



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 ноября 2020 г.

№ 52/40

город Челябинск

### **О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 октября 2015 г. № 51/21**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Приказом Министра России от 13 августа 2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2020 г. № 52 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложение к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 октября 2015 г. № 51/21 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 2016-2020 гг.» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Куциц

Приложение  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 28 октября 2015 г. № 51/21  
(в редакции постановления Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 20 ноября 2020 г. № 52/40)

Таблица 1

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
АО «Челябоблкоммунэнерго» на 2016 - 2022 год**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Челябоблкоммунэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	454084, г.Челябинск, ул.Кожзаводская 2а
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2022 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер АО «Челябоблкоммунэнерго» Пасынков С.П.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (351) 791-05-09
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	454080, г.Челябинск, ул.С.Кривой, 75
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	28.10.2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8 (351) 232-32-32
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Верхнеуральского муниципального района; Администрация Нагайбакского муниципального района; Администрация Уйского муниципального района; Администрация Карталинского муниципального района; Администрация Кизильского сельского поселения Кизильского муниципального района; Администрация Увельского сельского поселения Увельского муниципального района; Администрация Брединского муниципального района; Администрация Чесменского сельского поселения Чесменского муниципального района; Администрация Симского городского поселения, Администрация Копейского городского округа; Администрация Варненского муниципального района; Администрация Магнитогорского городского округа; Администрация Долгодеревенского сельского поселения Сосновского муниципального района; Администрация Агаповского муниципального района; Администрация Нязепетровского муниципального района; Администрация Кунашакского муниципального района; Администрация Межозерного городского поселения Верхнеуральского муниципального района; Администрация Минярского городского поселения Ашинского муниципального района; Администрация Локомотивного городского округа; Администрация Еманжелинского городского поселения.
Местонахождение органа, согласовавшего	457670, Челябинская область, г. Верхнеуральск, ул. Еремина, 43;



инвестиционную программу	<p>457650, Челябинская область, Нагайбакский район, с. Фершампенуаз, ул. Карла Маркса, 53;  457350, Челябинская область, г.Карталы, ул.Славы, 4 А;  457610, Челябинская область, Кизильский район, с. Кизильское, пр.Бородулина, 2;  457000, Челябинская область, Увельский район, п. Увельский, ул. Советская, 9;  457310, Челябинская область, Брединский район, п. Бреды, ул. Ленина, 42;  457220, Челябинская область, Чесменский район, с. Чесма ул. Ленина д.73;  456618, Челябинская область, г. Копейск, ул.Ленина, 52;  455044, Челябинская область, г.Магнитогорск, пр.Ленина, 72  456510, Челябинская область, Сосновский район, с.Долгодеревенское, ул.50 лет ВЛКСМ, 17.  Челябинская область, Агаповский район, с. Агаповка, ул. Школьная, д. 47А.  456970, Челябинская область, г. Нязепетровск, ул. Свердлова, д. 6.  456730, Челябинская область, с. Кунашак, ул. Ленина, д. 103.  457390, Челябинская область, п. Локомотивный, ул. Мира, д. 60.  456580, Челябинская обл. г. Еманжелинск, ул. Чайковского, д.8</p>
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	<p>Заместитель Главы Верхнеуральского муниципального района по инженерному обеспечению, строительству и ЖКХ Мухутдинова В.Н.;  Первый заместитель главы Нагайбакского муниципального района по производственным вопросам И.А. Фахрутдинов;  И.о. Главы Карталинского муниципального района Ломовцев С.В.;  Глава Кизильского сельского поселения Калайтанов Л.Г.;  Глава Увельского сельского поселения Гаврюшин В.Ю.;  Глава Брединского муниципального района Воробьев С.М.;  Глава Чесменского сельского поселения Перчаткин С.В.;  Заместитель Главы Копейского городского округа по жилищно-коммунальным вопросам Заневский Ю.С.;  Глава Долгодеревенского сельского поселения Желтов А.С.;  Заместитель Главы Агаповского муниципального района Стрижов С.И.  Глава Нязепетровского муниципального района Селиванов В.Г.  Глава Кунашакского муниципального района Аминов С.Н.  Глава Локомотивного городского округа Мордвинов А.М.  Глава Еманжелинского городского поселения Хрулев А.Н.</p>
Дата согласования инвестиционной программы	25.08.2020 – 13.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	<p>Администрация Верхнеуральского муниципального района  тел: 8 (35143) 2-23-35,  e-mail: <a href="mailto:verhneuralsk@gov74.ru">verhneuralsk@gov74.ru</a>;  Администрация Нагайбакского муниципального района тел: 8 (351 57) 2–20–48,  e-mail: <a href="mailto:nagaybak.pom@mail.ru">nagaybak.pom@mail.ru</a>;  Администрация Уйского муниципального района  тел: 8 (35165) 3-10-62  e-mail: <a href="mailto:uyskiy@mail.ru">uyskiy@mail.ru</a>  Администрация Карталинского городского поселения  тел: 8 (35133) 2-18-85  e-mail: <a href="mailto:kartalyakgp@mail.ru">kartalyakgp@mail.ru</a>;  Администрация Кизильского сельского поселения:  тел: 8 (35155) 3-02-52;  e-mail: <a href="mailto:adm_kizil@mail.ru">adm_kizil@mail.ru</a>  Администрация Увельского сельского поселения:  тел.: 8 (35166) 3-13-44,  e-mail: <a href="mailto:uvel31344@mail.ru">uvel31344@mail.ru</a>  Администрация Брединского муниципального района  тел: 8 (35141) 3-40-58, 3-40-60  e-mail: <a href="mailto:bred@yandex.ru">bred@yandex.ru</a>;  Администрация Чесменского сельского поселения  тел.: 8 (35169) 2-12-47,  e-mail: <a href="mailto:Chesma_wilidg@mail.ru">Chesma_wilidg@mail.ru</a></p>

	<p>Администрация Симского городского поселения тел: 8 (35159) 79-0-80 e-mail: <a href="mailto:admsim@chel.surnet.ru">admsim@chel.surnet.ru</a></p> <p>Администрация Копейского городского округа тел: 8(35139) 40-505 e-mail: <a href="mailto:kopeysk@akgo74.ru">kopeysk@akgo74.ru</a></p> <p>Администрация Варненского муниципального района тел: 8 (35142) 2-14-78, e-mail: <a href="mailto:adm@varna74.ru">adm@varna74.ru</a></p> <p>Администрация Магнитогорского городского округа тел: 8 (3519) 28-84-55 e-mail: <a href="mailto:admin@magnitogorsk.ru">admin@magnitogorsk.ru</a></p> <p>Администрация Долгодеревенского сельского поселения тел. 8 (35144) 3-21-84, e-mail: <a href="mailto:sp.dolgoe@chelsosna.ru">sp.dolgoe@chelsosna.ru</a></p> <p>Администрация Агаповского муниципального района тел: 8 (351) 402-12-52, факс: 8 (351) 402-13-52, <a href="mailto:Agapovka74@mail.ru">Agapovka74@mail.ru</a></p> <p>Администрация Нязепетровского муниципального района тел: 8 (35156) 3-11-61, факс: 8 (35156) 3-18-44, <a href="mailto:priem@nzpr.ru">priem@nzpr.ru</a></p> <p>Администрация Кунашакского муниципального района тел: 8 (35148) 2-82-75, факс: 8 (35148) 2-83-53, <a href="mailto:kunashak@gov74.ru">kunashak@gov74.ru</a></p> <p>Администрация Еманжелинского городского поселения тел. 8 (35138) 2-44-04, e-mail: <a href="mailto:adm@emanjelinsk.ru">adm@emanjelinsk.ru</a></p>
--	---



