5	Техническое перевооружение котельной № 15-05			5 070,38	0,00	0,00	0,00	5 070,38
1.1.6	Техническое перевооружение котельной № 15-18			2 522,62	0,00	0,00	0,00	2 522,62
1.1.7	Техническое перевооружение котельной № 16-03			5 111,65	2 391,98	475,78	2 543,89	0,00
1.1.8	Техническое перевооружение котельной № 16-04			3 580,85	0,00	0,00	3 580,85	0,00
1.1.9	Техническое перевооружение котельной № 16-32			1 884,39	1 278,60	172,56	433,23	0,00
1.1.10	Техническое перевооружение котельной № 16-36			4 374,68	0,00	0,00	0,00	4 374,68
1.1.11	Техническое перевооружение котельной № 17-08			2 484,72	184,55	533,14	1 767,03	0,00
1.1.12	Техническое перевооружение котельной № 17-11			1 990,38	0,00	0,00	1 990,38	0,00
1.1.13	Техническое перевооружение котельной № 20-27			1 827,72	0,00	1 386,11	441,61	0,00
1.1.14	Техническое перевооружение котельной № 21-02			466,58	0,00	0,00	466,58	0,00
1.1.15	Техническое перевооружение котельной № 21-04			7 197,78	0,00	0,00	0,00	7 197,78
1.1.16	Техническое перевооружение котельной № 21-07			1 591,23	858,70	386,85	345,68	0,00
1.1.17	Техническое перевооружение котельной № 21-11			2 162,57	1 228,08	372,07	562,42	0,00
1.1.18	Техническое перевооружение котельной № 21-13			2 427,99	213,68	0,00	2 214,31	0,00
1.1.19	Техническое перевооружение котельной № 21-15			2 789,03	0,00	0,00	0,00	2 789,03
1.1.20	Техническое перевооружение котельной № 21-21			2 525,09	0,00	0,00	0,00	2 525,09
1.1.21	Техническое перевооружение котельной № 24-02			1 538,90	0,00	0,00	1 538,90	0,00

ТАБЛИЦА 1 лист 2

1.2.11	Техническое перевооружение котельной № 17-08
1.2.12	Техническое перевооружение котельной № 17-11
1.2.13	Техническое перевооружение котельной № 20-27
1.2.14	Техническое перевооружение котельной № 21-02
1.2.15	Техническое перевооружение котельной № 21-04
1.2.16	Техническое перевооружение котельной № 21-07
1.2.17	Техническое перевооружение котельной № 21-11
1.2.18	Техническое перевооружение котельной № 21-13
1.2.19	Техническое перевооружение котельной № 21-15
1.2.20	Техническое перевооружение котельной № 21-21
1.2.21	Техническое перевооружение котельной № 24-02
1.2.22	Техническое перевооружение котельной № 16-59
1.2.23	Техническое перевооружение котельной № 16-83
1.2.24	Техническое перевооружение котельной № 26-50
1.2.25	Техническое перевооружение котельной № 28-01
1.2.26	Техническое перевооружение котельной № 29-03
1.2.27	Техническое перевооружение котельной № 29-04
1.2.28	Техническое перевооружение котельной № 16-40
1.2.29	Техническое перевооружение котельной № 31-03
1.2.30	Техническое перевооружение котельной № 31-06
1.2.31	Техническое перевооружение котельной № 31-07
1.2.32	Техническое перевооружение котельной № 31-08
1.2.33	Техническое перевооружение котельной № 32-10
1.2.34	Техническое перевооружение котельной № 33-11
1.2.35	Техническое перевооружение котельной № 33-18
1.2.36	Техническое перевооружение котельной № 33-19
1.2.37	Техническое перевооружение котельной № 33-20
1.2.38	Техническое перевооружение котельной № 33-21
1.2.39	Техническое перевооружение котельной № 36-05
1.2.40	Техническое перевооружение котельной № 38-17
1.2.41	Техническое перевооружение котельной № 38-23
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение
1.4	прочие собственные средства ** в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг

Производство, переработка, распределение, продажа тепловой энергии

3 600,00				3 600,00
2 346,59				2 346,59
8 069,36				8 069,36
1 331,31				1 331,31
43 841,65				43 841,65

