

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

28 декабря 2017 г.

г. Ставрополь

№ 353

О внесении изменений в приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 28 октября 2015 г. № 255 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Ессентукская Теплосеть» г. Ессентуки в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, на основании обращения акционерного общества «Энергоресурсы» от 30.11.2017 г. № 3642 и решения Арбитражного суда Ставропольского края от 07.12.2017 г. по делу № А63-15336/2017

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменение в приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 28 октября 2015 г. № 255 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Ессентукская Теплосеть» г. Ессентуки в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы», заменив в наименовании и пункте 1 приказа слова «открытого акционерного общества «Ессентукская Теплосеть»» на «акционерного общества «Энергоресурсы»».

2. Утвердить изменения в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Ессентукская Теплосеть» г. Ессентуки в сфере теплоснабжения на 2016-2018 г., изложив её в новой редакции.

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

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

Министр



Р.А.Марченко

**Инвестиционная программа**

**Акционерного общества**

**«Энергоресурсы»**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

•

•

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
**АО «Энергоресурсы»**  
на период 2016- 2018 года

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Энергоресурсы»
Местонахождение регулируемой организации	357600 г. Ессентуки, Ставропольский край, ул.Пятигорская, 118
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 год – 2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора-технического руководителя ООО «НАТЭК»-управляющей организации А.А. Зинатуллин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (87934) 2-50-14
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	355012, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Р.А.Марченко
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Ессентуки Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул.Вокзальная, 3-а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Ессентуки А.Ю. Некристов
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**Инвестиционная программа  
АО «Энергоресурсы»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N 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.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2015				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
1.1.1		---															
1.1.2	---	---															
<b>1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
1.2.1	---	---															
1.2.2	---	---															
<b>1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
1.3.1	---	---															
1.3.2	---	---															
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																	
1.4.1	---	---															
1.4.2	---	---															
<b>Всего по группе 1</b>																	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																	
2.1.1	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м	Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, в связи с сокращением тепловых потерь законсервированного магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул Молодежная	Котельная №12 ул Молодежная	протяженность	м	427	128	2018	2018	1 200	0	0	0	1 200	0	0	
2.1.2	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер.Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат в связи с сокращением тепловых потерь на реконструируемом магистральном участке при транспортировке теплоносителя, за счет улучшения эксплуатационных свойств	Котельная №10, г.Ессентуки, пер Садовый	протяженность	м	380	183,0	2018	2018	1 646	0	0	0	1 646	0	0	
<b>Всего по группе 2</b>																	
										<b>2 846</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 846</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

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 тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, уменьшение тепловых и гидравлических потерь	г. Ессентуки, ул. Никольская, 5 От котельной № 4 в сторону Больничного комплекса	Потери тепловой энергии	Гкал	216,4	113,2	2016	2018	600	0	277	0	323	0	0	
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Модернизация котельной №10 Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью Р= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=1 5 МВт	Модернизация основных производственных фондов, система диспетчеризации позволяет своевременно контролировать параметры работы котельной, качество передачи тепловой энергии потребителям, для снижения расходов на энергоносители и эксплуатационных затрат	Котельная №10, г. Ессентуки, ул. Кислородская, 201	мощность	МВт	8,7	5 0	2017	2017	6 622	0	0	6 622	0	0	0	
3.2.2	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	Модернизация основных производственных фондов целью замены нерентабельного морально устаревшего оборудования, находящегося в эксплуатации более 30 лет, обеспечения уровня надежности системы теплоснабжения, улучшения технико-экономических показателей.	Котельная №2, г. Ессентуки, ул. Вокзальная, д. 37а	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	27	25,01	2018	2018	4 781	0	0	0	4 781	0	0	
3.2.4	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	В целях энергосбережения, снижения удельного расхода электроэнергии	Котельная №3 г. Ессентуки, ул. Пятигорская, д. 118	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	27	25,01	2017	2017	4 917	0	0	4 917	0	0	0	
3.2.5	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	В целях энергосбережения, снижения удельного расхода электроэнергии	Котельная № 4г. Ессентуки, ул. Никольская, 5	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	27	25,01	2017	2017	4 917	0	0	4 917	0	0	0	
Всего по группе 3										21 837	0	277	16 456	5 104	0	0	
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																	
4.1.1	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки ул. Пушкина д. 122	количество	шт	0	1	2017	2017	526	0	0	526	0	0	0	

