



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

30 ноября 2016 года

№ 291-НПА

г. Чита

О внесении изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2015 года № 185

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229, постановлением Администрации городского округа «Город Чита» от 25 ноября 2016 года, на основании решения Правления Региональной службы по тарифами ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2015 года № 185 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенным приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 декабря 2015 года № 627) изменение, изложив его в редакции, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2017 года

И.о. руководителя Службы

Е.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к приказу Региональной службы
 по тарифам и ценообразованию
 Забайкальского края
 от 30 ноября 2016 года № 291-НПА
 " ПРИЛОЖЕНИЕ
 к приказу Региональной службы
 по тарифам и ценообразованию
 Забайкальского края
 от 30 октября 2015 года № 185
 (в редакции приказа Региональной
 службы по тарифам и ценообразованию
 Забайкальского края
 от 30 ноября 2016 года № 291-НПА)

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "ТГК-14" по объектам Забайкальского края
Местонахождение регулируемой организации	672090 г. Чита, ул. Профсоюзная, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(3022) 38-45-89, tts@chita.tgk-14.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672021, Г. Чита ул. Ленинградская, 60
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Забайкальского края Е.В. Батугева
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3022) 21-13-36 Попова М.В. popova@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа "Город Чита"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672090 г. Чита, ул. Бутина, 39
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Администрации городского округа "Город Чита" О.В. Кузнецов
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(3022) 20-50-29 Аксенов А.А. urt@chita.ru
Плановые значения показателей надежности, качества и эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения	В приложении по форме №4-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы
По объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Забайкальского края
(оформление регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы инвестиций (без НДС)	Сроки и место реализации объектов	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Грунтовый валовый объем работ по годам	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в притоки цен, тыс. руб. (- НДС)																																							
								в 2016 г.											в 2017 г.											в 2018 г.									Отчетная финансовая	в т.ч. на отчет года за подотчетное							
								Всего	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	кредит	Программа сервитиса 2016г.	2016г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	кредит	2017г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	кредит	2018г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	кредит															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																															
1.1.1.	Строительство тепловых сетей до границ земельный участок потребителей и ИПЖ многоквартирных жилых домов	Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой в 2016г.-7,6 Гкал/ч, в 2017г.-7,9 Гкал/ч, в 2018г.- 16,9 Гкал/ч	г. Чита	2016	2018	2018	128 006	128 006	0	0	128 006	0	0	0	0	2 596	0	0	2 596										40 713	0	0	40 713					84 697	0	0	84 697			0	0			
1.1.2.	Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час	Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой 0,1 Гкал/час	г. Чита	2016	2016	2016	554	554	0	546	8	0	0	0	0	554	0	546	8										0	0	0						0	0	0			0	0				
1.1.3.	Строительство тепловых сетей до комплекса жилых домов по ул. Матвеева, со строительством внутриплощадочных тепловых сетей	Необходимо для присоединения потребителей в № 51, 52 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2018	2018	48 104	48 104	0	0	48 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						48 104	0	0	48 104			0	0			
1.1.4.	Строительство тепловых сетей до комплекса жилых домов по ул. Жирова, со строительством внутриплощадочных тепловых сетей	Необходимо для присоединения потребителей в №49 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2018	2018	36 138	36 138	0	0	36 138	0	0	0	0	0	0	0	0	0									36 138	0	0						36 138	0	0	36 138			0	0			
1.1.5.	Строительство тепловых сетей для подключения объекта по ул. Суванг Шаа,6	Необходимо для присоединения потребителей в 46 ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2018	2018	18 996	18 996	0	0	18 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0									18 996	0	0						18 996	0	0	18 996			0	0			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																															
