

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

01 августа 2019 г.

г. Ставрополь

№ 201

Об утверждении инвестиционной программы АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 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 и на основании обращения АО «Энергоресурсы» от 02.07.2019 г. № 3135

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.
3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



Р.А.Марченко

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 01 августа 2019 г. № 201

Инвестиционная программа  
АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения  
на 2020-2023 годы

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
АО «Энергоресурсы»  
на 2020 – 2023 годы**

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	2020-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Д.Б. Низамутдинов
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	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-64-88/26-68-40, e-mail: mgkh-sk@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления или органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-65-13/ 26-68-40

Инвестиционная программа

**АО «Энергоресурсы»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 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 2018					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18	19	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1		---																
1.1.2	---	---																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1	---	---																
1.2.2	---	---																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1	---	---																
1.3.2	---	---																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1	---	---																
1.4.2	---	---																
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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	---	---																
2.1.2	---	---																
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		

3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,15 км, ППУ Ду 200, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погружкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	400	200	2022	2022	4753	0	0	0	4753	0	0	0
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,09 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погружкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	150	2022	2022	2476	0	0	0	2476	0	0	0
3.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,01 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погружкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	150	2022	2022	275	0	0	0	275	0	0	0

3.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,052 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	200	150	2022	2022	1431	0	0	0	1431	0	0	0
3.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,051 км, ППУ Ду125, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	400	125	2022	2022	1280	0	0	0	1280	0	0	0
3.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, протяженностью 0,075 км, ППУ Ду100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	100	2023	2023	1805	0	0	0	0	1805	0	0

3.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, протяженность 0,2245км, ППУ Ду100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	100	2023	2023	5404	0	0	0	0	5404	0	0
3.1.8.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТК3-1-1 до ТК3-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 4 ул. Никольская,5 г. Ессентуки от ТК3-1-1 до ТК3-1-2 по ул. Головченко, прокладка протяженностью 0,055 км, ППУ Ду 100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	159	100	2020	2020	1324	0	1324	0	0	0	0	0
3.1.9.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТК3-1-1 до ТК3-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 4 ул. Никольская,5 г. Ессентуки от ТК3-1-1 до ТК3-1-2 по ул. Головченко, прокладка протяженностью 0,055 км, ППУ Ду 80, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	100	80	2020	2020	1135	0	1135	0	0	0	0	0

3.1.10.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 4 ул. Никольская, 5 г. Эссенуки от ТКЗ-1-1 до ТКЗ-1-2 по ул. Головченко, прокладка протяженностью 0,03 км, ППУ Ду100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	159	100	2020	2020	722	0	722	0	0	0	0	0
3.1.11.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 4 ул. Никольская, 5 г. Эссенуки от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, прокладка протяженностью 0,03 км, ППУ Ду 80, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	100	80	2020	2020	592	0	592	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Модернизация котельной №2. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой двух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы ЕКОFLAM	Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение тепловых потерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №2, по адресу: г. Эссенуки, ул. Вокзальная, д.37а, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 25,4 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	172,0	171,80	2020	2020	7438	0	7438	0	0	0	0	0



3.2.2	Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2-ух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM	Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплотер в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №4, по адресу: г. Ессентуки, ул. Никольская,5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 25,75 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	179,2	179,0	2022	2023	9875	0	0	0	2610	7265	0	0
3.2.3	Модернизация котельной №6.Техническое перевооружение системы газопотребления. Замена устаревших горелок на BLU 3000.1 PRE TC S4 прогрессивную в комплекте с модулятором с электронным управлением на базе Lamtec BT 320 фирмы EKOFLAM, Италия на котлах ДКВр 4/13 – 2шт и модуляционную газовую блочную горелку BLU5000.1 PRE TC S4 BT 320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM на ДКВр 6,5/13-1шт	Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплотер в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №6, г. Ессентуки, ул. Фрунзе, д. 5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 14,81 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	149,8	149,6	2021	2022	7438	0	0	2823	4615	0	0	0
3.2.4	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=3 МВт на современные, регулируемые,	Модернизация устаревшего котлового оборудования ТВГ-1,5, которое находится в эксплуатации более 40 лет, с целью соблюдения требований энергоэффективности, ресурсосбережения, экономии топлива, уменьшение теплотер в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем	Котельная №10, г. Ессентуки, ул.Кисловодская ,201, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 5,79 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	132,2	132,0	2022	2022	6800	0	0	0	6800	0	0	0

	экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	автоматики, повышения КПД котлов															
3.2.5	Модернизация котельной №7. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=5,8 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 4000.1 PR TC.	Модернизация устаревшего котлового оборудования КСВ-2,9 которое находится в эксплуатации 20 лет, с целью соблюдения требований энергоэффективности, ресурсосбережения, экономии топлива, уменьшение теплопотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики, повышения КПД котлов	Котельная №7, по адресу: г. Ессентуки, ул. Пушкина, д. 122, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 5 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	172,4	172,2	2021	2021	8400	0	0	8400	0	0	0	0
<b>Всего по группе 3</b>		-	-							61 148	0	11 211	11 223	24 240	14 474	0	0
<b>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</b>																	
4.1.1.	---	---								0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего по группе 4</b>										0	0	0	0	0	0	0	0
<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	---	---								0	0	0	0	0	0	0	0
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
5.2.1	---	---								0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего по группе 5</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>61 148</b>	<b>0</b>	<b>11 211</b>	<b>11 223</b>	<b>24 240</b>	<b>14 474</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 2020 – 2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значе- ния	Плановые значения				
				Утвер- жденный период				
					2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	7	8	9	10
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм								
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	292,18	76,05	292,18	292,18	76,05	76,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,95	0,51	1,95	1,95	0,51	0,51
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	39,97	10,09	39,97	39,97	10,09	10,09
		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						
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм								
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	145,09	37,42	145,09	145,09	37,42	37,42
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,97	0,25	0,97	0,97	0,25	0,25
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	13,67	3,18	13,67	13,67	3,18	3,18
		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						
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новополятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм								
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16,12	4,16	16,12	16,12	4,16	4,16
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,11	0,03	0,11	0,11	0,03	0,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1,52	0,35	1,52	1,52	0,35	0,35
		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						
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новополятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм								

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/МЗ						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал						
		т.у.т./МЗ <*>						
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	64,75	21,62	64,75	64,75	21,62	21,62
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,43	0,14	0,43	0,43	0,14	0,14
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	3,5	1,84	3,5	3,5	1,84	1,84
		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						
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/МЗ						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал						
		т.у.т./МЗ <*>						
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	99,34	19,80	99,34	99,34	19,80	19,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,66	0,13	0,66	0,66	0,13	0,13
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	13,59	1,23	13,59	13,59	1,23	1,23
		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						
---	--	--	--	--	--	--	--	--

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм

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	%	96	0	96	96	96	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	120,90	24,77	120,90	120,90	120,90	24,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,81	0,17	0,81	0,81	0,81	0,17
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	11,39	1,18	11,39	11,39	11,39	1,18
		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						

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм

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	%	96	0	96	96	96	0
5	Потери тепловой энергии при	Гкал в год	361,91	74,15	361,91	361,91	361,91	74,15

	передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	2,42	0,50	2,42	2,42	2,42	0,50
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	34,09	3,52	34,09	34,09	34,09	3,52
		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						

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-1 до ТКЗ-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм

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	%	68	7,5	0	2,5	5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	56,42	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,19	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	1,94	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		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						

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-1 до ТКЗ-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм

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	%	85	7,5	0	2,5	5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	48,34	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,16	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	0,54	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		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						

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм

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	%	68	7,5	0	2,5	5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30,77	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	1,06	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		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						

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	т.у.т./Гкал						



	тепловой энергии и (или) теплоносителя	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	%	85	7,5	0	2,5	5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	25,17	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	0,39	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		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						

Мероприятие: Модернизация котельной №2. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой двух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы ЕКОFLAM

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	0,1720	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
		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	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3
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						

Мероприятие: Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2-ух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы ЕКОFLAM

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	0,1792	0,1790	0,1792	0,1792	0,1790	0,1790
		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	%	95	56,1	95	95	56	56,1
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						
<p>Мероприятие: Модернизация котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Замена устаревших горелок на BLU 3000.1 PRE TC S4 прогрессивную в комплекте с модулятором с электронным управлением на базе Lamtec BT 320 фирмы EKOFLAM, Италия на котлах ДКВр 4/13 – 2шт и модуляционную газовую блочную горелку BLU5000.1 PRE TC S4 BT 320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM на ДКВр 6,5/13-1шт</p>								
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	0,1498	0,1496	0,1498	0,1496	0,1496	0,1496
		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	%	95	56,2	95	56	56,1	56,2
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						
Мероприятие: Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.								
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	0,1322	0,1320	0,1322	0,1322	0,1320	0,1320
		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	%	95	56,1	95	95	56	56,1
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						
Мероприятие: Модернизация котельной №7. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=5,8 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 4000.1 PR TC.								
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	0,1724	0,1722	0,1724	0,1722	0,1722	0,1722
		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	%	95	56,2	95	56	56,1	56,2
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						
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:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						
	- Углерода оксид	т	132,420	122,140	129,7713	127,17584	124,6323	122,140
	- Азота оксид	т	11,2574	10,58478	11,03225	11,021222	10,8008	10,58478
	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					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение				
			2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023
1	2	3	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	23	24	25	26	27	29	30	31	32
1	АО "Энергоресурсы"	1,7278	1,6960	1,6835	1,6711	1,6586	0,4153	0,4053	0,4006	0,3958	0,3910	169,21	169,07	169,04	169,02	169,00	3,0952	2,6630	2,6630	2,6630	2,6630	67 060,80	53 410,00	53 410,00	53 410,00	53 410,00