**Инвестиционная программа  
АО «Челябкоммунэнерго»**  
(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на **2016 - 2022** годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (единица измерения)	Основные теплотехнические показатели					Итого	Пре-финансирование к 2016	Расходы на реализацию мероприятий в проточных счетах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет средств бюджета				
					Подключаемая нагрузка	Гкал/час	Диаметр подключаемых труб		Годовая реализация мероприятия			2016	2017	2018	2019	2020		2021	2022		
							мм	дюйм													
1					5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<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	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения прироста тепловой нагрузки	Подключение новых потребителей	Челябская область, г. Челябинск	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	0	2,6314		2017	2020	76 867,13	0,00	16 402,00	8 737,10	27 096,67			24 631,36		0,00	76 867,13
<b>1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей и целей подключения потребителей:</b>																					
<b>1.2.1. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Районная» г. Челябинск:</b>																					
1.2.1	1. от ТК-29 до ТК-21; 2. от ТК-21 до ТК-19	Подключение новых потребителей	Челябская область, г. Челябинск, ул. Энергетиков, 1	Диаметр трубопровода/ протяженность	Дюйм/ метров	300/406 300/409	400/406 400/409		2021	2021	43 650,00	0,00						43 650,00		0,00	43 650,00
<b>1.2.2. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:</b>																					
1.3.1	Реконструкция ЦТП №3 с целью замены сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, г. Челябинск, пр. Сава, 6/1	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	15,11	15,11		2019	2019	10 682,40	0,00			10 682,40					0,00	10 682,40
1.3.2	Реконструкция ЦТП №4 с целью увеличения установленной мощности до 20 Гкал/час, замены сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления	Подключение новых потребителей, замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, г. Челябинск, пр. Победы, 40А	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	8,94	19,591		2017	2017	20 590,60	0,00	20 590,60							0,00	20 590,60
1.3.3	Реконструкция ЦТП №5 с целью увеличения установленной мощности, замены сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления	Подключение новых потребителей, замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, г. Челябинск, пр. Коммунистический	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	14,77	17,83		2019	2019	14 463,48	0,00			14 463,48					0,00	14 463,48
1.3.4	Реконструкция ЦТП №9 с целью увеличения установленной мощности, замены сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления	Подключение новых потребителей, замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, г. Челябинск, ул. Железнодорожная, 4А	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	24,5	26		2019	2019	16 800,00	0,00			16 800,00					0,00	16 800,00
<b>Всего по группе 1.</b>											<b>183 053,61</b>	<b>0,00</b>	<b>36 992,60</b>	<b>8 737,10</b>	<b>69 042,55</b>	<b>0,00</b>	<b>68 281,36</b>	<b>0,00</b>	<b>120 517,13</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	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,2 МВт взамен существующей газовой котельной «РТП» с Чесма	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, Челябинский район, п. Чесма, ул. Ленина, 1	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	6,75	1,032		2017	Выполнено в 2017г.	6 643,52	0,00								0,00	6 643,52
2.2	Строительство пиковой котельной с установкой котлов КВГМ-7,56 в пристрое ЦТП-4 «Районной» котельной	Строительство нового объекта для устранения дефицита мощности тепловой энергии на территории котельной «Районной» котельной	Челябская область, г. Челябинск, пр. Победы, 40А	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	0	26		2017	2018	51 819,70	0,00	29 558,00	22 261,70						0,00	51 819,70
2.3	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 0,7 МВт с Уйское	Выполнение работ по замене котельной в связи с газификацией жилых домов	Челябская область, Уйский район, с. Уйское, ул. Строителей, 8А	Установленная теплотрассовая мощность	Гкал	0	0,602		2018	Выполнено в 2018г.	5 832,74	0,00		5 832,74						0,00	5 832,74
2.4	Устройство ЦТП-6 в помещении жилого дома №1 по ул. Ленина	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябская область, Верхнеуральский район, пгт. Межозерный, ул. Ленина, 1	Количество	шт.	0	1		2021	2021	4 093,20	0,00						4 093,20		0,00	4 093,20
2.5	Реконструкция существующей газовой котельной с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 6 МВт	Строительство дополнительного котла тепловой энергии. Котельная	Челябская область, ЗАТО Ломоносовский, ул. Строителей, 5	Установленная теплотрассовая мощность	МВт	0	6		2019	2020	17 079,48	0,00		1 990,80	15 088,38					0,00	17 079,48
<b>Всего по группе 2.</b>											<b>85 468,34</b>	<b>0,00</b>	<b>36 201,52</b>	<b>28 094,44</b>	<b>1 990,80</b>	<b>15 088,38</b>	<b>4 093,20</b>	<b>0,00</b>	<b>85 468,34</b>		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:</b>																					
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:</b>																					

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные потребности (пос. реализации)	Описание места расположения объекта	Ключевые технические характеристики						Год ввода реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	Про-финансировано к 2016	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Площадь помещений (м²)	Т.д. (м³)	Т.д. (м³)	Т.д. (м³)	Т.д. (м³)	Т.д. (м³)					2016	2017	2018	2019	2020			2021	2022
3.1.1	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Центральная»: 1. от ТК-1А до ТК-2 по ул. Привокзальная, 2. от ТК-1 до ТК-10 "Большинный городок", 3. от ТК-8 до ТК-13 по ул. 60 лет Октября, 4. по ул. Привокзальная, 5. по ул. Кирова	Замена изношенных участков тепловых сетей, с применением современной энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	Челябская область, Увельский район, п. Увельский, ул. Привокзальная 8	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	200/80 150/15 150/80	200/80 150/15 150/80	200/80 150/15 150/80	2017	2019	5 064,86	0,00	578,00	1 174,60	432,00	432,00	0,00	0,00				
3.1.2	Реконструкция надземного магистрального участка тепловых сетей от котельной «Черемушки» до Дома культуры, с Ду=400мм на Ду=250мм	Уменьшение диаметра магистрального участка тепловых сетей Ду=400 на Ду=250, с применением современной энергоэффективной тепловой изоляции	Челябская область, Брединский район, с. Бреды, ул. Миллиарская, 61Г	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	400/515	400/515	250/515	2017	2020	7 347,98	0,00	2 321,18	1 478,40	1 330,80	1 330,80	0,00	0,00				
3.1.3	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной «Центральная» ТК-259 до ТК-400 по ул. Росенская - Пионерская	Уменьшение диаметра магистрального участка тепловых сетей, с применением современной энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	Челябская область, Увельский район, с. Увельское, ул. Росенская, 1	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	350/465	350/465	250/440 200/125	2017	Выполнено в 2018г.	10 147,35	0,00	4 547,66		0,00	0,00	0,00	0,00				
3.1.4	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Рабочая»: 1. от ТК-17 до ТК-18; 2. от ТК-17 до ТК-18; 3. от ТК-24 до ТК-23 4. от ТК-5 до ТК-7 5. от ТК-29 до ТК-31 6. от ТК-19 до ЦТП-9 7. от Т-4 до ТК-5 8. от Т-4 до ТК-3	Замена изношенных участков тепловых сетей, с применением современной энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	Челябская область, г. Копейск, ул. Энергетиков, 1	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	250/200 400/140 300/135 500/212 300/128 700/30 400/80 350/276 500/232 700/100 200/ 500/100 300/150	250/200 400/140 300/135 500/212 300/128 700/30 400/80 350/276 500/232 700/100 200/ 500/100 300/150	250/200 400/140 300/135 500/212 300/128 700/30 400/80 350/276 500/232 700/100 200/ 500/100 300/150	2017	2022	139 683,87	0,00	9 482,53	28 850,13	19 418,22	42741	39192	0,00	0,00			
3.1.5	Реконструкция участка тепловых сетей по ул. Бр. Каширских от котельной №1 г. Каргалы	Замена изношенного участка тепловых сетей, с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	Челябская область, г. Каргалы, ул. Бр. Каширских, 14	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	250/180	250/180	250/180	2019	2019	1 239,25	0,00		634,31	604,95	604,95	0,00	0,00				
3.1.6	Реконструкция магистрального участка тепловой сети от котельной "Центральная" по ул. Первомайская	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	с. Еггуль, ул. Первомайская, 32	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	300/230	300/230	300/230	2020	2021	2 361,20	0,00		1 461,20	900,00		0,00	0,00				
3.1.7	Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Свердловская от ТК-41 до ТК-26	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	с. Кунашак, ул. Октябрьская и ул. Свердловская	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	300/110	300/110	150/110	2020	2022	1 318,29	0,00		439,43	439,43	439,43	0,00	0,00				
3.1.8	Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Восточной	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	с. Долгодеревковское, ул. Восточная	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	200/185	200/185	100/185	2020	2021	1 303,94	0,00		582,91	582,91	138,12	0,00	0,00				
3.1.9	Реконструкция магистрального участка тепловой сети по ул. Тельмана-Ленина	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	с. Октябрьское, ул. Тельмана-Ленина	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	200/365	200/365	200/365	2020	2021	1 834,04	0,00		1 472,62	361,42		0,00	0,00				
3.1.10	Реконструкция магистрального участка тепловой сети от котельной № 13	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	г. Копейск, ул. Бр. Голых, 5	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	200/200	200/200	250/200	2020	2020	5 916,46	0,00		5916			0,00	0,00				
3.1.11	Реконструкция магистрального участка тепловой сети от ТК-101 до ТК-106 по пер. Коммунальному	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой изоляции (ППУ)	с. Фаришмигулат, пер. Коммунальный	Диаметр трубопровода/ протяженность	Д/м	400/85 400/240 400/72	400/85 400/240 400/72	300/85 250/240 250/72	2020	2022	7 612,44	0,00		2 738,32	2 437,06	2 437,06	0,00	0,00				



