

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ -
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ
от 30 октября 2015 г. N 16/2015

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО "КРАСНОДАРТЕПЛО-
СЕТЬ"
ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬ-
НОГО
ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР НА ПЕРИОД 2016 - 2018 ГОДОВ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 N 410 "О порядке 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)", на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края приказываю:

1. Утвердить инвестиционную [программу](#) ОАО "Краснодартеплосеть" по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016 - 2018 годов со сроком реализации с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года в соответствии с приложением.

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

Руководитель

С.Н.МИЛОВАНОВ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 октября 2015 года № 16/2015

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ОАО «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016-2018 годов

1. Паспорт инвестиционной программы открытого акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016-2018 годы:

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Открытое акционерное общество «Краснодартеплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 350051, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 323 Почтовый адрес: 350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 – 2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Алимов Николай Иванович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон (861) 267-27-07, Факс: (861) 262-50-71, электронная почта: kts@ktps.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	руководитель региональной энергетической комиссии - департамент цен и тарифов Краснодарского края - Милованов Сергей Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	30 октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (861) 255-14-20 (приемная), факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krasnodar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Краснодар

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 122
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования город Краснодар - Евланов Владимир Лазаревич
Дата согласования инвестиционной программы	14 октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: (861) 255-43-48, электронная почта: post@krd.ru
Плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения регулируемой организации, установленные уполномоченным органом, отдельно на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы	Приведены в таблице 3 раздела 1 настоящего приложения к приказу

Мероприятия инвестиционной программы определены на основании схемы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар до 2030 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 09.02.2015 года № 52. Инвестиционная программа в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)» согласована администрацией муниципального образования город Краснодар 14 октября 2015 г.

1.1. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

Укрупненные расчеты стоимости произведены в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

Стоимость выполнения мероприятий по строительству и реконструкции сетей и объектов теплоснабжения определена с применением различных сметных нормативов и методов определения стоимости строительной продукции:

1) Стоимость прокладки (реконструкции) сетей теплоснабжения определена на основании укрупненных нормативов цены строительства (далее – НЦС-2014), утвержденных приказом Минстроя России от 28.08.14 № 506/пр.

В показателях НЦС-2014 учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются правовыми актами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Показатели НЦС-2014 определены в ценах 2014 года для базового района (Московской области).

Переход в уровень цен Краснодарского края осуществлен с применением поправочного коэффициента перехода от цен базового района (Московская область) к ценам Краснодарского края, в соответствии с приложением № 17 к приказу Минстроя России от 28.08.14 № 506/пр. Переход в уровень цен 2015 года осуществлен с применением индексов-дефляторов по статье «Капитальные вложения», указанных в актуальном прогнозе Минэкономразвития России.

2) Стоимость работ по разборке и устройству дорожного покрытия, устройство переходов через препятствия методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ), реконструкции существующих котельных в части систем химводоочистки и частично заменены котлов определена локальными сметными расчетами по соответствующим нормам территориальных сметных нормативов, предусмотренных для применения на территории Краснодарского края, внесенных в федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 31.12.2014 № 937/пр.

В локальных сметных расчетах сметная прибыль определена от фонда оплаты труда основных рабочих по видам работ в соответствии с Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве (МДС 81-25.2001), утвержденными постановлением Госстроя России от 28.02.2001 № 15, и письмом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 18.11.2004 № АП-5536/06 «О порядке применения нормативов сметной прибыли в строительстве».

В соответствии с письмом Госстроя от 27.11.2012 № 2536-ИП/12/ГС «О применении понижающих коэффициентов к нормативам накладных расходов и сметной прибыли в строительстве» к нормативам накладных расходов и сметной прибыли применены понижающие коэффициенты.

Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индексов изменения стоимости на 1 квартал 2015 года согласно письма Минстроя Краснодарского края от 12.03.15 № 207-2062/15-01-09 «Об индексах на 1 квартал 2015 года».

3) Стоимость строительства новых источников теплоснабжения в отсутствие в укрупненных сметных нормативах для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры (НЦС-2014) показателей стоимости котельных, определена на основании стоимостных показателей таблицы 3 приложения 1 к Сборнику укрупненных показателей затрат по застройке, инженерному оборудованию, благоустройству и озеленению городов различной вели-

чины и народнохозяйственного профиля для всех природно-климатических зон страны, утвержденному приказом Госгражданстроя СССР от 25.04.1984 № 123 (раздел «Отопительные котельные, работающие: на газе (резерв мазут)»), в уровне цен 1984 года.

Стоимость мероприятий по реконструкции котельных в части замены технологического оборудования определены на основании сметных расчетов-аналогов по объектам с аналогичными характеристиками с корректировкой капитальных затрат исходя из технических показателей предполагаемых к реконструкции объектов.

Приведение финансовых потребностей на реализацию мероприятий инвестиционной программы, рассчитанных в уровне цен 4 квартала 2014 года - 1 квартала 2015 года к уровню цен планируемого периода реализации мероприятий 2016-2018 годы осуществлено с применением индексов-дефляторов по строке «Инвестиции в основной капитал. Капитальные вложения» в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития России.