1.3.1.	Реконструкция теплоассы Ду250 на Ду500 от ТК-11-9 до ТК-2-31 по ул. Заб. Рабочего с реконструкцией ПНО (2 этап)	Необходимо для присоединения потребителей в №4,5,6, 10,11,29,31,34,46,54,75,81,108 по ТЗ 2011-2015гг.	г. Чита	2016	2017	2017	68 292	37 217	37 217	0	0	0	0	0	0	31 075	14 363	14 363	0										22 854	22 854							0	0	0			0	0				
1.3.2.	Реконструкция теплоассы Ду800 на Ду1000 по ул. Бабушкина от П-2-7 до УТГ (2 этап)	Необходимо для присоединения потребителей в №2,16,19, 21,22,23,25,27,28,31,37, 49,51,52,57,58,62 по ТЗ 2016-18гг.	г. Чита	2018	2019	2019	275 198	114 800	0	0	114 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						114 800	0	0	114 800			160 398	160 398			
1.3.3.	Реконструкция теплоассы Ду500 на Ду800 по ул. Бабушкина от ТК-2-22 до ТК-2-27 (3 этап)	Необходимо для присоединения потребителей в №5,22,25, 36,45,37,49,62 по ТЗ 2016г.	г. Чита	2018	2020	2020	219 608	71 144	0	0	71 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0									71 144	0	0						71 144	0	0	71 144			148 464	148 464			
1.3.4.	Реконструкция теплоассы Ду800 на Ду1000 от ТЭЦ-1 до П-2-5Б (высмерение 1 этажа - 3 пусковой комплекс)	Необходимо для присоединения потребителей № п. 2,5,6,9, 12,13,16,19,20-25,27,37,39, 41,48,49,51,52,54,56-59,61,62,66,67 по ТЗ 2016г.	г. Чита	2017	2017	2017	100 768	100 768	100 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									100 768	100 768							0	0	0			0	0				
1.3.5.	Реконструкция теплоассы Ду800 на Ду1000 от ТЭЦ-1 до П-2-5Б (2 этап)	Необходимо для присоединения потребителей № п. 2,5,6,9, 12,13,16,19,20-25,27,37,39, 41,48,49,51,52,54,56-59,61,62,66,67 по ТЗ 2016г.	г. Чита	2018	2020	2020	407 072	248 308	248 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						248 308	248 308			248 308			158 764			
1.3.6.	Реконструкция теплоассы Ду400 на Ду500 от ТК-19-5 до П-19-9 в м. Кыштак	Необходимо для присоединения потребителей в № 54 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2018	2018	33 780	33 780	0	0	33 780	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						33 780	0	0	33 780			0	0			
1.3.7.	Реконструкция теплоассы Ду500 по ул. Шилова от ТК-8-4 до ТК-8-9 (2 этап)	Необходимо для присоединения потребителей в № 12,39, 48,61 по ТЗ 2016-2018 гг.	г. Чита	2017	2019	2019	112 132	25 431	0	0	25 431	0	0	0	0	0	0	0	0	0									12 460	0	0						12 460			12 971	0	0	12 971			86 701	86 701
1.3.8.	Реконструкция теплоассы Ду500 на Ду600 по ул. Шилова от ТК-8-9 до ТК-8-12	Необходимо для присоединения потребителей в № 12,39, 48,61 по ТЗ 2016-2018 гг.	г. Чита	2018	2020	2020	51 710	2 450	0	0	2 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						2 450	0	0	2 450			49 260	49 260			
1.3.9.	Реконструкция тепловой сети Ду400 на Ду500 от ТК-9-11 до ТК-9-11-0, Ду200 на Ду300 от ТК-9-11-5-2 до ТК-9-11-5-3 для подключения объектов по ул. Матвеева,10	Необходимо для присоединения потребителей в № 51,52 по ТЗ 2018 гг.	г. Чита	2018	2018	2018	52 606	52 606	0	0	52 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						52 606	0	0	52 606			0	0			
1.3.10.	Реконструкция тепловой сети Ду200 на Ду300 по ул. Подгорбушкина от ТК-9-4-2 до ТК-12-2-31-1	Необходимо для присоединения потребителей в № 98 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2019	2019	38 912	2 088	0	0	2 088	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						2 088	0	0	2 088			36 724	36 724			
1.3.11.	Реконструкция тепловой сети Ду200 на Ду500 от ТК-8-9-2 до ТК-9-11 и Ду200 на Ду300 от УТ до ТК-9-13-20 и до ТК-9-13а-21а	Необходимо для присоединения потребителей в № 27,48, 51,52 по ТЗ 2016-2018гг.	г. Чита	2018	2020	2020	187 312	31 700	0	0	31 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						31 700	0	0	31 700			155 612	155 612			
1.3.12.	Реконструкция тепловой сети Ду300, 350 на Ду400 от ТК-4-4-2 до ТК-4-4-15 для подключения 3-х жилых домов и школы в 6 мкр. п. Тасманщичов	Необходимо для присоединения потребителей в № 43 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2017	2017	2017	13 688	13 688	0	0	13 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0									13 688	0	0						13 688	0	0	13 688			0	0			
1.3.13.	Реконструкция тепловой сети Ду400 на Ду500 от П-3-16 до перехода в подземный проход для подключения объектов в п. Тасманщичов	Необходимо для присоединения потребителей в № 42,64, по ТЗ 2017-2018гг.	г. Чита	2018	2018	2018	10 644	10 644	0	0	10 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						10 644	0	0	10 644			0	0			
1.3.14.	Реконструкция тепловой сети Ду300 на Ду500 от ТК-12-2 до ЦПП для теплоснабжения района СибВО	Необходимо для присоединения потребителей в № 51,52 по ТЗ 2018гг.	г. Чита	2018	2020	2020	227 123	51 405	0	0	51 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						51 405	0	0	51 405			175 718	175 718			
1.3.15.	Реконструкция тепловой сети Ду125 на Ду150 от ТК-7-15-7-6 до УТ для подключения жд в районе Школы №17	Необходимо для присоединения потребителей в № 53 по ТЗ 2018г.	г. Чита	2018	2018	2018	4 429	4 429	0	0	4 429	0	0	0	0	0	0	0	0	0									0	0	0						4 429	0	0	4 429			0	0			