4.1.2	Установка узла учета расхода газа на котельной № 8	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Шоссейная, д. 11	количество	шт	0	1	2017	2017	476	0	0	476	0	0	0
4.1.3.	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Вокзальная, д. 2	количество	шт	0	1	2017	2017	465	0	0	465	0	0	0
4.1.4	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Милосердия, д. 1	количество	шт	0	1	2017	2017	526	0	0	526	0	0	0
4.1.5	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Царскогова, д. 12	количество	шт	0	1	2017	2017	476	0	0	476	0	0	0
4.1.6	Установка узла учета расхода газа на котельной №16	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Победы, д. 49	количество	шт	0	1	2017	2017	526	0	0	526	0	0	0
4.1.7	Установка узла учета расхода газа на котельной №23	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Шоссейная, д. 111	количество	шт	0	1	2017	2017	526	0	0	526	0	0	0
4.1.8	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Железнодорожная, д. 10	количество	шт	0	1	2017	2018	700	0	0	150	550	0	0
4.1.9	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Вокзальная, д. 2	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.10	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Пятигорская, д. 118	количество	шт	0	1	2018	2018	950	0	0	0	950	0	0
4.1.11	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Вокзальная, д. 5	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.12	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Парикмахерская, д. 5	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.13	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Фрунзе, д. 5	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.14	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Пушкина, д. 102	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.15	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Шоссейная, д. 14	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0
4.1.16	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Партизанская, д. 4	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0
4.1.17	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки, ул. Вокзальная, д. 201	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0

4.1.18	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Бийск, ул. Мухоморова д. 17	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0
4.1.19	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Бийск, ул. Ильяса д. 4	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
4.1.20	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Бийск, ул. Мухоморова д. 17	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0
4.1.21	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Бийск, ул. Пискаревского д. 80	количество	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0
4.1.22	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Бийск, ул. Менделеева д. 11	количество	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0
<b>Всего по группе 4</b>										<b>11 721</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 671</b>	<b>8 050</b>		
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																
5.1.1	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м	В связи со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м	г. Бийск, ул. Молодежная	Протяженность	м	427	128	2018	2018	0						
5.1.2	Котельная №10 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	В связи со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 протяженностью 183 м	г. Бийск, ул. Молодежная	Протяженность	м	380	183	2018	2018	0						
<b>5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
5.2.1	---	---								0						
<b>Всего по группе 5</b>										<b>36 404</b>	<b>0</b>	<b>277</b>	<b>20 127</b>	<b>16 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>36 404</b>	<b>0</b>	<b>277</b>	<b>20 127</b>	<b>16 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



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

**АО «Энергоресурсы»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

Форма N 3-ИП ТС

N п/п	Наименование показателя	Ед изм	Факти- ческие значе- ния	Плановые значения			
				Утвержденны й период	2016	2017	2018
					7	8	9
1	2	3	4	5	7	8	9
Мероприятие: Котельная №12 Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м (в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м)							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал т у т /м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	89,6	89,6	89,6	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	218,2	218,2	218,2	218,2	65,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	0,085	0,085	0,085	0,025
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	73520	73520	73520	73520	24700
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							
Мероприятие: Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м (в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер.Садовый, Ду 70, протяженностью 380м							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал					
		т.у т /м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	89,6	89,6	89,6	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	243,8	243,8	243,8	243,8	183
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,095	0,095	0,095	0,095	0,071
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	93678	93678	93678	93678	47772
		куб м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							

Мероприятие: Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал					
		т.у.т /м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	89,6	0	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	236,4	216,4	216,4	216,4	216,4
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,091	0,084	0,084	0,084	0,084
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	18844	17250	17250	17250	17250
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							

Мероприятие: Модернизация котельной №10 Техническое перевооружение системы газопотребления Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал	0,172	0,172	0,172	0,164	0,164
		т.у.т /м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	89,6	89,6	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>					
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							

Мероприятие: Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,3	22,3	22,25	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал					
		т.у.т./м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>					
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							

Мероприятие: Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	22,5	22,3	22,3	22,25	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал					
		т у т /м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>					
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1.							
7.2.							
Мероприятие: Модернизация котельной №4. Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,3	22,3	22,25	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т./Гкал					
		т у т./м3 <*>					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>					
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1.							
7.2.							
Показатели, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы (Расчет произведен в целом по всем мероприятиям)							
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:  - Углерода оксид	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды  г	132,419661	124 6323256	129,7712678	127 1758424	124,6323256

	- Азота оксид	т	11,257402	10,5953767	11,03225396	10,81160888	10,5953767
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей не планируется				

**Показатели надежности  
и энергетической эффективности объектов централизованного  
теплоснабжения АО "Энергоресурсы"**  
(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 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					
		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	АО "Энергоресурсы"	1,7559	1,7284	1,7284	1,7278	0,4220	0,4200	0,4153	0,4153	173,54	172,65	170,98	170,98	3,724	2,972	2,972	3,006	77 644	61963,69	61963,69	61749,99