№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные потребности (период реализации)	Описание и место реализации объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	Расходы на реализацию мероприятий в притоках, левый банк, руб. (с НДС)					Остаток финансирования в 2016	в т.ч. за счет средств областного бюджета			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Итого				2016	2017	2018	2019	2020			2021	2022	
						реализация мероприятия	реализация мероприятия														
1	3.1.12. Реконструкция магистральных участков тепловой сети от котельной № 1, 3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.1.12.	Реконструкция магистральных участков тепловой сети от котельной № 1, 3	Реконструкция участка тепловой сети с применением энергоэффективной тепловой	с. Кидальское, пер. Парковый и пер. Центральный	Диаметр трубопровода, протяженность	Д/м/м/м	250/255 300/233	250/255 300/233	2021	2022	444,00	0,00						180	264	0,00	0,00	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																					
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №1 с заменой 7 существующих водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на 3 водогрейных котла типа «RS-D3500»	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябинская область, Увельский район п.Увельский, ул.Привольная 8	Установленная тепловая мощность	МВт	10,41	10,5	2016	Выполнено в 2016г.	15 802,56	0,00								0,00	0,00	
3.2.2	Техническое перевооружение котельной №1 с заменой 5 существующих водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на 3 водогрейных котла типа «RS-D3500»	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябинская область, Кизильский район, с.Копельское, ул.Дружба, 20	Установленная тепловая мощность	МВт	9,3	10,5	2016	Выполнено в 2016г.	13 122,78	0,00								0,00	0,00	
3.2.3	Техническое перевооружение котельной «Центральная» с заменой существующих 3-х паровых котлов типа «ДКВР-6,5/13» и 2-х паровых котлов типа «ДЕ-25/13ГМ» на 3 водогрейных котла типа «RS-D3500»	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябинская область, Увельский район, с.Увельское, ул.Росейская, 9	Установленная тепловая мощность	МВт	52,78	10,5	2020	2020	27 178,08	0,00					27 178,08			0,00	0,00	
3.2.4	Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного водогрейного котла типа «RS-D4500» для нужд ГВС в водоснабжения в летний период	Списание физического износа водогрейного котлов. Для нужд ГВС в летний период	Челябинская область, Ашинский район, г.Сыра, ул.Пушкина, 1	Установленная тепловая мощность	МВт	34,9	39,9	2017	Выполнено в 2018г.	5 874,50	0,00		4 813,81	1 060,69						0,00	0,00
3.2.5	Техническое перевооружение котельной Червокульского ПНИ с заменой существующих 2-х котлов типа «ДКВР-4/13» на 2 водогрейных котла типа «КВ-ГМ - 0,75 - 95Н» с сетями ГВС	Замена физических и морально устаревшего оборудования	Челябинская область, Колыванский район, п.Черкукуль, ул.Лесная	Установленная тепловая мощность	МВт	8,6	1,5	2017	Выполнено в 2018г.	10 861,91	0,00		7 418,08	3 443,83						0,00	0,00
3.2.6	Техническое перевооружение котельной Магнитогорского ПНИ с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 0,86 Гкал/час для нужд горячего водоснабжения в летний период	Списание физического износа водогрейного котлов. Для нужд ГВС в летний период	Челябинская область, г.Магнитогорск, ул.Малиновая, 82	Установленная тепловая мощность	МВт	6,0	6,86	2018	Выполнено в 2018г.	852,22	0,00			852,22						0,00	0,00
3.2.7	Техническое перевооружение котельной «УЧХОЗ» с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 1 Гкал/час для нужд горячего водоснабжения в летний период	Консультационное соглашение от 30.12.2016. Для нужд ГВС в летний период	Челябинская область, Сосновский район, с.Долгодеревское, ул.Солнечная, 13	Установленная тепловая мощность	МВт	7,0	8	2018	2018	1 653,77	0,00			1 653,77					0,00	0,00	
3.2.8	Техническое перевооружение котельной «Центральная» с установкой 2-х водогрейных котлов «КВГМ 3.48-95Н»	Замена физических изношенного неэффективного котельного оборудования	Челябинская область, Нагайбакский р-он, с.Фершампет, пер.Коммунальный, 8	Установленная мощность котельной	шт.	0	2	2019	2019	8 977,20	0,00			8 977,20					0,00	0,00	
3.2.9	Техническое перевооружение котельной «Минералит» с заменой водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на три водогрейных котла типа «RS-D3000»	Замена физических изношенного неэффективного котельного оборудования	Челябинская область, Варненский район, с.Варна, ул.Спартак, 1	Установленная мощность котельной	МВт	8	7,74	2018	2018	16 774,37	0,00			1 512,37	7 631,00	7 631,00			0,00	0,00	
3.2.10	Реконструкция ЦТП № 2	Замена физических и морально устаревшего оборудования	г. Копейск, пр. Победы, 12а	Установленная тепловая мощность	Гкал	3	3	2020	2020	9 355,20	0,00				9 355,20				0,00	0,00	
3.2.11	Техническое перевооружение котельной «Районная» с заменой водогрейного котла марки «ПТВМ-30» на водогрейный котел марки «ПТВМ-30М»	Замена физического изношенного неэффективного котельного оборудования	г. Копейск, ул. Энергетиков, 1	Установленная тепловая мощность	шт.	1	1	2020	2020	18 000,00	0,00				18 000,00				0,00	0,00	
3.2.12	Реконструкция котельной №52 с заменой водогрейных котлов и увеличением мощности на 10 Гкал/час	Замена физических и изношенного неэффективного котельного оборудования, увеличение установочной мощности	г. Елаоведское, ул. Гайдара, 12	Установленная тепловая мощность	кал/час	1	1	2021	2021	36 000,00	0,00				36 000,00				0,00	0,00	
3.2.13	Техническое перевооружение котельной «Учхозбинат», с заменой 2-х водогрейных котлов марки «КВГМ-0,5-115Н»	Замена физических изношенного котельного оборудования	с. Варна, ул.Говорухина, 110	Количество	шт.	2	2	2021	2022	1 080,00	0,00					540	540		0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	в т.ч. по годам					Остаток финансирования по состоянию на 31.12.2016	в т.ч. за счет средств областного бюджета		
			Повышение мощности (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)		Значение параметра		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				2016	2017	2018	2019	2020			2021	2022
			Ед. изм.	Значение параметра	Ед. изм.	Значение параметра														
3.2.14	Техническое перевооружение котельной №3, с заменой 2-х водогрейных котлов марки КВГМ-3,48-95Н	с Октябрьское, ул.Набережная, 1	Количество	шт.	2	2	2022	2022	5 040,00	0,00	0,00	0,00	5040	0,00	0,00					
3.2.15	Техническое перевооружение котельной №3	г. Копейск, ул. Борьбы, д.52	Установленная теплопроизводительность	кВт/ч	10,43	10,43	2020	2020	17 523,00	0,00	17 523	0,00	0,00	0,00	0,00					
3.2.16	Техническое перевооружение котельной №4, с заменой 8-ми водогрейных котлов марки ТР-18	г. Копейск, ул.Чернышевского, 10А	Количество	шт.	8	8	2022	2022	4 500,00	0,00	0,00	0,00	4500	0,00	0,00					
3.2.17	Техническое перевооружение котельной №6, с установкой дополнительного водогрейного котла	Переключение потребителей тепловой энергии от котельной №8, в Стрелевском, ул. Троицкая, 3/1	Установленная теплопроизводительность	кВт/ч	12,47	12,47	2020	2020	3 600,00	0,00	3600	0,00	0,00	0,00	0,00					
3.2.18	Реконструкция котельной №13	г. Копейск, ул.Бр.Гомельных, 5	Количество	шт.	2	2	2022	2022	5 206,00	0,00	0,00	0,00	5208	0,00	0,00					
3.2.19	Техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-х водогрейных котлов марки ТР-18	г. Копейск, ул.Бр.Гомельных, 6	Количество	шт.	4	4	2021	2022	6 000,00	0,00	0,00	0,00	3000	0,00	0,00					
3.2.20	Реконструкция котельной №20	г. Копейск, ул.Учительская, 18а	Количество	шт.	1	1	2021	2021	13 800,00	0,00	0,00	0,00	13800	0,00	0,00					
<b>Всего по группе 3.</b>										<b>405 477,27</b>	<b>0,00</b>	<b>28 925,34</b>	<b>29 161,26</b>	<b>44 231,88</b>	<b>37 954,70</b>	<b>99 185,52</b>	<b>103 497,17</b>	<b>62 521,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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 теплоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Установленная мощность	кВт*	Число объектов	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам					Остаток финансирования по состоянию на 31.12.2016	в т.ч. за счет средств областного бюджета					
										Установленная мощность котельной	кВт	шт.	2016	2017			2018	2019	2020	2021	2022
4.1.1	Повышение энергоэффективности. Замена физических и инв. и энергосчетчиков	Челябинская область, г.Картала, ул.Бр.Кашириных, 14	Установленная мощность котельной	кВт	210	110	2017	2017	2 120,46	0,00	0,00	0,00	2 120,46	0,00	0,00						
4.1.2	Замена одного водогрейного котла типа КСВ-1,86 на водогрейный котел типа КВГМ-1,6-95Н в котельной №2	Челябинская область, г.Картала, ул.Галарина, 47	Установленная мощность котельной	кВт	4,877	4,175	2018	2018	2 722,26	0,00	2 722,26	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.1.3	Повышение энергоэффективности. Замена физических и инв. и энергосчетчиков	Челябинская область, с.Алаповка, ул.Шелавая, 35	Установленная мощность котельной	кВт	160	110	2018	2018	1 247,26	0,00	1 247,26	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.1.4	Замена (ремонт) теплообменника марки РР 31-105-1-Е	Челябинская область, г.Картала, ул.Галарина, 47	Количество	шт.	2	2	2017	2017	459,96	0,00	198,00	261,96	0,00	0,00	0,00						
							2018	2018	383,30	0,00	185,30	198,00	0,00	0,00							
							2019	2019	193,00	0,00	193,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.5	Ремонт тепловой изоляции участка тепловой сети Ду200мм по ул.Школьной	Челябинская область, г.Картала, ул.Галарина, д.55	Количество	шт.	1	1	2017	2017	29,30	0,00	29,30	0,00	0,00	0,00							
							2018	2018	42,00	0,00	42,00	0,00	0,00	0,00							
							2019	2019	28,80	0,00	28,80	0,00	0,00	0,00							
4.1.5	Замена сетевых насосов марки П. 32/140-1,5/2	Челябинская область, г.Картала, ул.Галарина, д.1	Количество	шт.	2	2	2018	2018	220,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00							
							2017	2017	36,50	0,00	26,50	0,00	0,00	0,00							
							2018	2018	219,66	0,00	172,66	47,00	0,00	0,00							
<b>Всего по группе 4.</b>										<b>405 477,27</b>	<b>0,00</b>	<b>28 925,34</b>	<b>29 161,26</b>	<b>44 231,88</b>	<b>37 954,70</b>	<b>99 185,52</b>	<b>103 497,17</b>	<b>62 521,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	