В таблице 1 приведен перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

Таблица 1

№ 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.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2016 г.	2017 г.	2018 г.					
																										13
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	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																										
1.1.1.Новое строительство тепловых сетей от существующих источников тепловой энергии																										
1	Проект 4-2.2.1.4 «Новое строительство тепловых сетей от котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной п. Березовый, 7/27	протяженность	м	61	308	172	0	541	диаметр	мм	0	175	2016	2018	19 447	0	1 887	11 094	6 466	0	19 447	0	0	
2	Проект 4-2.2.1.6 «Новое строительство тепловых сетей от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»		тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	протяженность	м	1 536	306	1 292	0	3 134	диаметр	мм	0	73	2016	2018	71 689	0	36 040	7 019	28 630	0	71 689	0	0	
3	Проект 4-2.2.1.9 «Новое строительство тепловых сетей от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод ЮВР - Центр города»		тепловые сети от от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод ЮВР - Центр города	протяженность	м	158	217	410	0	785	диаметр	мм	0	120	2016	2018	24 277	0	4 995	6 545	12 737	0	24 277	0	0	
4	Всего по группе 1.1.1:				м	1 755	831	1 874		4 460							115 413	0	42 922	24 658	47 833	0	115 413	0	0	
1.1.2. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия новых источников тепловой энергии																										

№ 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, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					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	24	25	26	
1	Проект 4-2.2.2.1 «Новое строительство тепловых сетей от источника тепловой энергии мкр. Солнечный»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной в мкр. Солнечный, район ул.Круговая	протяженность	м	638	206	58	0	902	диаметр	мм	0	188	2016	2018	57 042	0	42 115	12 344	2 583	0	57 042	0	0	
2	Проект 4-2.2.2.2 «Новое строительство тепловых сетей от источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от БМК в Восточно-Кругликовском мкр., район ул.им Генерала Трошева Г.Н.	протяженность	м	1 002	315	819	0	2 136	диаметр	мм	0	133	2016	2018	81 388	0	37 971	13 225	30 192	0	81 388	0	0	
3	Всего по группе 1.1.2:			м		1 640	521	877	0	3 038							138 430	0	80 086	25 569	32 775	0	138 430	0	0	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.2.1. Строительство новых котельных (согласно схеме теплоснабжения)																										
1	Проект 4-1.2.2. «Строительство новой котельной в мкр. Солнечный»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной в мкр. Солнечный, район ул.Круговая,	мощность	Гкал / ч	10	0	0	0	10	топливо		-	газ/дизельное	2016	2016	54 406	0	54 406	0	0	0	0	54 406	0	0
2	Всего по группе 1.2:					10	0	0	0	10							54 406	0	54 406	0	0	0	54 406	0	0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.3.1. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок																										

№ п / п	Наименование мероприятия	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.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия					После реализации мероприятия	2016 г.	2017 г.					2018 г.
1	Проект 4-2.3.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной п. Березовый, 7/27	протяженность	м	145	144	137	426	426	диаметр	мм	124	150	2016	2018	20 504	0	6 911	6 229	7 364	0	20 504	0	0
2	Проект 4-2.3.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»		тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	протяженность	м	101	74	47	222	222	диаметр	мм	159	350	2016	2018	15 339	0	6 905	4 524	3 910	0	15 339	0	0
3	Проект 4-2.3.5 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»		тепловые сети от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	протяженность	м	288	0	304	592	592	диаметр	мм	108	200	2016	2018	24 647	0	10 816	0	13 831	0	24 647	0	0

№ 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, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					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	24	25	26	
4	Проект 4-2.3.7 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»		тепловые сети от БМК в Восточно-Кругликовском мкр., район ул.им Генерала Трошева Г.Н., на земельном участке с кадастровым номером 23:43:0143021:1302	протяженность	м	663	655	166	1484	1484	диаметр	мм	159	456	2016	2018	139 512	0	61 641	61 603	16 268	0	139 512	0	0	
5	Всего по группе 1.3:			м	1 197	873	654	2 724	2 724								200 002	0	86 273	72 356	41 373	0	200 002	0	0	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1	Всего по группе 1.4:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 1:																										
																	508 251	0	263 687	122 583	121 981	0	508 251	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																										
1	Всего по группе 2:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.1.1. Замена котельного оборудования																										
1	Проект 4-1.1.2 «Вывод из эксплуатации паровых котлов и ввод в эксплуатацию котлов аналогичной мощности на котельной № 2»	снижения уровня износа существующих объектов	тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	мощность	Гкал/ч	0	0	60	60	60	топливо		газ/дизельное	газ/дизельное	2017	2018	88 106	0	0	52 470	35 636	0	0	0	88 106	

№ п / п	Наименование мероприятия	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, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (платя за подлючение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					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	24	25	26	
2	Проект 4-1.1.5 «Замена котлов на котельной № 5»	тов	котельная по ул. Кубанская Набережная, 7	мощность	Гквл/ч	1,29	0	0	1,29	1,29	топливо		газ/ди-зельное	газ/ди-зельное	2016	2016	5 195	0	5 195	0	0	0	0	0	5 195	
3	Всего по группе 3.1:					1,29	0	60	61,29	61,29							93 301	0	5 195	52 470	35 636	0	0	0	93 301	
3.2. Реконструкция существующих котельных в части систем химводоочистки																										
1	Проект 4-1.1.8 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 2»	снижения уровня износа существующих объектов	тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	производительность	т/ч	0	0	57	47	57					2018	2018	1 379	0	0	0	1 379	0	0	0	1 379	
2	Проект 4-1.1.9 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 9»		тепловые сети от котельной п. Березовый, 7/27	производительность	т/ч		18	0	3	18						2017	2017	1 849	0	0	1 849	0	0	0	0	1 849
3	Всего по группе 3.2:					0	18	57	50	75							3 228	0	0	1 849	1 379	0	0	0	3 228	
3.3 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей																										
1	Всего по группе 3.3:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
Всего по группе 3:																	96 529	0	5 195	54 319	37 015	0	0	0	96 529	
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. Реконструкция существующих котельных в части систем электроснабжения																										
1	Всего по группе 4.1:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
4.2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов																										