## Финансовый план

## АО «Энергоресурсы»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)														
		по видам деятельности			Всего			по годам реализации инвестпрограммы								
		теплоснабжение						2016			2017			2018		
		Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.	Собственные средства	30 850,85	23 878,81	6 972,04	30 850,85	23 878,81	6 972,04	234,74	0,00	234,74	17 056,77	17 056,77	0,00	13 559,34	6 822,04	6 737,30
1.1.	амортизационные отчисления	9 726,26	6 805,92	2 920,34	9 726,26	6 805,92	2 920,34	234,74	0,00	234,74	4 406,77	4 406,77	0,00	5 084,75	2 399,15	2 685,60
1.1.1.	Установка узла учета расхода газа на котельных №№7,8,11,12,14,16,23	2 983,89	2 983,89	0,00	2 983,89	2 983,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2 983,89	2 983,89	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Установка приборов учета тепла на котельных №№1-12, 14, 16, 17	2 526,27	2 526,27	0,00	2 526,27	2 526,27	0,00	0,00	0,00	0,00	127,12	127,12	0,00	2 399,15	2 399,15	0,00
1.1.3.	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м, со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м	1 016,95	0,00	1 016,95	1 016,95	0,00	1 016,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016,95	0,00	1 016,95
1.1.4.	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70 протяженностью 183 м. в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	1 394,92	0,00	1 394,92	1 394,92	0,00	1 394,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 394,92	0,00	1 394,92
1.1.5.	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм. снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	508,47	0,00	508,47	508,47	0,00	508,47	234,74	0,00	234,74	0,00	0,00	0,00	273,73	0,00	273,73
1.1.6.	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью Р=5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=1,5 МВт	1 295,76	1 295,76	0,00	1 295,76	1 295,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1 295,76	1 295,76	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	21 124,59	17 072,89	4 051,70	21 124,59	17 072,89	4 051,70	0,00	0,00	0,00	12 650,00	12 650,00	0,00	8 474,59	4 422,89	4 051,70

1.2.1.	Модернизация котельной №10 Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P=5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	4 316,10	4 316,10	0 00	4 316,10	4 316 10	0 00	0 00	0,00	0 00	4 316,10	4 316,10	0,00	0 00	0,00	0,00
1.2.2.	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	4 051,70	0,00	4 051 70	4 051,70	0,00	4 051,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 051,70	0,00	4 051 70
1.2.3.	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной	4 166,95	4 166,95	0,00	4 166,95	4 166 95	0,00	0,00	0 00	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0 00
1.2.4.	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной	4 166 95	4 166 95	0,00	4 166,95	4 166 95	0,00	0,00	0 00	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5.	Установка приборов учета тепла на котельных №№ 1-12, 14, 16, 17	4 422,89	4 422,89	0,00	4 422,89	4 422,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0 00	0,00	0,00	4 422,89	4 422,89	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	30 850,85	23 878,81	6 972,04	30 850,85	23 878,81	6 972,04	234,74	0,00	234,74	17 056,77	17 056,77	0,00	13 559,34	6 822,04	6 737,30



# ОА «Энергоресурсы»

## ПРОГРАММА

### в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

на 2016 – 2018 г.г.

Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы.		Единица измерения	2016г.	2017г.	2018г.
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	89	90	91
2.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,3	22,25	22,2
3.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м/Гкал	0,59	0,59	0,59
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./1000 Гкал	1,11	1,10	1,09
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100%	100%	100%
6.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	-	-	-
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	10 %	30 %
8.	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета	%	100%	100%	100%

Программа сформирована на период действия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством порядке (инвестиционная программа утверждена приказом № 233 от 28.10.2015 г. Министерства ЖКХ СК)

**Мероприятия, осуществление которых будет способствовать  
достижению значений целевых показателей и сроки их проведения  
на 2016-2018гг.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок проведения
1	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м	2018г
2	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер. Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	2018г
3	Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	2016,2018г
4	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа. суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	2017
5	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	2018г
6	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	2017
7	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	2017
8	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	2017г
9	Установка узла учета расхода газа на котельной №8	2017г
10	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	2017г
11	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	2017г
12	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	2017г
13	Установка узла учета расхода газа на котельной № 16	2017г
14	Установка узла учета расхода газа на котельной № 23	2017г
15	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	2017г., 2018г
16	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	2018г
17	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	2018г
18	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	2018г
19	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	2018г
20	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	2018г
21	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	2018г
22	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	2018г
23	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	2018г

24	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	2018г
25	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	2018г
26	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	2018г
27	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	2018г
28	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	2018г
29	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	2018г
30	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы (светодиоды).	2016-2018гг

Примечание: предложения организации по установлению значений целевых показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы, формируются на период 2016-2018 годов либо, в случае наличия, на период действия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством порядке.

## Инвестиционная программа

### АО «Энергоресурсы»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

### Укрупненный сметный расчет

N п/п	Наименование материалов	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
		приобретение материалов и оборудования	осуществление строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ	осуществление работ по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик	подготовка проектной документации	проведение регистрации объекта	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Установка узла учета расхода газа на котельных №№7,8,11,12,14,16, 23	2 803	210	0	88	420	3 521
2	Установка приборов учета тепла на котельных №№ 1-12, 14, 16, 17	7 276	1 174	0	250	0	8 200
3	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м	1 200	0	0	0	0	1 200
4	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	1 646	0	0	0	0	1 646
5	Модернизация котельной №10 Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	5 800	572	0	200	50	6 622
6	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	4 401	100	180	100	0	4 781
7	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	450	0	150	0	0	600
8	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 817	50	0	0	50	4 917
9	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 817	50	0	0	50	4 917
	Итого:	33 210	2 156	330	638	570	36 404