№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (кВт, реализация)	Описание и место расположения объекта	Одноразовые технико-экономические показатели					Годовая реализация мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого профинансировано к 2016	в т.ч. за годы					Остаток финансирования решения	в т.ч. за счет планов финансирования		
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Итого реализация мероприятия				2016	2017	2018	2019	2020			2021	2022
						реализация мероприятия	план													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.1.6	Ремонт тепловой изоляции дымоходной трубы	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	г. Бурнуевский район, п. Карагайский мпг, Карагайский бор д.10	Количество шт.	шт.	1	1	2017	Выполнено в 2017г.	33,35	0,00	33,35							0,00	0,00
4.1.7	Замена расширительных насосов марки TOP-S 30/4	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Верхнеуральский район, п. Карагайский мпг, Карагайский бор д.6	Количество шт.	шт.	1	1	2018	2018	80,00	0,00								0,00	0,00
4.1.8	Замена сетевого насоса G-52 м3/ч, H=34м в ст.	Комплексное согласование	Челябская область, Верхнеуральский район, п. Карагайский мпг, Карагайский бор д.6	Количество шт.	шт.	1	1	2018	2018	147,50	0,00								0,00	0,00
4.1.8	Замена подпиточного насоса G=5 м3/ч, H=32м в ст.	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, г. Каргалы, ул. Каргалова, д.37-А.	Количество шт.	шт.	1	1	2019	2019	33,60	0,00				33,60				0,00	0,00
4.1.9.1	Модернизация котельной с заменой (установкой) котлов	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, ул. Каргалова, д.37-А.	Количество шт.	шт.	1	1	2019	2019	964,38	0,00				964,38				0,00	0,00
4.1.9.2	Модернизация котельной с заменой (установкой) котлов с автоматикой	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, ул. Железнодорожная, д.65-Б.	Количество шт.	шт.	3	3	2019	2021	8 640,00	0,00				2 551,80	3 088,20	3 000,00		0,00	0,00
4.1.10.1	Реконструкция участков тепловых сетей с применением изоляции из ППУ по ул. Железнодорожная	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, ул. Железнодорожная, д.65-Б.	Диаметр трубопровода/ протяженность	м/метр	100/80	100/80	2019	2020	988,80	0,00				345,60	643,20			0,00	0,00
4.1.10.2	Модернизация котельной с заменой сетевых насосов типа Wilo Stomoline-II 32/170-54/2 с частотным регулятором	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, ул. Калмыкова, д.9.	Количество шт.	шт.	2	2	2018	2018	224,08	0,00			224,08					0,00	0,00
4.1.10.2	Модернизация котельной с заменой автоматики	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, пер. Кочевный, д.5-К.	Количество шт.	шт.	1	1	2020	2020	1 988,76	0,00				171,60	1 021,20	795,96		0,00	0,00
4.1.11	Модернизация котельной с заменой сетевого насоса типа Wilo Stomoline-II 32/160-1,1/2 с частотным регулятором	Замена физических и изношенных элементов теплового оборудования	Челябская область, г. Каргалы, пер. Кочевный, д.5-К.	Количество шт.	шт.	2	2	2021	2021	228,00	0,00						228,00		0,00	0,00
4.1.12	Замена (установка) электрокотлов, мощностью 0,1МВт	Комплексное согласование №1 от 09.12.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Советская, д.89-Б.	Количество шт.	шт.	3	3	2018	2022	184,13	0,00				61,75				0,00	0,00
4.1.13	Замена сетевого насоса типа «scairéla»NM 40/16CE насоса типа Grundfos JP Basic 3	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Советская, д.89-Б.	Количество шт.	шт.	1	1	2020	2020	24,43	0,00			24,43					0,00	0,00
4.1.13	Замена водогрейного котла типа «KB/TM-0,5-115H»	Комплексное согласование №1 от 16.11.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 9б.	Количество шт.	шт.	2	2	2018	2021	1 345,41	0,00				624,09			721,32	0,00	0,00
4.1.13	Замена водогрейного котла типа «KB-TM-0,5-50-125	Комплексное согласование №1 от 16.11.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 9б.	Количество шт.	шт.	3	3	2018	2022	68,72	0,00			19,47		23,31		25,94	0,00	0,00
4.1.13	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Школьная ДУ-76 мм-122 м	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 9б.	Количество км	км	0,122	0,122	2018	2018	408,04	0,00			408,04					0,00	0,00
4.1.13	Замена рециркуляционного насоса Vorteks HZ801	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 9б.	Количество шт.	шт.	1	1	2018	2018	15,57	0,00			15,57					0,00	0,00
4.1.13	Замена водогрейного котла типа «KB-TM-0,5-115H»	Комплексное согласование №2 от 16.11.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 33В	Количество шт.	шт.	2	2	2019	2021	1 369,40	0,00				648,08			721,32	0,00	0,00
4.1.14	Замена сетевого насоса типа «scairéla»NM 40/16CE	Комплексное согласование №2 от 16.11.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 33В	Количество шт.	шт.	3	3	2018	2021	185,02	0,00				61,75			68,72	0,00	0,00
4.1.14	Замена водогрейного котла типа «KB/TM-0,5-115H»	Комплексное согласование №1 от 16.11.2016г.	Челябская область, Варненский р-он, п. Лыноворова, ул. Школьная 33В	Количество шт.	шт.	2	2	2018	2020	1 287,90	0,00				604,04			683,86	0,00	0,00
4.1.15	Замена подпиточного насоса типа Grundfos YPERUPS-25-60	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Бредский р-он, п. Бреды, ул. Артема, 11	Количество шт.	шт.	1	1	2020	2020	15,37	0,00						15,37		0,00	0,00
4.1.16	Замена теплообменника водогрейного котла типа «Шима-100»	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Бредский р-он, п. Бреды, ул. Мира, 9	Количество шт.	шт.	1	1	2019	2019	69,13	0,00				69,13				0,00	0,00
4.1.17	Замена теплообменника водогрейного котла типа «Шима-100»	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Бредский р-он, п. Бреды, ул. Ауродо-нак, 42	Количество шт.	шт.	1	1	2019	2019	69,13	0,00				69,13				0,00	0,00
4.1.18	Замена подпиточного насоса типа Grundfos YPERUPS-25-60»	Замена физического и изношенного оборудования	Челябская область, Бредский р-он, п. Бреды, ул. Мира, 11 (МКОУ СОИ)	Количество шт.	шт.	1	1	2020	2020	15,37	0,00						15,37		0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные показатели (в т.ч. реализация)	Описание в месте расположения объекта	Основные количественные характеристики						Итого	Про-финансировано к 2016	Расходы на реализацию мероприятий и проектных работ, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет пазы по-исключе-ние			
				Площадь застройки (м²)	Объем застройки (м³)	Протяженность (км)	Застройка (назначение)		Год начала реализации мероприятия			Год окончания реализации мероприятия	2016	2017	2018	2019			2020	2021	2022
							реализация мероприятия	реализация мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
4.1.19	Замена теплообменника водогрейного котла типа «Шима-100»	шт	1	1	шт	1	1	2019	2019	69,13	0,00				69,13				0,00	0,00	
4.1.20	Реконструкция системы отведения дымовых газов от водогрейного котла КВ-395 №4, включающая в себя демонтаж существующей металлической дымовой, строительство и монтаж нового газовоздушного газохода	шт.	1	1	шт.	1	1	2018	2018	472,00	0,00								0,00	0,00	
	Замена сетевого насоса типа «ДЛ15-71» на типа «ДЛ20-50»	шт.	3	3	шт.	3	3	2019	2021	756,40	0,00				240,00	252,00	264,40		0,00	0,00	
	Замена подпиточного насоса №1 типа «К-20/30»	шт.	1	1	шт.	1	1	2019	2019	18,00	0,00				18,00				0,00	0,00	
	Замена насоса ГВС №3 К80-50-200	шт.	1	1	шт.	1	1	2019	2019	38,00	0,00				38,00				0,00	0,00	
4.1.21	Замена бак подпиточной воды У=10м3	шт.	1	1	шт.	1	1	2019	2019	60,20	0,00				60,20				0,00	0,00	
	Замена тепловой изоляции из минераловаты на тепловую изоляцию из ППУ от котельной трубопроводов тепловых сетей и ГВС	м	250,80 200,40 150,40	250,80 200,40 150,40	шт.	1	1	2019	2021	406,40	0,00				102,00	152,40	152,00		0,00	0,00	
	Замена подпиточного насоса №3 типа «К100-80-160»	шт.	1	1	шт.	1	1	2020	2020	48,00	0,00					48,00			0,00	0,00	
	Реконструкция здания котельной на «Верхней зоне»	шт.	1	1	шт.	1	1	2021	2021	2.438,35	0,00						248		0,00	0,00	
4.1.22	Замена насоса рециркуляции №3 водогрейного котла типа «ПТВМ-30» на ДЛ15-50	шт.	1	1	шт.	1	1	2018	2018	141,60	0,00				141,60				0,00	0,00	
	Замена насоса циркуляции ГВС типа «Д-520-50УХД4»	шт.	2	2	шт.	2	2	2018	2019	398,60	0,00				206,60	192,00			0,00	0,00	
	Замена регулятора давления газа типа «РДГ150Н»	шт.	1	1	шт.	1	1	2018	2018	53,10	0,00				53,10				0,00	0,00	
	Замена вала с рабочим колесом на сетевом насосе №3 типа «ДЛ250х63»	шт.	1	1	шт.	1	1	2019	2019	50,00	0,00					50,00			0,00	0,00	
4.1.23	Замена насоса рециркуляции ГВС №2 К-100-65-200	шт.	1	1	шт.	1	1	2019	2019	54,00	0,00				54,00				0,00	0,00	
	Замена насоса исходной воды К-100-65-250	шт.	1	1	шт.	1	1	2020	2020	54,00	0,00					54,00			0,00	0,00	
	Замена блоков газовых клапанов (2шт) типа «КПГЭ-200» на блоки газовых клапанов на типа «ВН-8Н-1»	шт.	2	2	шт.	2	2	2020	2020	287,70	0,00					287,70			0,00	0,00	
	Замена регулирующей системы дымооса типа «ДН - 15,5» на «Е-V8Н-110Т4» и дутьевого вентилятора типа «ВДН-11,2» на «ЕУ8(Р-055Т4» на водогрейного котла ПТВМ -30 ст.№2 на частотные регуляторы	шт.	2	2	шт.	2	2	2021	2021	516,00	0,00						516,00		0,00	0,00	
4.1.23	Реконструкция участка тепловой сети по ул. 1 Мая	Дл/км	1000,112 500,087	1000,112 500,087	шт.	1	1	2019	2019	3.316,08	0,00				3.316,08				0,00	0,00	
	Замена водогрейного котла типа «КВМ-2,32-051Н» с насосом рециркуляции типа «Wilo»PR-50/130-2,22	шт.	1	1	шт.	1	1	2021	2021	2.651,45	0,00						2.651,45		0,00	0,00	
	Замена подпиточных насосов типа "Saiprad" МХ NM 404E-2шт	шт.	1	1	шт.	1	1	2022	2022	61,91	0,00							61,91	0,00	0,00	
	Реконструкция участков тепловой сети от котельной "Коммунальщик"	метров	10050 10050 12550 12550 10090 10090 15050 20045 20045 20030	10050 10050 12550 12550 10090 10090 15050 20045 20045 20030	шт.	3	3	2019	2022	1.326,00	0,00				480,00	258,00	294,00		294,00	0,00	0,00
4.1.23	Замена сетевого насоса №6 «NB-65-200/190», Замена под насоса №1 «МН 1804-IE3-400-50-2В», Замена под насоса №1 «МН 1804-IE3-400-50-2В»	шт.	3	3	шт.	3	3	2019	2020	96,00	0,00				48,00	48,00			0,00	0,00	