1.4.1	Техническое перевооружение котельной № 12-03
1.4.2	Техническое перевооружение котельной № 12-15
1.4.3	Техническое перевооружение котельной № 12-16
1.4.4	Техническое перевооружение котельной № 15-01
1.4.5	Техническое перевооружение котельной № 15-05
1.4.6	Техническое перевооружение котельной № 15-18
1.4.7	Техническое перевооружение котельной № 16-03
1.4.8	Техническое перевооружение котельной № 16-04
1.4.9	Техническое перевооружение котельной № 16-32
1.4.10	Техническое перевооружение котельной № 16-36
1.4.11	Техническое перевооружение котельной № 17-08
1.4.12	Техническое перевооружение котельной № 17-11
1.4.13	Техническое перевооружение котельной № 20-27
1.4.14	Техническое перевооружение котельной № 21-02
1.4.15	Техническое перевооружение котельной № 21-04
1.4.16	Техническое перевооружение котельной № 21-07
1.4.17	Техническое перевооружение котельной № 21-11
1.4.18	Техническое перевооружение котельной № 21-13
1.4.19	Техническое перевооружение котельной № 21-15
1.4.20	Техническое перевооружение котельной № 21-21
1.4.21	Техническое перевооружение котельной № 24-02
1.4.22	Техническое перевооружение котельной № 16-59
1.4.23	Техническое перевооружение котельной № 16-83
1.4.24	Техническое перевооружение котельной № 26-50
1.4.25	Техническое перевооружение котельной № 28-01
1.4.26	Техническое перевооружение котельной № 29-03
1.4.27	Техническое перевооружение котельной № 29-04
1.4.28	Техническое перевооружение котельной № 16-40
1.4.29	Техническое перевооружение котельной № 31-03
1.4.30	Техническое перевооружение котельной № 31-06
1.4.31	Техническое перевооружение котельной № 31-07
1.4.32	Техническое перевооружение котельной № 31-08
1.4.33	Техническое перевооружение котельной № 32-10
1.4.34	Техническое перевооружение котельной № 33-11
1.4.35	Техническое перевооружение котельной № 33-18
1.4.36	Техническое перевооружение котельной № 33-19
1.4.37	Техническое перевооружение котельной № 33-20
1.4.38	Техническое перевооружение котельной № 33-21

1 693,86				1 693,86
3 443,29				3 443,29
936,77				936,77
103,64				103,64
847,46				847,46
756,52				756,52
7 824,58				7 824,58
69,02				69,02
1 096,82				1 096,82
297,64				297,64
1 386,75				1 386,75
265,33				265,33
23 536,56				23 536,56
1 209,48				1 209,48
373,93				373,93

1.4.39	Техническое перевооружение котельной № 36-05						
1.4.40	Техническое перевооружение котельной № 38-17						
1.4.41	Техническое перевооружение котельной № 38-23						
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
ИТОГО по программе			205 528,97	11 385,73	9 022,67	60 937,07	124 183,51

** недоиспользованные амортизационные отчисления прошлых лет (2016 год)

И.о. руководителя ресурсоснабжающей организации
М.Н.

Безносов О.А.

Measurement Results		Acceptance Criteria		Acceptance Criteria		Acceptance Criteria	
		100% S.G.	100% S.G.	100% S.G.	100% S.G.	100% S.G.	100% S.G.
1. Radiation Safety	Isotopes used are acceptable 20% S.G.	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2. Radiobiology	Biological measurement	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3. Radiochemistry	Acceptable detection limits, 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4. Dosimetry	Isotopes are present	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5. Tritium	2.716.62	2.716.62	2.716.62	2.716.62	2.716.62	2.716.62	2.716.62
6. Bk-103	5.813.54	5.813.54	5.813.54	5.813.54	5.813.54	5.813.54	5.813.54
7. Americium-241	179.859.23	179.859.23	179.859.23	179.859.23	179.859.23	179.859.23	179.859.23
8. Neptunium-237	41.941.65	41.941.65	41.941.65	41.941.65	41.941.65	41.941.65	41.941.65
9. Plutonium-239	36.273.32	36.273.32	36.273.32	36.273.32	36.273.32	36.273.32	36.273.32
10. Uranium-235	19.070.60	19.070.60	19.070.60	19.070.60	19.070.60	19.070.60	19.070.60
11. Uranium-233	9.352.25	9.352.25	9.352.25	9.352.25	9.352.25	9.352.25	9.352.25
12. Thorium-232	0.992.76	0.992.76	0.992.76	0.992.76	0.992.76	0.992.76	0.992.76

ALL MEASUREMENTS ARE IN % S.G.
ALL MEASUREMENTS ARE IN % S.G.

УТВЕРЖДЕНА

Приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
№ 240
«25» октября 2017 г.

**Инвестиционная программа ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
на 2015-2018 г.г.**

РАЗРАБОТЧИК



И.о. генерального директора
О.А.Безносюк

355037 г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6
stavropol@gupsktek.ru

Ставрополь, 2017 г.

I. Паспорт инвестиционной программы.

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Государственное унитарное предприятие Ставропольского края "Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс" (ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»)
355037, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Шлаковская, 76/6

2015-2018 гг.
Исполняющий обязанности генерального директора ГУП СК «КРАЙТЕПЛОЭНЕРГО»
О.А.Безносюк

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Заместитель генерального директора по перспективному развитию Сергиенко Вячеслав Станиславович +7 8652 74-19-17 добавочный номер 120

О.А.Безносюк