№ п /	Наименование мероприятия	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.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)		
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия					После реализации мероприятия	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	24	25	26	
1	Проект 4-2.4.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	обеспечение существующих расчетных гидравлических режимов	тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	протяженность	м	52	256	101	409	409	диаметр	мм	108	205	2016	2018	16 853	0	1 953	10 588	4 312	0	0	0	16853	
2	Проект 4-2.4.5 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов Краснодарской ТЭЦ (Восточно-планировочный район)»		тепловые сети от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод Восточно-планировочный район	протяженность	м	161	0	0	161	161	диаметр	мм	108	200	2016	2016	6 057	0	6 057	0	0	0	0	0	0	6 057
3	Проект 4-2.4.6 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод ЮВР - Центр города»		тепловые сети от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод ЮВР - Центр города	протяженность	м	11	20	100	131	131	диаметр	мм	108	150	2016	2018	5 212	0	380	788	4 044	0	0	0	0	5 212
4	Всего по группе 4.2:					224	276	201	701	701							28 122	0	8 390	11 376	8 356	0	0	0	28 122	
4.3. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (строительство резервных перемычек между источниками тепловой энергии и реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров)																										
1	Всего по группе 4.3:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
4.4. Техническое перевооружение тепловых пунктов																										

№ п /	Наименование мероприятия	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, прогуженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	в т.ч. по годам			Значение показателя		Наименование показателя (мощность, прогуженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции))	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)		
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия					После реализации мероприятия	2016 г.	2017 г.					2018 г.	
																										13
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	
1	Всего по группе 4.4:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0					
4.5. Реконструкция тепловых пунктов в части систем электроснабжения																										
1	Всего по группе 4.5:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
Всего по группе 4:																	28 122	0	8 390	11 376	8 356	0	0	0	28 122	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
1	Всего по группе 5.1:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
1	Всего по группе 5.2:					0	0	0	0	0							0	0	0	0	0	0				
Всего по группе 5:					0	0	0	0	0								0	0	0	0	0	0				
ИТОГО по программе:																	632 902	0	277 272	188 278	167 352	0	508 251	0	124 651	

Таблица 2

Расшифровка характеристики участков тепловой сети из числа мероприятий, перечисленных в таблице 1

№ п/п	Наименование источника	Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина в двухтрубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Год перекладки
1	2	3	4	5	6	7
1	Проект 4-2.2.1.4 «Новое строительство тепловых сетей от котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	ТК-60	ТК-62	17,6	250	2016
		ТК-62	ПП,0108020,62	43,2	100	2016
		ТК-63	ТК-64	108,9	200	2018
		ТК-64	ПП,0108020,64	14,5	150	2018
		ТК-64	ПП,0108020,63	48,6	200	2018
		ТК-63	ПП,0108047,66	308,0	150	2017
2	Проект 4-2.2.1.6 «Новое строительство тепловых сетей от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	УТ2	УТ2/1	1254,0	100	2016
		УТ2/3	ПП,0139029,278	266,7	40	2016
		УТ2/2	ПП,0139098,278	15,3	50	2016
		УТ2/1	УТ2/2	19,4	80	2017
		УТ2/1	ПП,0139098,278	17,4	50	2017
		УТ2/1	ПП,0139029,278	268,9	50	2017
		ТК-36	ПП,0145001,36	555,6	40	2018
		УТ1	ПП,0144007,39	234,5	40	2018
		ТК-20/1-1	ПП,0301002,40	352,0	80	2018
		УТ10	ПП,0201024,45	149,4	200	2018
3	Проект 4-2.2.1.9 «Новое строительство тепловых сетей от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	ТК-1а/2	ТК-222	20,4	150	2017
		ТК-222	ПП,0309005,222	87,6	125	2016
		УТ1	ПП,0425001,68	70,6	125	2016
		ТК-72	ПП,0306043,72	197,0	100	2017
		ТК-74	ПП,0306007,74	246,7	100	2018
		ТК-70	ПП,0309005,70	163,6	125	2018
4	Проект 4-2.2.2.1 «Новое строительство тепло-	к	УТ-12	539,9	400	2016

№ п/п	Наименование источника	Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина в двухтрубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Год перекладки
1	2	3	4	5	6	7
	вых сетей от источника тепловой энергии мкр. Солнечный»	ТК-24	к	180,6	250	2017
		УТ2 (6)	ПП,0137001,43	47,8	150	2018
		ТК-18	ТК-25	25,2	125	2017
		ТК-6	ПП,0137001,6	9,8	100	2018
		УТ8	ПП,0137005,13	98,1	100	2016
5	Проект 4-2.2.2.2 «Новое строительство тепловых сетей от источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	ТК-56	ПП,0142047,56	34,6	200	2016
		УТ-7	ПП,0142047,8	16,8	125	2016
		ТК-5	ПП,0142047,7	15,6	150	2016
		УТ-13	УТ-16	194,4	150	2016
		УТ-7	ПП,0142047,42	143,2	100	2016
		УТ-7	ТК-5	206,9	200	2016
		ТК-5	ПП,0142047,5	22,1	125	2016
		ТК-19-1	ПП,0141008,20	44,3	150	2016
		ТК-19-2	ПП,0141008,26	173,3	80	2016
		ТК-27	ТК-28	30,6	150	2016
		ТК-28	ПП,0141008,27	13,7	125	2016
		ТК-28	ПП,0141008,28	272,0	125	2017
		ТК-24	ПП,0141008,9	238,7	125	2018
		ТК-22	ТК-12	141,7	300	2018
		ТК-12	ПП,0142047,12	106,0	250	2016
		ТК-35	ПП,0142047,35	12,3	50	2017
		УТ-3	ПП,0142032,15	110,6	32	2018
		УТ-4	У-21	95,0	80	2018
		к	ПП,0141008,21	26,5	80	2018
		УТ-1	ТК-22	75,3	125	2018
		ТК-22	ПП,0142047,22	8,7	80	2018
		ТК-22	ПП,0142047,23	122,0	100	2018