№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (млн рублей)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Итого	Выходы на реализацию мероприятий в притоках тепла, тыс. руб. с НДС						Итого в т.ч. за счет средств областного бюджета					
				Площадь помещений, кв. м	Ид. итм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия		2016	2017	2018	2019	2020	2021		2022				
																	5	6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.1.34	«Реконструкция ограждения территории и системы антитеррористической защиты котельной «Центральная»	Постановление №458 Правительства РФ от 5 мая 2012 г. «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК»	г. Верхуральск, ул. Первомайская, д.83	Количество	объект	1	1	2021	2021	1 200,00	0,00						1200		0,00	0,00
4.1.35	«Реконструкция ограждения территории и системы антитеррористической защиты котельной «Центральная»	ТЭК»	с. Чесма, ул. Шельская, д.3	Количество	объект	1	1	2022	2022	517,00	0,00							517	0,00	0,00
4.1.36	«Замена сетевых насосов «Д-315-71» на «Wilo» с частотными преобразователями в котельной «Центральная»	Замена физических изношенных оборудования	г. Верхуральск, ул. Первомайская, д.83	Количество	шт.	3	3	2021	2021	4 380,00	0,00						4380		0,00	0,00
<b>Всего по группе 4.</b>								<b>106 318,78</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 765,58</b>	<b>7 603,68</b>	<b>10 205,65</b>	<b>24 522,09</b>	<b>27 508,73</b>	<b>33 713,06</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Итого по программе</b>								<b>780 318,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>28 925,34</b>	<b>105 120,95</b>	<b>88 667,09</b>	<b>119 193,70</b>	<b>138 795,99</b>	<b>203 380,45</b>	<b>96 234,47</b>	<b>0,00</b>	<b>120 517,13</b>

Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения  
5.1. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения  
5.2. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения









№ п/п		Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финансировано к 2016 г.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										Остаток финансирования	в т.ч. за счет гранты и прочие источники
							в т.ч. по годам											
							2017	2018	2019	2020					2021			
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
3.2.5	2	Техническое перевооружение котельной Черкасского ПНИ с заменой существующих 2-х котлов типа «ДКВР-4/13» на 2 водогрейных котла типа «КВ-ГМ-0,75-95Н» с сетями ГВС	2017	Выполнено в 2018г.	10 861,83	7 418,00	3 443,83											
3.2.6		Техническое перевооружение котельной Магнитогорского ПНИ с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 0,86 Гкал/час для нужд теплоснабжения в летний период	2018	Выполнено в 2018г.	852,22		852,22											
3.2.7		«УЧХОЗ» с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 17 Гкал/час для нужд горячего водоснабжения в летний период	2018	Выполнено в 2018г.	1 653,77		1 653,77											
3.2.8		Техническое перевооружение котельной «Центральная» с установкой 2-х водогрейных котлов «КВГМ-3,48-95Н»	2019	Выполнено в 2019г.	7 481,00		7 481,00											
3.2.9		Техническое перевооружение котельной «Миротрой» с заменой водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на три водогрейных котла типа «RS-D3500»	2018	Выполнено в 2018г.	16 800,00		1 538,00	7 631,00	7 631,00									
3.2.10		Ремонт котельной ЦТП № 2	2020	2020	7 796,00			7 796,00										
3.2.11		«Техническое перевооружение котельной «Рабочая» с заменой водогрейного котла марки «ПТВМ-30» на водогрейный котел марки «ПТВМ-30М»	2020	2020	18 000,00			18 000,00										
3.2.12		№52 с заменой водогрейных котлов и увеличение мощности на 10 Гкал/час. г. Елабужский, ул. Гагарина, 12	2021	2021	36 000,00								30 605,04					
3.2.13		«Техническое перевооружение котельной «Учеббинат» с заменой 2-х водогрейных котлов марки «КВГМ-0,5-115Н» с. Варяга, ул. Говорухова, 110	2021	2021	1 080,00								540,00					
3.2.14		«Техническое перевооружение котельной №3 с заменой 2-х водогрейных котлов марки «КВГМ-3,48-95Н» с. Октябрьское, ул. Набережная, 1	2022	2022	5 040,00									5 040,00				
3.2.15		«Техническое перевооружение котельной №3, г. Копейск, ул. Борьбы, 52	2020	2020	15 000,00				15 000,00									
3.2.16		«Техническое перевооружение котельной №4 с заменой 8-ми водогрейных котлов марки «НР-18» г. Копейск, ул. Чернышевского, 18 (г. Огерева)	2022	2022	4 500,00										4 500,00			
3.2.17		«Техническое перевооружение котельной №6 с установкой дополнительного водогрейного котла, г. Копейск, ул. Старошаинский, ул. Трошкова, 3/1	2020	2020	3 600,00				3 600,00									
3.2.18		«Техническое перевооружение котельной №13 (г. Огерева), г. Копейск, ул. Бр. Гожских, 5	2022	2022	5 208,00										5 208,00			
3.2.19		«Техническое перевооружение котельной №15 с заменой 4-х водогрейных котлов марки «НР-18», г. Копейск, ул. Борьбы, 33А	2021	2022	6 000,00								3 000,00		3 000,00			
3.2.20		Ремонт котельной №20 г. Копейск, ул. Учительская, 18А	2021	2021	13 800,00								3 800,00		10 000,00			
<b>Всего по группе 3.</b>					<b>390 442,08</b>	<b>28 925,34</b>	<b>19 678,67</b>	<b>44 257,53</b>	<b>36 458,52</b>	<b>7 631,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 000,00</b>	<b>82 472,45</b>	<b>0,00</b>	<b>25 526,96</b>	<b>77 970,20</b>	<b>62 521,41</b>	<b>0,00</b>

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателя эффективности работ по теплообеспечению, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения







Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																				
№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финан-сировано к 2016	в т.ч. по годам						2022	Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение						
						2020									2021					
						2017	2018	2019	I	II	III				IV	I	II	III	IV	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.1.25	Реконструкция участка тепловой сети от котельной "Центральная" г. Налестровск	2019	2022	1 593,60				128,40				422,40				276,00	766,80			
4.1.26	Реконструкция участка тепловой сети от котельной "Центральная" пгт. Межгорный	2020	2022	11 256,08								5 192,86				2 447,02	3 616,20			
4.1.27	Реконструкция участка тепловой сети от котельной "Заводская"	2020	2022	7 664,89								2 285,69				2 689,60	2 689,60			
4.1.28	Реконструкция участков тепловых сетей и сетей ГВС от котельной "Центральная"	2019	2022	15 181,20								9 713,20				1 719,60	3 746,40			
4.1.29	Реконструкция участков тепловых сетей и сетей ГВС от котельной п. Советов	2021	2021	2 464,80												2 464,80				
4.1.30	Мероприятия по улучшению технологического состояния объекта Соглашения - котельная, расположенная по адресу с. Позовинское	2021	2 022,00	3 450,00												480,00	2 970,00			
4.1.31	Мероприятия по улучшению технологического состояния объекта Соглашения - тепловые сети от котельной №52 и котельной №26, расположенные по адресу: г. Еланский	2021	2021	18 164,40													18 164,40			
4.1.32	Замена сетевого насоса паружного контура "Wilo WL100/270-15/4 на "Wilo WL 800/165-22/4 в котельной "31 квартал" г. Еланский, ул. Шоссейная, 36	2021	2021	348,00													348,00			
4.1.33	Реконструкция системы электроснабжения электролинейного обслуживания в котельной №3 "Центральная" с. Долголенское, ул. Ленина, 386	2021	2021	444,79													444,79			
4.1.34	Реконструкция ограждения территории и системы вентиляции котельной "Центральная" г. Выхватальск, ул. Пешкомыльская, д. 83	2021	2021	1 200,00												1 200,00				
4.1.35	Реконструкция ограждения территории и системы вентиляции котельной "Центральная" с. Чесма, ул. Школьная, д. 3	2021	2021	516,00												516,00				
4.1.36	Замена сетевого насоса гуд-гуд-170 в «Wilo» с частотными преобразователями в котельной «Центральная» г. Выхватальск, ул. Пешкомыльская, д. 83	2021	2021	4 380,00												4 380,00				
<b>Всего по группе 4.</b>				<b>102 912,89</b>	<b>0,00</b>	<b>2 765,61</b>	<b>9 724,64</b>	<b>9 313,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>28,80</b>	<b>22 297,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>516,00</b>	<b>25 069,70</b>	<b>33 196,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>120 517,13</b>
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения</b>				<b>737 204,62</b>	<b>28 925,34</b>	<b>95 638,38</b>	<b>68 552,01</b>	<b>114 395,14</b>	<b>22 719,38</b>	<b>0,00</b>	<b>5 028,80</b>	<b>104 770,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33 674,32</b>	<b>167 783,10</b>	<b>95 717,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>120 517,13</b>
<b>ИТОГО по программе</b>				<b>737 204,62</b>	<b>28 925,34</b>	<b>95 638,38</b>	<b>68 552,01</b>	<b>114 395,14</b>	<b>22 719,38</b>	<b>0,00</b>	<b>5 028,80</b>	<b>104 770,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33 674,32</b>	<b>167 783,10</b>	<b>95 717,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>120 517,13</b>

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 АО «Челяблкоммунэнерго»

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т. ч. по годам реализации						
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
					6	7	8	9	10	11	12
<b>1.1 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения прироста тепловой нагрузки в г. Копейске</b>											
1	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	108,04	142,53	108,04	108,04	121,912	121,912	137,836	142,536	142,53
<b>1.1.1 Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Районная» г. Копейск: от ТК - 29 до ТК-21; от ТК-21 до ТК - 19 г. Копейск, ул. Энергетиков, 1</b>											
1	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	108,04	142,536	108,04	108,04	121,912	121,912	137,836	142,536	142,536
2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	816,3	367,2	816,3	816,3	816,3	816,3	367,2	367,2	367,2
<b>1.3.1 Реконструкция ЦТП №3. г. Копейск, пр. Славы 6/1 (ВЫПОЛНЕНО в 2019г.)</b>											
1	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс.кВт-ч/год	706,32	706,32	706,32	706,32	706,32	580,7	580,7	580,7	580,7
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	0	60	65	70	0	5	10	15
<b>1.3.2. Реконструкция ЦТП №4 с целью увеличения установленной мощности до 20 Гкал/час, заменой сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления. г. Копейск, пр. Победы, 40А (ВЫПОЛНЕНО в 2017г.)</b>											
1	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс.кВт-ч/год	235,44	193,6	235,4	235,4	193,6	193,6	193,6	193,6	193,6
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	8,94	19,6	8,94	11,151	15,791	19,6	19,6	19,6	19,6
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	0	5	10	15	20	25
<b>1.3.3. Реконструкция ЦТП №5 с целью увеличения установленной мощности, заменой сетевых насосов, бойлеров, автоматики управления. г. Копейск, пр. Коммунистический. (ВЫПОЛНЕНО в 2019г.)</b>											
1	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс.кВт-ч/год	470,88	387,2	470,9	470,9	470,9	387,2	387,2	387,2	387,2
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	14,77	16,93	14,77	14,77	14,77	15,37	16,93	16,93	16,93
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало	%	50	0	50	55	60	0	5	10	15



реализации Инвестиционной программы											
<b>1.3.4. Реконструкция ЦТП № 9. г. Копейск, ул. Железнодорожная, 4А (ВЫПОЛНЕНО в 2019г.)</b>											
1	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс.кВт-ч/год	706,3	580,7	706,3	706,3	706,3	706,3	580,7	580,7	580,7
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	15,11	16,91	15,11	15,11	15,11	15,11	16,91	16,91	16,91
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	91	92	92	5	10	15
<b>2.1. Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,2 МВт взамен существующей газовой котельной «РТП», Чесменский район. п. Чесма, ул. Ленина, 1Д (ВЫПОЛНЕНО в 2017г.)</b>											
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	75,06	37,9	75,06	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	160,35	158	160,35	158	158	158	158	158	158
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85	0	85	0	5	10	15	20	25
<b>2.2. Строительство пиковой котельной с установкой 4-х котлов КВГМ-7,5б в пристрое ЦТП г. Копейск, пр. Победы, 40А (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)</b>											
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал		30			30	30	30	30	30
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал		158			158	158	158	158	158
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		24			24	24	24	24	24
<b>2.3. Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 0,7 МВт. с. Уйское, по ул. Строителей, 8А (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)</b>											
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал		30			30	30	30	30	30
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал		158,6			158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0,6			0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
<b>2.4. Устройство ЦТП-6. Верхнеуральский район, пгт. Межозерный, ул.Ленина, 1</b>											
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	30	30					30	30	25
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65	65					65	70	5
<b>2.5. Реконструкция существующей газовой котельной с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 6 МВт, расположенной по адресу: ЗАТО Локомотивный, ул. Строителей, 5 (ВЫПОЛНЕНО в 2020г.)</b>											
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5					160,5	160,5	160,5
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	20,94	20,94					20,94	20,94	20,94







	процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	48	60	57	54	51	51	45	40
2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	101 681 17,17	101 681 17,17	101 681 17,17	101 487 17,13	101 262 17,1	101 038 17,06	101 038 17,06	100 751 17,0	100 751 17,0
<b>3.1.5. Реконструкция магистрального участка тепловой сети по ул. Бр. Кашириных от котельной №1. г.Карталы, ул. Бр. Кашириных, 14г</b>											
1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3497	3497				3497	3461	3424	3424
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	45	45				45	20	0	4
<b>3.1.6. Реконструкция магистрального участка тепловой сети по ул. Первомайская от котельной «Центральная». с. Еткуль, ул. Первомайская, 28</b>											
1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3 765	3 765				3 661	3 650	3 640	3 640
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	60				60	10	0	0
<b>3.1.7. Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Октябрьская и ул. Свердлова в с. Кунашак</b>											
<b>3.2.19. Техническое перевооружение котельной №2, с заменой 2-х водогрейных котлов марки "КВ-2/95" ст.№2,3 с. Кунашак, ул. Пионерская, 71</b>											
<b>3.1.33. Замена сетевого насоса "Д315-50А" на "Wilo IL 80/200-22/2 в котельной №2 с. Кунашак, ул. Пионерская, 71</b>											
1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 732,5	1 732,5				1 732,5	1 606,5	1 568,5	1 568,5
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	55	55				55	30	0	4
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,79	162,79				162,79	162,79	162,79	162,7
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	62	62				62	65	70	0
<b>3.1.8. Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Восточная в с. Долгодеревенское</b>											
1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4 881	4 881				4 881	4 788	4 691	4 691
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	70				70	30	0	4
<b>3.1.9. Реконструкция магистрального участка тепловых сетей по ул. Тельмана-Ленина в с. Октябрьское.</b>											
<b>3.2.14. Техническое перевооружение котельной №3, с заменой 2-х водогрейных котлов марки "КВГМ-3,48-95Н" в с. Октябрьское.</b>											
1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4 457	4 457				4 457	4 328	4 328	4 328
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	50	50				50	0	4	8
3	Удельный расход условного топлива на выработку	кг.у.т./Гкал	165,58	165,58				165,58	165,58	165,58	165,4