Table with 34 columns: N п/п, Наименование мероприятий, Обоснование необходимости (тип мероприятия), Описание и место расположения объекта, Год начала реализации мероприятия, Год окончания реализации мероприятия, Группы видов объектов по годам, СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс. руб. с НДС, and columns 13-34 representing monthly budget allocations from 2016 to 2019.

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

Table with 34 columns: N п/п, Наименование мероприятий, Обоснование необходимости (тип мероприятия), Описание и место расположения объекта, Год начала реализации мероприятия, Год окончания реализации мероприятия, Группы видов объектов по годам, СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс. руб. с НДС, and columns 13-34 representing monthly budget allocations from 2016 to 2019.

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

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Читинская ТЭЦ-1						
1.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	149,52	149,20	149,52	149,52	149,20
1.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,49	32,4	7,64	7,87	16,86
1.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84,4	85,6	85,9	86,0	85,6
1.4.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: концентрация вредных веществ на 1 куб. м дымовых газов	мг/м ³	870	870	870	870	870
2	Читинская ТЭЦ-2						
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	165,00	165,0	165,0	165,0	165,0
2.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,6	92,0	90,3	91,8	92,0
3	Шерловогорская ТЭЦ						
3.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
3.2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,349	0,355	0,355	0,355	0,355
3.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	88,0	86,7	86,1	86,6	86,7
3.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37 430	38 595	38 595	38 595	38 595
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,5	36,2	36,2	36,2	36,2
3.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	451 727	452 000	452 000	452 000	452 000
4	Приаргунская ТЭЦ						
4.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	170,99	170,99	170,99	170,99	170,99
4.2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,356	0,361	0,361	0,361	0,361
4.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83,9	83,0	82,3	83,0	83,0
4.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30 852	28 000	28 000	28 000	28 000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,61	22,60	22,60	22,60	22,60
4.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	305 834	305 000	305 000	305 000	305 000
5	Котельные ЧЭК						
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0	0	0	0	0
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	222,35	222,50	223,70	223,10	222,50
5.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00
6	Тепловые сети г.Читы						
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы, в том числе:						
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	%	71,15	71,15	71,17	71,15	71,12
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	%	75,24	75,33	75,33	75,33	75,33