**Финансовый план**  
**АО «Энергоресурсы»**  
 (наименование энергоснабжающей организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности			Всего			по годам реализации инвестпрограммы											
		теплоснабжение						2020			2021			2022			2023		
		Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	<b>Собственные средства</b>	<b>50 956,66</b>	<b>33 292,50</b>	<b>17 664,16</b>	<b>50 956,66</b>	<b>33 292,50</b>	<b>17 664,16</b>	<b>9 342,49</b>	<b>6 198,33</b>	<b>3 144,16</b>	<b>9 352,50</b>	<b>9 352,50</b>	<b>0,00</b>	<b>20 200,00</b>	<b>11 687,50</b>	<b>8 512,50</b>	<b>12 061,67</b>	<b>6 054,17</b>	<b>6 007,50</b>
1.1.	<b>амортизационные отчисления</b>	<b>40 272,65</b>	<b>22 608,49</b>	<b>17 664,16</b>	<b>40 272,65</b>	<b>22 608,49</b>	<b>17 664,16</b>	<b>8 353,08</b>	<b>5 208,92</b>	<b>3 144,16</b>	<b>9 287,33</b>	<b>9 287,33</b>	<b>0,00</b>	<b>10 607,16</b>	<b>2 094,66</b>	<b>8 512,50</b>	<b>12 025,08</b>	<b>6 017,58</b>	<b>6 007,50</b>
1.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм	3 960,83	0,00	3 960,83	3 960,83	0,00	3 960,83	0,00			0,00			3 960,83		3 960,83	0,00		
1.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	2 063,33	0,00	2 063,33	2 063,33	0,00	2 063,33	0,00			0,00			2 063,33		2 063,33	0,00		
1.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	229,17	0,00	229,17	229,17	0,00	229,17	0,00			0,00			229,17		229,17	0,00		

1.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм	1 192,50	0,00	1 192,50	1 192,50	0,00	1 192,50	0,00			0,00			1 192,50	1 192,50	0,00		
1.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм	1 066,67	0,00	1 066,67	1 066,67	0,00	1 066,67	0,00			0,00			1 066,67	1 066,67	0,00		
1.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	1 504,17	0,00	1 504,17	1 504,17	0,00	1 504,17	0,00			0,00					1 504,17		1 504,17
1.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	4 503,33	0,00	4 503,33	4 503,33	0,00	4 503,33	0,00			0,00			0,00		4 503,33		4 503,33
1.1.8.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-1 до ТКЗ-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм	1 103,33	0,00	1 103,33	1 103,33	0,00	1 103,33	1 103,33		1 103,33	0,00			0,00		0,00		

1.1.9.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-1 до ТКЗ-1-2 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм	945,83	0,00	945,83	945,83	0,00	945,83	945,83		945,83	0,00							0,00		
1.1.10	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 159 мм на Ду 100 мм	601,67	0,00	601,67	601,67	0,00	601,67	601,67		601,67	0,00							0,00		
1.1.11	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №4 от ТКЗ-1-4 до ТКЗ-1-5 по ул. Головченко, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ГВС с Ду 100 мм на Ду 80 мм	493,33	0,00	493,33	493,33	0,00	493,33	493,33		493,33	0,00							0,00		
1.1.12	Модернизация котельной №2. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой двух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы ЕКОFLAM	5 208,92	5 208,92	0,00	5 208,92	5 208,92	0,00	5 208,92	5 208,92		0,00							0,00		
1.1.17	Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2-ух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы ЕКОFLAM	6 017,58	6 017,58	0,00	6 017,58	6 017,58	0,00	0,00			0,00							0,00	6 017,58	6 017,58



1.1.18	Модернизация котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Замена устаревших горелок на BLU 3000.1 PRE TC S4 прогрессивную в комплекте с модулятором с электронным управлением на базе Lamtec BT 320 фирмы EKOFLAM, Италия на котлах ДКВр 4/13 – 2шт и модуляционную газовую блочную горелку BLU5000.1 PRE TC S4 BT 320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM на ДКВр 6,5/13-1шт	2 287,33	2 287,33	0,00	2 287,33	2 287,33	0,00	0,00			2 287,33	2 287,33	0,00						0,00
1.1.19	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	2 094,66	2 094,66	0,00	2 094,66	2 094,66	0,00	0,00			0,00			2 094,66	2 094,66				0,00
1.1.20	Модернизация котельной №7. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=5,8 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы	7 000,00	7 000,00	0,00	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00			7 000,00	7 000,00	0,00						0,00

	типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 4000.1 PRE TC.																		
1.2.	<b>прибыль, направленная на инвестиции</b>	<b>10 684,01</b>	<b>10 684,01</b>	<b>0,00</b>	<b>10 684,01</b>	<b>10 684,01</b>	<b>0,00</b>	<b>989,41</b>	<b>989,41</b>	<b>0,00</b>	<b>65,17</b>	<b>65,17</b>	<b>0,00</b>	<b>9 592,84</b>	<b>9 592,84</b>	<b>0,00</b>	<b>36,59</b>	<b>36,59</b>	<b>0,00</b>
1.2.1.	Модернизация котельной №2. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой двух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM	989,41	989,41	0,00	989,41	989,41	0,00	989,41	989,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2-ух современных газовых горелок BLU 5000.1 PRE TC S4 BT320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM	2 211,59	2 211,59	0,00	2 211,59	2 211,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 175,00	2 175,00	0,00	0,00	36,59	36,59	0,00
1.2.3.	Модернизация котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Замена устаревших горелок на BLU 3000.1 PRE TC S4 прогрессивную в комплекте с модулятором с электронным управлением на базе Lamtec BT 320 фирмы EKOFLAM, Италия на котлах ДКВр 4/13 – 2шт и модуляционную газовую блочную горелку BLU5000.1 PRE TC S4 BT 320 (1200-5000 кВт), фирмы EKOFLAM на ДКВр 6,5/13-1шт	3 911,00	3 911,00	0,00	3 911,00	3 911,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,17	65,17	0,00	3 845,83	3 845,83	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.4.	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	3 572,01	3 572,01	0,00	3 572,01	3 572,01	0,00	0,00			0,00			3 572,01	3 572,01		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		
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		
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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>50 956,66</b>	<b>33 292,50</b>	<b>17 664,16</b>	<b>50 956,66</b>	<b>33 292,50</b>	<b>17 664,16</b>	<b>9 342,49</b>	<b>6 198,33</b>	<b>3 144,16</b>	<b>9 352,50</b>	<b>9 352,50</b>	<b>0,00</b>	<b>20 200,00</b>	<b>11 687,50</b>	<b>8 512,50</b>	<b>12 061,67</b>	<b>6 054,17</b>	<b>6 007,50</b>

## Отчет об исполнении инвестиционной программы

**АО «Энергоресурсы»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.								
1.1.2.								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.								
1.2.2.								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.								
1.3.2.								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
1.4.2.								
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м	2018		2018		1 200		
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	2018		2018		1 646		
Всего по группе 2								
						2 846	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 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	2016	2016	2018	2018	323	459	100 % выполнение*
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	2017	2017	2017	2017			
3.2.2	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	2018	2018	2018	2018	4 781	1 590	100 % выполнение*
3.2.4	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Sento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектро-снабжения котельной	2017	2017	2017	2017			
3.2.5	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Sento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектро-снабжения котельной	2017	2017	2017	2017			
<u>Всего по группе 3</u>						5 104	2 049	-
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								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
4.1.1.	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	2017	2017	2017	2017			
4.1.2.	Установка узла учета расхода газа на котельной № 8	2017	2017	2017	2017			
4.1.3.	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	2017	2017	2017	2017			
4.1.4.	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	2017	2017	2017	2017			
4.1.5.	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	2017	2017	2017	2017			
4.1.6.	Установка узла учета расхода газа на котельной №16	2017	2017	2017	2017			
4.1.7.	Установка узла учета расхода газа на котельной №23	2017	2017	2017	2017			
4.1.8.	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	2017		2018		550		
4.1.9.	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	2018		2018		550		
4.1.10.	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	2018		2018		950		
4.1.11.	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	2018		2018		550		
4.1.12.	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	2018		2018		550		
4.1.13.	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	2018		2018		550		
4.1.14.	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	2018		2018		550		

4.1.15	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	2018		2018		450		
4.1.16	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	2018		2018		450		
4.1.17	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	2018		2018		450		
4.1.18	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	2018		2018		450		
4.1.19	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	2018		2018		550		
4.1.20	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	2018		2018		450		
4.1.21	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	2018		2018		450		
4.1.22	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	2018		2018		550		
<u>Всего по группе 4</u>						8 050	0	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
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	2018		2018				Консервацию планировали произвести после строительства нового участка тепловой сети (п.2.1.1)
5.1.2	Котельная №10 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК- 4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	2018		2018				Консервацию планировали произвести после строительства нового участка тепловой сети (п.2.1.2)
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.								
5.2.2.								
<u>Всего по группе 5</u>								-
<u>ИТОГО по программе</u>						16 000	2 049	-

\* Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше/больше планируемых