№ п/п	Наименование источника	Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина в двухтрубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Год перекладки
1	2	3	4	5	6	7
		УТ-5	ПП,0142047,30	30,9	32	2017
6	Проект 4-2.3.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	УТ-6	УТ-10	95,5	250	2018
		УТ-10	УТ-11	75,0	250	2016
		УТ-11	УТ-12	41,1	250	2018
		УТ-14	ТК-61	70,0	250	2016
		УТ-5	УТ-18	62,8	200	2017
		УТ-18-2	ТК-66	81,1	200	2017
7	Проект 4-2.3.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	УТ-1	УТ-2	74,0	350	2017
		УТ-10	УТ-11	101,1	300	2016
		УТ-1	УТ-2	47,0	400	2018
8	Проект 4-2.3.7 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	УТ-18	ТК-19	162,2	500	2016
		УТ-18 (УТ-1)	ТК-302	501,2	500	2016
		УТ-6 (УТ-1)	УТ-2	40,0	500	2017
		УТ-2	УТ-3	97,5	500	2017
		УТ-3	УТ-4	266,2	500	2017
		УТ-4	УТ-5	211,1	500	2017
		УТ-2	УТ-7	39,9	250	2017
		УТ-11*	УТ-12 (УТ-1)	166,0	400	2018
9	Проект 4-2.3.7 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	ТК 20а	ЦТП 13	287,5	200	2016
		ТК-Жилсервис	ТК-69	303,9	200	2018
10	Проект 4-2.4.5 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидрав-	ТК-39-1	ЦТП 1	161,0	200	2016

№ п/п	Наименование источника	Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина в двухтрубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Год перекладки
1	2	3	4	5	6	7
	лических режимов Краснодарской ТЭЦ (Восточно-планировочный район)»					
11	Проект 4-2.4.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	УТ-5	404662	11,5	200	2016
		У-57	У-59/1	62,1	200	2018
		У-59/1	Московская,59/1	8,2	200	2016
		ТК-79	Гаражная,79	25,4	150	2016
		ТП-3	ЦТП ООО «Яшма-Л»	8,1	200	2017
		ТП-3	ТК-2	39,1	150	2018
		ТК-2а	ТК-7	55,4	200	2017
		ТК-7	Зиповская,7	55,0	200	2017
		ТК-2а	ТК-5/2	115,2	200	2017
		ТК-5/2	Зиповская,5/2	22,0	150	2017
		ТК-4/3	Зиповская,4/3	6,4	200	2016
12	Проект 4-2.4.6 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	УТ1	У-УТ-1/0	10,7	150	2016
		У-УТ-1/2	У-УТ-1/3	20,4	150	2017
		У-УТ-1/1	У-УТ-1/2	100,1	150	2018

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м	Установленная мощность источников теплоснабжения, Гкал/час	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				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год			
				Текущее значение 2014 г.	Плановое значение			Текущее значение 2014 г.	Плановое значение			Текущее значение 2014 г.	Плановое значение			Текущее значение 2014 г.	Плановое значение			Текущее значение 2014 г.	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	23	24
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.1	Покупная ТЭ (Краснодарская ТЭЦ ООО «Лукойл-Кубаньэнерго»)	41 237	386,77	0,073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,33	2,11	2,11	2,10	56 549	50 451	50 656	50 674
4.2	Покупная ТЭ (ОАО «АТЭК»), котельная ул. Шоссе Нефтяников, 38	0	33,64	0	0,340	0,340	0,340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,85	8,85	8,85	3 966	5 520	5 520	5 520

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

В таблице 4 приведены фактические и плановые значения показателей удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя; удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя; объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей; процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов); потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям; потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям; показатели экологической эффективности систем централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы открытого акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016-2018 годы.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014 год	Плановые значения			
				Утвержденный период 2015 г.	в т.ч. по годам реализации		
					2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	1,24	1,14	1,09	1,04	0,98
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	162,00	154,50	154,01	154,30	154,73
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	18,44	12,48	1,40
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	51,34	58,1	66,14	72,64	78,56
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	93 117,21	94 534	108 947,27	110 255,76	112 114,13
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,82	12,46	13,22	12,61	12,58
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	377 837	409 188	445 435	506 185	534 042
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: согласно разрешения выданного Росприроднадзором от 27.07.2012 №389 в пределах нормативов ПДВ	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1	Железа оксид/в пересчете на железо	т/год	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684
7.2	Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид	т/год	0,000420	0,000420	0,000420	0,000420	0,000420
7.3	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	т/год	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861
7.4	Азота (II) оксид (Азота оксид)	т/год	32,41470	32,41470	32,41470	32,41470	32,41470
7.5	Углерод (сажа)	т/год	0,205300	0,205300	0,205300	0,205300	0,205300
7.6	Ангидрид сернистый	т/год	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589
7.7	Дигидросульфид (Сероводород)	т/год	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772
7.8	Углерод оксид	т/год	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405
7.9	Метан	т/год	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014 год	Плановые значения			
				Утвержденный период 2015 г.	в т.ч. по годам реализации		
					2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
7.10	Ксилол (смесь изомеров)	т/год	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301
7.11	Метилбензол (Толуол)	т/год	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000
7.12	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	т/год	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525
7.13	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)	т/год	0,003000	0,003000	0,003000	0,003000	0,003000
7.14	Этанол (Спирт этиловый)	т/год	0,002000	0,002000	0,002000	0,002000	0,002000
7.15	2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)	т/год	0,001600	0,001600	0,001600	0,001600	0,001600
7.16	Бутилацетат	т/год	0,002000	0,002000	0,002000	0,002000	0,002000
7.17	Пропан-2-он (Ацетон)	т/год	0,001400	0,001400	0,001400	0,001400	0,001400
7.18	Бензин нефтяной малосернистый	т/год	0,015030	0,015030	0,015030	0,015030	0,015030
7.19	Керосин	т/год	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028
7.20	Уайт-спирит	т/год	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395
7.21	Углеводороды предельные C12-C19	т/год	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283
7.22	Мазутная зола электростанций	т/год	0,007300	0,007300	0,007300	0,007300	0,007300
7.23	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	т/год	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198
7.24	ИТОГО	т/год	602,8566	602,8566	602,8566	602,8566	602,8566