1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	39,94	36,75	39,94	36,75	39,94	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ*	161,62	158	161,62	158	158	158	158	158	158	158	158
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80	0	80	0	40	0	5	10	15	20	20
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	169 4,2	169 4,2	230 5,6	169 4,2	230 5,6	169 4,2	169 4,2	169 4,2	169 4,2	169 4,2	169 4,2

**3.2.6. Техническое перевооружение котельной МПНИ с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 0,86 Гкал/час для нужд ГВС в летний период. г. Магнитогорск, ул. Малиновая, 8/2 (ВЫПОЛНЕНО в 2018 году)**

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	26,9	26,5	26,9	26,5	26,9	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ*	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	40	50	40	50	45	50	50	50	50	52	54

**3.2.7. Техническое перевооружение котельной "УЧХОЗ" с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 1Гкал/час для нужд ГВС в летний период. (ВЫПОЛНЕНО в 2018 году)**

**4.1.22. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной и оборудования и тепловых сетей. Сосновский район, с. Долгодеревенское, ул. Солнечная, 13**

1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47	30,47
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ*	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	50	20	50	55	60	40	40	45	20	25	25
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	893 11,13	1434 11,13	893 11,13	1434 11,13	893 11,13	1434 11,13	1434 11,13	1434 11,13	1434 11,13	1434 11,13	1434 11,13

**3.2.8. Техническое перевооружение котельной "Центральная" с установкой 2-х водогрейных котлов "КВГМ 3,48-95Н" Нагайбакский р-он, с. Фершампенуаз, пер. Коммунальный, 8 (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)**

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	44,7	38	44,7	38	44,7	38	38	38	38	38	38
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал т.у.т./МЗ*	159	158	159	158	159	158	158	158	158	158	158
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	0	70	75	75	0	0	5	10	15	15

**3.2.9. Техническое перевооружение котельной "Микрорайон" с заменой водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на три водогрейных котла типа «RS-D3500»**







	процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	70	70	70	30	35	40
<b>3.2.16. Техническое перевооружение котельной №4, с заменой 8-ми водогрейных котлов марки "НР-18" . г. Копейск, ул. Чернышевского, 10А</b>									
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,5			170,5	170,5	170,5	170
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75	75		75	80	40	0
<b>3.2.17. Техническое перевооружение котельной №6, с установкой дополнительного водогрейного котла г. Копейск, п. Старокамышенск, ул. Троицкая, д.3/1</b>									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,47	10,47		10,47	12,47	12,47	12,47
<b>3.2.18. Реконструкция котельной №13. г. Копейск, ул. Бр.Грожевых, 5</b>									
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,5	170,5		170,5	170,5	170,5	170
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	70		70	30	35	40
<b>3.2.19.техническое перевооружение котельной №15, с заменой 4-х водогрейных котлов марки "НР-18" г. Копейск, ул. Борьбы, д.33А</b>									
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,5	170,5		170,5	170,5	170,5	170
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	70		70	80	40	0
<b>3.2.20. Реконструкция котельной №20. г. Копейск, ул. Учительская, 18а</b>									
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,5	170,5		170,5	170,5	0	0
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70	70		70	30	0	5
<b>4.1.1.Замена 2-х сетевых насосов типа 1Д315-71 на 2-а насоса типа ДАВ НКМ-Г 150-400 в котельной №1. г.Карталы, ул. Бр.Кашириных, 14 (ВЫПОЛНЕНО в 2017 году)</b>									
<b>4.1.2. Замена одного водогрейного котла типа КСВ-1,86 на водогрейный котел типа КВ-ГМ-1,16-95Н в котельной №2 г.Карталы, ул. Гагарина, 47 (ВЫПОЛНЕНО в 2018 году)</b>									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	35,33	27,6	35,33	27,6	27,6	27,6	27,6
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	161,96	158	161,96	161,96	158	158	158
		т.у.т./м3*	-	-	-	-	-	-	-
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	45	92	70	60	45	45
<b>4.1.3. Замена сетевого насоса типа 1Д800-56 на 2-а насоса типа ДАВ КДН-100-250-230 в котельной "Центральная" . с. Агаповка, ул. Школьная, 35 (ВЫПОЛНЕНО в 2018 году)</b>									
1	Удельный расход электрической энергии на	кВт-ч/Гкал	36,82	37,0	42,52	42,52	37,0	37,0	37,0











2	процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	40	20	40	45	50	20	25	30	35
<b>4.1.17. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Брединский район, с. Бреды, ул. Аэродромная, 42 (МКОУ СОШ№2) (ВЫПОЛНЕНО в 2019г.)</b>										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	161	160,9	161	161	161	161	160,9	160,9	160,9
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	40	20	40	45	50	20	25	30	35
<b>4.1.18. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Брединский район, с. Боровое, ул. Мира, 11 (МКОУ СОШ) (ВЫПОЛНЕНО в 2020г.)</b>										
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	40	20	40	40	40	20	25	30	35
<b>4.1.19. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Брединский район, п. Маяк, ул. Школьная, 1 (МКОУ СОШ) (ВЫПОЛНЕНО в 2019г.)</b>										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	161	160,9	161	161	161	161	160,9	160,9	160,9
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	40	20	40	45	50	20	25	30	35
<b>4.1.20. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования и здания), расположенной по адресу: Ашинский район, г.Сим, ул.40 лет Октября, д.60</b>										
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	45,86	45,5	45,86	45,86	45,86	45,8	45,7	45,6	45,5
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	70	45	70	70	65	60	55	50	45
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	2190	2082	2190	2190	2190	2170	2126	2082	2082
<b>4.1.21. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Ашинский район, г.Сим, ул.Пушкина, д.1</b>										
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	38,5	41,2	43,32	43,5	43,3	43,1	42,8	42,4	42,2
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	60	40	60	65	60	55	50	45	40
<b>4.1.23. Концессионное соглашение №1 от 30.10.2017г. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Коммунальщик" расположенной по адресу: г. Нязепетровск, ул. Ленина, д.146</b>										
Потери тепловой энергии при передаче тепловой		Гкал в год	1 478	1 478	1 478	1 478	1 462,9	1 447,8	1 431,1	1 414,45
		% от полезного	15,46	15,46	15,46	15,46	15,3	15,14	14,97	14,8







4.1.29. Концессионное соглашение. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети и сети ГВС от котельной, расположенной по адресу: г. Копейск, п. Советов									
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2537	2537			2537	2537	2537
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	45	45			45	42	39
4.1.30. Концессионное соглашение. Мероприятия по улучшению технологического состояния объекта Соглашения - котельная, расположенная по адресу: Челябинская область, Октябрьский муниципальный район, с. Подовинное									
1.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	60			60	40	0
4.1.31. Концессионное соглашение. Мероприятия по улучшению технологического состояния объекта Соглашения - тепловые сети от котельной №52 и котельной №26, расположенные по адресу: Челябинская область, г. Еманжелинск									
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	356,5	356,5			356,5	254,5	188,3
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	40	40			40	20	0
4.1.32. Замена сетевого насоса наружного контура "Wilo BL 100/270-15/4 на "Wilo BL 80/165-22/4 в котельной "31 квартала" г. Еманжелинск, ул. Шоссейная, 36									
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс.кВт·ч	78,48	78,480			78,48	78,48	115,1
4.1.33. Реконструкция системы электроснабжения электросилового оборудования в котельной №3 «Центральная». с. Долгодеревенское, ул. Ленина, 38б									
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч	1 033				1 033	1 033	1010
4.1.34. «Реконструкция ограждения территории и системы антитеррористической защищенности котельной «Центральная». г. Верхнеуральск, ул. Первомайская, д.83									
4.1.35. «Реконструкция ограждения территории и системы антитеррористической защищенности котельной «Центральная». с. Чеема, ул. Школьная, д.3									
4.1.36. «Замена сетевых насоса «Д-315-71» на «Wilo» с частотными преобразователями в котельной «Центральная» г. Верхнеуральск, ул. Первомайская, д.83									
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч	598 035				598 035	575 000	560 000