6.5	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	%	69,88	69,94	69,94	69,94	69,97
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	%	61,93	61,89	61,95	61,89	61,85
6.7	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	%	66,42	66,46	66,46	66,46	66,48
6.8	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	%	61,08	61,1	61,10	61,10	61,11
6.9	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	%	63,77	63,87	63,85	63,87	63,88
6.10.		Гкал в год	611 869	733 277	643 736	733 277	740 764
6.11	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	23,0	31,2	27,3	31,2	31,1
6.12	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1 571 736	1 535 103	1 553 963	1 535 103	1 637 965
6.12		куб. м для пара <***>					
6.13	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,5	32,4	7,6	7,9	16,9

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**

(наименование регулируемой организации)

N 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				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Читинская ТЭЦ-1					0	0	0	0	149,52	149,52	149,52	149,20								
2	Читинская ТЭЦ-2					0	0	0	0	165,00	165,00	165,00	165,00								
3	Шерловогорская ТЭЦ					0	0	0	0	150,00	150,00	150,00	150,00								
4	Приаргунская ТЭЦ					0	0	0	0	170,99	170,99	170,99	170,99								
5	Котельные ЧЭК					0	0	0	0	222,35	223,70	223,10	222,50								
6	Тепловые сети ЧЭК																				
6.1	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	0,68	0,68	0,673	0,668									5,2	5,2	5,2	5,1	231 488	231 488	260 007	268 657
6.2	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	1,36	1,36	1,4	1,42									5,2	5,2	5,2	5,2	29 025	29 025	38 773	38 579
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	0,42	0,42	0,46	0,48									4,6	4,6	4,6	4,6	30 802	30 802	36 952	36 804
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	2,82	2,82	2,81	2,79									7,1	7,1	7,0	6,9	180 595	180 595	201 985	202 611
6.5	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	2,55	2,55	2,53	2,52									7,8	7,8	7,7	7,6	54 486	54 486	65 159	64 371
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	0,87	0,87	0,88	0,89									7,3	7,3	7,3	7,3	65 215	65 215	76 494	75 959
6.7	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	0,52	0,52	0,53	0,52									3,5	3,5	3,4	3,4	52 125	52 125	53 908	53 784
	ВСЕГО																	643 736	643 736	733 277	740 764

Финансовый план
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)											
		по видам деятельности								Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство эл/энергии	производство т/энергии в горячей воде	передача тепла	сбыт т/энергии	передача холодной воды	тех. присоедин.	средства бюджетов	кредит		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	458 658	293 298	635 084	10 243	11 113	752 488	0	0	2 160 884	353 452	621 215	1 186 216
1.1.	амортизационные отчисления	385 716	293 298	634 621	10 243	11 113				1 334 992	282 169	463 511	589 311
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	72 942	0	463	0	0				73 405	44 686	28 719	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение						752 488			752 488	26 597	128 985	596 906
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									0			
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	306 236	306 236	0	170 643	135 593
2.1.	кредиты								306 236	306 236	0	170 643	135 593
2.2.	займы организаций									0			
2.3.	прочие привлеченные средства									0			
3.	Бюджетное финансирование								0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг									0			
5.	Возврат НДС	82 558	52 794	114 315	1 844	2 000	135 448	0	55 123	444 082	63 621	142 534	237 926
	ИТОГО по программе	541 216	346 092	749 399	12 087	13 113	887 935	0	361 359	2 911 202	417 074	934 393	1 559 735