1. График выполнения мероприятий инвестиционной программы по годам с указанием отдельных объектов, планируемых сроков и объемов выполнения работ по строительству, реконструкции, модернизации, выводу из эксплуатации, консервации или демонтажу отдельных объектов системы централизованного теплоснабжения, объемов финансирования мероприятий, а также график ввода отдельных объектов системы централизованного теплоснабжения в эксплуатацию по годам

В таблице 5 приведен график выполнения мероприятий инвестиционной программы.

Таблица 5

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Основные технические характеристики					
			Ед. изм.	в т.ч. ввод в эксплуатацию по годам (дата)			Значение показателя	
				01.10.2016	01.10.2017	01.10.2018	До реализации мероприятия 01.01.2016	После реализации мероприятия 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Проект 4-2.2.1.4 «Новое строительство тепловых сетей от котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	541	м	61	308	172	0	541
2	Проект 4-2.2.1.6 «Новое строительство тепловых сетей от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	3134	м	1536	306	1292	0	3134
3	Проект 4-2.2.1.9 «Новое строительство тепловых сетей от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	785	м	158	217	410	0	785
4	Проект 4-2.2.2.1 «Новое строительство тепловых сетей от источника тепловой энергии мкр. Солнечный»	902	м	638	206	58	0	902
5	Проект 4-2.2.2.2 «Новое строительство тепловых сетей от источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	2136	м	1002	315	819	0	2136
6	Проект 4-1.2.2. «Строительство новой котельной в мкр. Солнечный»	10	Гкал/ч	10	0	0	0	10
7	Проект 4-2.3.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной № 9 (Прикубанский внутригородской округ, п. Березовый, 7/27)»	426	м	145	144	137	426	426
8	Проект 4-2.3.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	222	м	101	74	47	222	222
9	Проект 4-2.3.5 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	592	м	288	0	304	592	592

1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	Проект 4-2.3.7 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок источника тепловой энергии мкр. Большой Восточно-Кругликовский»	1484	м	663	655	166	1484	1484
11	Проект 4-1.1.2 «Вывод из эксплуатации паровых котлов и ввод в эксплуатацию котлов аналогичной мощности на котельной № 2»	60	Гкал/ч	0	0	60	60	60
12	Проект 4-1.1.5 «Замена котлов на котельной № 5»	1,29	Гкал/ч	1,29	0	0	1,29	1,29
13	Проект 4-1.1.8 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 2»	57	т/ч	0	0	57	47	57
14	Проект 4-1.1.9 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 9»	18	т/ч	0	18	0	3	18
15	Проект 4-2.4.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12»	409	м	52	256	101	409	409
16	Проект 4-2.4.5 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов Краснодарской ТЭЦ (Восточно-планировочный район)»	161	м	161	0	0	161	161
17	Проект 4-2.4.6 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»	131	м	11	20	100	131	131

2. Финансовый план

В таблице 6 приведен финансовый план инвестиционной программы открытого акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016-2018 годы.

Таблица 6

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы(тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвест- программы		
		теплоснабжение			2016	2017	2018
		плата за подключение системе теплоснабже- ния	тариф на теп- ловую энер- гию				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства						
1.1	амортизационные отчисления	0	105 637	105 637	11 513	55 674	38 450
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подклю- чение	430 721	0	430 721	223 463	103 884	103 374
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2	справочно: проценты по кредиту	0	0	0	0	0	0
2.3	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.4	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
5	ИТОГО по программе	430 721	105 637	536 358	234 976	159 558	141 824

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 В таблице 7 приведена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 ОАО «Краснодартеплосеть» за период 2016-2018 годы.

Таблица 7

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»									
Почтовый адрес		Почтовый адрес: 350033, Краснодарский край, г.Краснодар, ул. Ставропольская, 2									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Заместитель главного инженера Томшина Ольга Геннадьевна, телефон (861) 267-27-07 доб. 223, e-mail: ekonom2@ktps.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2016-31.12.2018									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2014	0	0	0	74 599	332	0	0	1 865	8	0	0,0
2016	88,6	85,98	36,6%	94 032	445	1807,4	42,3	2 351	11	45	1,1
2017	121,2	118,48	74,19%	141 899	711	2 145,4	49,56	3 547	18	54	1,2
2018	79,1	74,88	52,81%	145 882	750	2 405,2	53,78	3 647	19	60	1,3
ВСЕГО	288,9	279,34	53,64%	456 412	2 238	6 358	145,64	11 410	48	159	3,6

В таблице 8 приведен перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО «Краснодартеплосеть» на период 2016-2018 годы.

Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования			
							ед. измерения	всего	2016 г.	2017 г.	2018 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2016 г.			2017 г.			2018 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.			2016 г.	2017 г.	2018 г.
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.								численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.													
1		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				
1	Организационные мероприятия по управлению энергосбережением																													
1.1.	Проведение обязательного энергетического обследования зданий, строений, сооружений	кол-во в год	1	0	0	1																					1,2	цеховые, общехозяйственные расходы	собственные средства (цеховые, общехозяйственные расходы)	
1.2.	Анализ качества предоставляемых услуг	кол-во в год	3	1	1	1																				0,2	0,2			0,2
1.3.	Контроль и мониторинг за реализацией энергосервисных контрактов	кол-во в год	3	1	1	1																				0,2	0,2			0,2
1.4.	Режимная наладка водогрейных котлов котельных с выдачей режимных карт	кол-во в год	3	1	1	1	т.у.т.	725,1	196	196	1	235,2	235,2	1,3	293,9	293,9	1,6	1,2	12	3,9	0	1,4	1,5	1,7						
1.5.	Обследование и наладка, тепловых сетей (собственными силами)	кол-во в год	3	1	1	1	тыс.Гк ал.	5,2	1,5	0,2	2,2	1,8	0,3	2,7	1,9	0,3	2,9	0,3	12	7,7	0	0,8	0,8	0,9						
1.6.	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	кол-во в год	3	1	1	1																				0,02	0,02			0,02
2.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии и ее передачи, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																													
2.1.	Реконструкция существующих котельных																													
2.1.1.	Замена котлов на котельной	Гкал/ч	61,29	1,29	0	60	т.у.т.	2 741,5	783,8	783,8	4,2	929,7	929,7	5,2	1 027,9	1 027,9	5,9	5,1	12	15,4	15	4,4	44,5	30,2				капитальные вложения	собственные средства (амортизационные отчисления)	
2.1.2.	Реконструкция водоподготовительной установки	т/ч	75,00	0	18	57	т.у.т.	130,5	37,3	37,3	0,2	44,3	44,3	0,2	48,9	48,9	0,3	3,7	12	0,7	15	0,0	1,6	1,2						
2.2.	Реконструкция существующих тепловых сетей																													
2.2.1.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	км	3,43	1,4	1,1	0,9	тыс.Гк ал	52,0	15	2,1	21,6	18	2,6	26,6	19	2,7	28,7	2,5	12	76,9	20	80,2	71,0	42,1						
3	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий																													

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
							ед. измерения	всего	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.			2017 г.			2018 г.					дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.						численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.												
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	
3.1.	Установка частотно-регулируемых приводов, устройств плавного пуска на насосных станциях в котельных	ед.	3	1	1	1	тыс.кВтч	39	15	1,8	0,1	12	1,5	0,08	12,0	1,5	0,09	3,8	12	0,2	15	0,2	0,2	0,2	капитальные вложения	собственные средства (плата за подключение, амортизационные отчисления)	
3.2.	Оснащение зданий, строений, сооружений энергосберегающими лампами в целях освещения	ед.	60	20	20	20	тыс.кВтч	39	15	1,8	0,1	12	1,5	0,08	12,0	1,5	0,09	1,5	12	0,2	7	0,07	0,08	0,09			
4	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета ресурсов (воды, электро-, теплоэнергии, газа)																										
4.1.	Оснащение приборами и автоматизированными системами учета ресурсов тепловой энергии на котельных	ед.	3	1	1	1	тыс.Гкал	12,2	4,5	0,6	7,3	3,8	0,5	6,6	3,9	0,6	6,8	0	12	20,6	7	0,3	0,3	0,3	капитальные вложения	собственные средства (плата за подключение, амортизационные отчисления)	
4.2.	Оснащение приборами и автоматизированными системами учета ресурсов природного газа	ед.	3	1	1	1	т.у.т.	2284,6	653,2	653,2	3,5	774,8	774,8	4,4	856,6	856,6	4,9	0,1	12	12,8	7	0,3	0,3	0,3			
4.3.	Внедрение новых систем автоматизации и диспетчеризации на источниках тепла	ед.	3	1	1	1	т.у.т.	456,9	130,6	130,6	0,7	155,0	155,0	0,9	171,3	171,3	1,0	0,6	12	2,6	7	0,5	0,5	0,5			
5	ИТОГО									1807,7	42,3		2145,4	49,56		2405,2	53,78			141		88,6	121,2	79,1			

7. Отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО «Краснодартеплосеть» и о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

Инвестиционная программа ОАО «Краснодартеплосеть» на период 2011-2015 г.г. утверждена решением городской Думы Краснодара от 21.12.2010 № 5 п. 6 в соответствии с действовавшим на момент утверждения законодательством. Контроль за выполнением указанного решения возложен на комитет городской Думы Краснодара по жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу.

Источником финансирования инвестиционной программы является тариф на подключение к системам коммунальной инфраструктуры по теплоснабжению в размере 8687485,9 руб./Гкал/час (без учета НДС), установленный постановлением администрации муниципального образования город Краснодар от 24.12.2010 № 10533.

В таблице 9 приведены результаты мониторинга выполнения инвестиционной программы.

Таблица 9

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	План 2011 г.-2015 г.	Факт 2011 г.-1 полугодие 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением мощности								
1	Котельная Краснодарской электрической станции-2 (КРЭС-2) ул. Ростовское шоссе, 12/7. Установка двух котлов КВ-ГМ-116,3-150 мощностью по 100 Гкал/ч.	2011	2013	2015		832 313	401 583,73	Частично выполнено, завершение мероприятия планируется в 2015 г. Принято решение о приостановлении выполнения мероприятия по котельной КРЭС-2 в связи с технической невозможностью круглогодичной транспортировки природного газа в качестве топлива (ограниченная пропускная способность газотранспортной системы ГРС-4 г. Краснодара). В связи с этим принято решение, позволяющее обеспечить выполнение задач инвестиционной программы, а именно - строительство новой котельной в мкр. Большой Восточно-Кругликовский.
2	Котельная ул. 9-ая Тихая, 11/2. Замена 2 котлов мощностью по 2,58 Гкал/ч.	2012	2011	2014	2011	68 168,6	10 100,57	
3	Котельная пос. Березовый, 7/26, г.Краснодар, Прикубанский внутригородской округ. Установка 2-х котлов ТЕРМОТЕХНИК ТТ 100 мощностью по 10 Гкал/ч, с горелками НР 1030 МГ.	2011	2011	2014	2013	141 529,2	152 498,11	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	План 2011 г.-2015 г.	Факт 2011 г.-1 полугодие 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	ИТОГО:					1 042 010,8	564 182,41	
2. Мероприятия, направленные на модернизацию системы теплоснабжения с использованием энергосберегающих технологий								
5	Котельная Краснодарской электрической станции-2 (КРЭС-2) ул. Ростовское шоссе, 12/7. Модернизация тепломеханического оборудования котельной с применением энергосберегающих технологий.	2011	2011	2015	2013	189 956,4	125 629,05	
6	Котельная №1 ул. Захарова, 25. Замена стальных котлов на жаротрубные водогрейные котлы с горелками мощностью 1МВт-2 шт. Замена сетевых насосов на насосы с частотным регулированием Q=30 м3/ч; H=30м-2 шт. Реконструкция узла учета газа (проект, монтаж).	2013	2011	2015		17 074,6	694,36	Частично выполнено, завершение мероприятия планируется в 2015 г.
7	Котельная № 7 ул. Минская, 122/1. Замена сетевых насосов на насосы с частотным регулированием Q=140 м3/ч; H=31м-3 шт. Замена рециркуляционных насосов на насосы с частотным регулированием Q=38 м3/ч; H=18м-2 шт. Замена циркуляционных насосов ГВС на насосы с частотным регулированием Q=30 м3/ч; H=58м-3 шт.	2013	2015	2015		2 183	0	Мероприятия планируется выполнить в 2015 году
8	Котельная № 8 ул. Гаражная, 81/4. Замена сетевых насосов старой очереди – 4 шт. на насосы с частотным приводом. Установить частотные регуляторы на сетевые насосы Q = 108,4 м3/ч; H = 44м, N = 22 кВт - 3 шт. Установить частотные регуляторы на рециркуляционные насосы Q = 44 м3/ч; H=15м, N = 3 кВт - 2 шт. Замена насосов рециркуляции старой очереди - 2 шт. на насосы с частотным приводом. Замена циркуляционных насосов ГВС – 2 шт. на насосы с частотным приводом.	2012	2011	2014		1 911,6	158,77	Частично выполнено, завершение мероприятия планируется в 2015 г.
9	Котельная ул. Монтажных, 3/3. Замена существующих	2013	2015	2015	5	40 509,4	0	Мероприятия планируется выполнить в 2015 году

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	План 2011 г.-2015 г.	Факт 2011 г.-1 полугодие 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	насосов котлов в количестве 5 шт. с горелками на котлы с горелками мощностью 5 МВт каждый. Замена рециркуляционных насосов котлов на насосы с частотным приводом производительностью Q =30 м3/ч; Н =8м в количестве 5 шт. Замена циркуляционных насосов ГВС на насосы с частотным регулированием Q =30 м3/ч; Н=10-35 метров – 2 шт. Замена установки повышения давления на новую производительностью Q=30м3/ч - 2 шт.							
10	ИТОГО:					251 635	126 482,19	
3. Мероприятия, направленные на модернизацию ЦТП и увеличение пропускной способности тепловых сетей.								
11	Котельная Краснодарской электрической станции-2 (КРЭС-2) ул. Ростовское шоссе, 12/7. Строительство тепловой сети, инженерных сетей (газ, электроэнергия, канализация) длиной 5000 м.	2011	2013	2015		143 110,4	327 938,29	Частично выполнено, завершение мероприятия планируется в 2015 г. Принято решение о приостановлении выполнения мероприятия по котельной КРЭС-2 в связи с технической невозможностью круглогодичной транспортировки природного газа в качестве топлива (ограниченная пропускная способность газотранспортной системы ГРС-4 г. Краснодара). В связи с этим принято решение, позволяющее обеспечить выполнение задач инвестиционной программы, а именно - строительство новой котельной в мкр. Большой Восточно-Кругликовский.
12	Магистральная тепловая сеть МКР "Солнечный" от ул. Дальней до ул. Совхозной (от КРЭС-2). Строительство участка магистральных тепловых сетей МКР «Солнечный» от ул. Дальней до ул. Совхозной (от КРЭС-2) 2хДу300-250 мм протяженностью 4000 м.	2011	2011	2014	2014	96 429,6	48 836,2	
13	Магистральная тепловая сеть Краснодарская ТЭЦ-пос. ТЭЦ со строительством павильона на ТК-3 для учета и регулирования количества покупаемой тепловой энергии. Строительство магистральных тепловых сетей Красно-	2011	2015	2012		34 444,2	0	Мероприятия планируется выполнить в 2015 г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	План 2011 г.-2015 г.	Факт 2011 г.-1 полугодие 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	дарская ТЭЦ- пос. ТЭЦ Ду 400, протяженностью 500 м, со строительством павильона на ТК-3 для учета и регулирования количества покупаемой тепловой энергии.							
14	Тепловая сеть от котельной пос. Березовый, 7/26 до жилого мкр «Молодежный». Строительство тепловых сетей от котельной пос. Березовый, 7/26 в МКР «Молодежный», 2Ду 400 мм, протяженностью 1000 м.	2011	2011	2012	2015	59 719,8	98 515,58	Превышение запланированных затрат обусловлено необходимостью в расширении тепловых сетей из-за увеличения количества подключаемых абонентов.
15	Тепловая сеть от МКР «Московский» (теплотрасса Ду 800 по ул. Зиповская от КРЭС-2) до ул. Памирской Ду500-400 мм. Строительство тепловых сетей от расширяемой очереди КРЭС-2 до ул. Памирской Ду 500-400 мм, протяженностью 1500 м.	2011	2011	2014	2015	63 153,6	238 342,52	Превышение запланированных затрат обусловлено необходимостью в расширении тепловых сетей из-за увеличения количества подключаемых абонентов.
16	Тепловая сеть по Восточно-Кругликовскому району от ул. Памирской до ул. Черкасской. Строительство тепловых сетей от расширяемой очереди КРЭС-2 по Восточно-Кругликовскому району от ул. Памирской (теплотрасса Ду 500-400 мм) до ул. Черкасская, Ду 400 мм, протяженностью 1200 м.	2011	2011	2012	2015	46 208,8	138 994,8	Превышение запланированных затрат обусловлено необходимостью в расширении тепловых сетей из-за увеличения количества подключаемых абонентов.
17	Магистральная тепловая сеть от КРЭС-2 до жилой застройки по ул. Репина, 2. Строительство магистральной тепловой сети от КРЭС-2 до жилой застройки по ул. Репина, 2, 2Ду 426мм, протяженностью 3000м.	2011	2011	2013	2013	93 668,4	54 189,88	
	ИТОГО:					536 734,8	906 817,28	
4. ЦТП								
18	Реконструкция 12 ЦТП Юго-Восточного, Восточно-Планировочного и Северного районов с установкой корректирующих насосов с последующей автоматизацией.	2012	2011	2015		114 010	760	Частично выполнено, завершение мероприятия планируется в 2015 г.
19	Реконструкция 4-х ЦТП Центрального планировочного района (направление Центр города) с	2013	2015	2014		46 270	0	Мероприятия планируется выполнить в 2015 г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	План 2011 г.-2015 г.	Факт 2011 г.-1 полугодие 2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	установкой энергосберегающих корректирующих насосов с последующей автоматизацией (130-70 град.).							
20	Реконструкция 6 ИТП МКР «Солнечный» с установкой корректирующих насосов с последующей автоматизацией, перевод на более экономичный график отпуска тепловой энергии (130-70 С)	2011	2015	2012		12 010	0	Мероприятия планируется выполнить в 2015 г.
21	ИТОГО					172 290	760	
	Всего по программе					2 002 670,6	1 598 241,88	

В таблице 9 приведены сведения в отношении плановых и фактических значений целевых показателей по состоянию на конец 1 полугодия 2015 г.

Таблица 9

№ п/п	Наименование объекта	Наименование показателей																											
		Реконструкция трубопроводов с критическим уровнем износа, км		Установленная мощность, Гкал/ч		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		Коэффициент использования мощности		ЧЧИМ		Топливный баланс		Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных, %		Удельный расход электрической энергии на выработку теплоэнергии, кВт/ч/Гкал		Удельный расход воды на выработку теплоэнергии, м ³ /Гкал		Удельный расход топлива на выработку теплоэнергии, туг/Гкал		Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным		Потери при распределении тепловой энергии, %		Снижение приземной концентрации загрязняющих веществ			
		План	Факт*	План	Факт*	План	Факт*	План	Факт*	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	18	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
2014 год																													
1	Система тепло-снабжения	5	2,9	368,3	314,687	337,9	630,647	0,92	1,17	8760	8760	Газ 100%	Газ 100%	2,7	2,6	35	16	0,16	0,32	0,161	0,161	1,02	1	8,3	10,9	Не превышает ПДК	Не превышает ПДК		
1-е полугодие 2015 г.																													
2	Система тепло-снабжения	5	3,4	368,3	334,687	337,9	645,751	0,92	1,14	8760	8760	Газ 100%	Газ 100%	2,7	2,5	35	16	0,16	0,15	0,161	0,161	1,02	1	8,3	-	Не превышает ПДК	Не превышает ПДК		

* нарастающим итогом с 2011 года

В таблицах 10-12 приведены сведения в отношении фактических показателей финансового состояния организации.

Таблица 10

№ п/п	Показатель	За 2014 отчетный год, тыс. руб.	За 2013 прошлый год, тыс. руб.
1	Доходы и расходы по обычным видам деятельности:		
2	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг без НДС	30963311	1521173
3	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2391340	1072802
4	Коммерческие расходы	0	0
5	Прибыль от продаж	704971	448371
6	Прочие доходы и расходы:		
7	Проценты к получению	799	146
8	Проценты к уплате	188050	221213
9	Прочие доходы	362452	1115708
10	Прочие расходы	406884	1028082
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	214143	63152
12	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	159418	43869

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Остаток на начало отчетного года, тыс. руб.	Остаток на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	Чистые активы	1073448	914029
2	Уставный капитал	2500	2500
3	Добавочный капитал	0	0
4	Резервный капитал	125	125

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя	Задолженность на 31.12.2014, тыс. руб.	Задолженность на 31.12.2013, тыс. руб.
1	Дебиторская задолженность, всего:	847 258	1 026 067
2	в т.ч. покупателей	1 538 760	1 525 953
3	Кредиторская задолженность, всего:	2 097 592	1 866 109
4	в т.ч. поставщики и подрядчики	874 543	551 500
5	Краткосрочные займы и кредиты	354 897	104 420
6	Долгосрочные займы и кредиты	800 000	1 600 000