№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых потерь в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых потерь в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива, кг, у Гкал на одну единицу единицу тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/г2																									
		Технич. знач		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		Технич. знач		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022													
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42				
13	Реконструкция участков тепловых сетей и техническое перевооружение котельной «Центральная» п. Усть-Сельский, ул. Приполярная, 8	162,87								162,87								162,87									162,87	0,42	0,41	0,4	0,38	0,38	0,375	1154					1154	1127	1110	1048	1038	1028	
14	Реконструкция надземного и подземного участка тепловой сети от котельной «Черемухино» до Дома культуры с/Береж, с. Дубовая на ДУ-250мм, проект-смета 175 мст.	165,58								165,58								165,58									165,58	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	2456,1					2456,1	2456,1	2456,1	2456,1	2456,1		
15	«Техпереворужение котельной «Центральная» с заменой котельного оборудования и реконструкция участка тепловой сети от ТК-259 до ТК-400 по ул. Российская - Пионерская, с.Устьское (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)	166,92								166,92								166,92									166,92	0,59	1,13	0,59	0,59	0,59	0,593	6987,98					6987,98	6987,98	6987,98	6987,98	6987,98	6987,98	
16	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Рапино» и №13 в г.Копейске																										0,613																		
17	Техпереворужение котельной №1 с.Копейское с заменой 5-ти существующих водогрейных котлов типа «КВ-295» на 3 водогрейных котла типа «КВ-Д3500». Мероприятие по реконструкции участка тепловой сети от котельной №1, 3 в с.Копейское	163,02								163,02								163,02									163,02	0,47		0,47	0,47	0,469	0,4665	2946,84					2946,84	2946,84	2930	2915			
18	Техпереворужение котельной с установкой дополнительного водогрейного котла типа «КВ-Д» для нужд ГВС в летний период и мероприятия по увеличению теплоемкости в состоянии газовой котельной (оборудования), г.Слав, ул.Пушман-на, 1 (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)	176,33								176,33								176,33									176,33																		
19	Техническое перевооружение котельной Черкаскульского ПИИ с заменой существующих 2-х котлов типа «ДКВ-413» на 2 водогрейных котла типа «КВ-ГМ - 0,75 - 95Н» с системой ГВС (ВЫПОЛНЕНО в 2018г.)	168,48								168,48								168,48									168,48	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,174	438					438	438	438	438	438	438	











№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности														Показатели энергетической эффективности																																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/год установленной мощности							Удельный расход топлива, кг/у.т./Гкал на отапливаемую единицу тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии							Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/Гт							Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям																		
		Плановое значение							Плановое значение							Плановое значение							Плановое значение																									
		Текущ. знач.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Текущ. знач.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Текущ. знач.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Текущ. знач.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022															
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42							
37	Мероприятия по улучшению состояния котельной (оборудования), расположенной по адресу: Брединский р-он, п.Бреды, ул.Аэродромная,42 (МКОУ СОШ№2)	172,9																172,9	172,9	172,9	172,9	173	172,9	172,9	172,9																							
38	Мероприятия по улучшению состояния котельной (оборудования), расположенной по адресу: Челябинская обл., Брединский р-он, с.Боровое, ул.Мира, 11 (МКОУ СОШ)	172,9																172,9	172,9	172,9	172,9	173	172,9	172,9	172,9																							
39	Мероприятия по улучшению состояния котельной (оборудования), расположенной по адресу: Брединский р-он, п.Маяк, ул.Школьная, 1 (МКОУ СОШ)	172,9																172,9	172,9	172,9	172,9	173	172,9	172,9	172,9																							
40	Мероприятия по улучшению состояния котельной (оборудования и здания) "Верхней зона", расположенной по адресу: Ашинский р-он, г.Сив, ул.Абст Октябрь, д.60																									0,47								0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	2110	2110	2110	2110	2110	2110	2110
41	Мероприятия по улучшению состояния котельной (оборудования) "Верхней зона", расположенной по адресу: Ашинский р-он, г.Сив, ул.Пушкина, д.1	175,65																175,65	175,65	175,65	175,65	175,65	175,65	175,65	175,65																							
42	Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - котельная "Коммунальник" расположенная по адресу: г.Издестровский, ул.Ленина, д.146																									0,63								0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,629	1478	1478	1478	1478	1478	1478	1478
43	Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - котельная "СОШ№3", расположенная по адресу: г.Издестровский, ул.Колыма, д.96	165,41																165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41																							
44	Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Центральная", расположенной по адресу: Челябинская область, г.Издестровский, ул.Зоиная, д.61																									0,47								0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,467	2258	2258	2258	2258	2258	2258	2258
45	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей от котельной "Центральная" расположенной по адресу: п.г.Междоурьяны, ул.Южная																									1,01								1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,005	9389	9389	9389	9389	9389	9389	9389	











№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>									
2.1	кредиты									
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>43915,00</b>	<b>43915,00</b>		<b>25049,15</b>	<b>18865,85</b>				
<b>2.3. Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 0,7 МВт. Челябинская область, в с.Уйское, по ул.Строителей, 8А (ВЫПОЛНЕНО в 2018 г.)</b>										
1	<b>Собственные средства</b>									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	4943,00	4943,00		4943,00					
2.1	кредиты	4943,00	4943,00		4943,00					
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>4943,00</b>	<b>4943,00</b>		<b>4943,00</b>					
<b>2.4. Устройство ЦТП-6. Челябинская область, Верхнеуральский район, пгт. Межозерный, ул.Ленина, 1</b>										
1	<b>Собственные средства</b>									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. НДС									
2	<b>Привлеченные средства</b>	3411,00	3411,00							
2.1	кредиты	3411,00	3411,00							3411,0
2.2	займы организации									3411,0
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу (тыс руб. с НДС)</b>	<b>3411,00</b>	<b>3411,00</b>							<b>3411</b>
<b>2.5. Концессионное соглашение. Реконструкция существующей газовой котельной с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 6 МВт расположенной по адресу: Челябинская область, ЗАТО Локомотивный, ул.Строителей, 5</b>										
1	<b>Собственные средства</b>	3443	3443				1659,00	1784,00		
1.1	амортизационные отчисления	3443,00	3443,00				1659,00	1784,00		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. НДС									
2	<b>Привлеченные средства</b>	10789,65	10789,65						10789,7	
2.1	кредиты	10789,65	10789,65						10789,7	
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу (тыс руб. с НДС)</b>	<b>14232,65</b>	<b>14232,65</b>				<b>1659</b>	<b>12573,65</b>		
<b>3.1.1. Реконструкция участков тепловых сетей: от ТК-1А до ТК-2 по ул.Привокзальная; от ТК-1 до ТК-10 "Больничный городок"; от ТК-8 до ТК-13 по ул.60 лет Октября. Челябинская область, Увельский район, п.Увельский, ул.Привокзальная 8</b>										
1	<b>Собственные средства</b>	3756,83	3756,83			1067,10	990,90	978,83	360,00	360,00
1.1	амортизационные отчисления	3756,83	3756,83			1067,10	990,90	978,83	360,00	360,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	489,83	489,83		489,83					
2.1	кредиты	489,83	489,83		489,83					
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>4246,66</b>	<b>4246,66</b>		<b>489,83</b>	<b>1067,10</b>	<b>990,90</b>	<b>978,83</b>	<b>360,00</b>	<b>360,00</b>
<b>3.1.2. Реконструкция наземного магистрального участка тепловых сетей от котельной «Черемушки» до Дома культуры, с Ду400мм на Ду250мм. Челябинская область, Брединский район, С.Бреды, ул.Миллионская, 61Г</b>										
1	<b>Собственные средства</b>	1404,10	1404,10		1404,10					
1.1	амортизационные отчисления	1404,10	1404,10		1404,10					
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	4752,00	4752,00		563,00		616,00	1232,00	1232,00	1109,00
2.1	кредиты	4752,00	4752,00		563,00		616,00	1232,00	1232,00	1109,00
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>6156,10</b>	<b>6156,10</b>		<b>1967,10</b>		<b>616,00</b>	<b>1232,00</b>	<b>1232,00</b>	<b>1109,00</b>
<b>3.1.3. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-259 до ТК-400 ул.Российская - Пионерская, Челябинская область, Уйский район, с.Уйское, ул.Российская, 1</b>										
1	<b>Собственные средства</b>	2401,00	2401,00		1200,50	1200,50				
1.1	амортизационные отчисления	2401,00	2401,00		1200,50	1200,50				
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	6198,45	6198,45		2653,45	3545,00				
2.1	кредиты	6198,45	6198,45		2653,45	3545,00				
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>8599,45</b>	<b>8599,45</b>		<b>3853,95</b>	<b>4745,50</b>				
<b>3.1.4. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Районная»: от ТК-17 до ТК-18; от ж/д№31 до ТК-7; от ТК-24 до ТК-23; от ТК - 5 до ТК-7; от ТК - 29 до ТК - 31; от ТК -19 до ТК - 31; от Т - 19 до ЦТП - 9; от ТК - 4 до ТК - 5; от Т.4 до ТК - 3. Челябинская область, г.Копейск, ул. Энергетиков, 1</b>										
1	<b>Собственные средства</b>	96467,59	96467,59	2395,86	5640,18	16923,15	9621,90		29226,50	32660,00
1.1	амортизационные отчисления	96467,59	96467,59	2395,86	5640,18	16923,15	9621,90		29226,50	32660,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	20477,02	20477,02			7526,11	6559,95		6390,96	
2.1	кредиты	20477,02	20477,02			7526,11	6559,95		6390,96	
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>116944,61</b>	<b>116944,61</b>	<b>2395,86</b>	<b>5640,18</b>	<b>24449,26</b>	<b>16181,85</b>		<b>35617,46</b>	<b>32660,00</b>







№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	370,00	370,00						150,0	220,0
<b>3.2.1. Техническое перевооружение котельной №1 с заменой 7 существующих водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на 3 водогрейных котла типа «RS-D3500».</b>										
<b>Челябинская область, Увельский район, п.Увельский, ул.Привокзальная 8 (ВЫПОЛНЕНО в 2016 году)</b>										
1	Собственные средства	726,30	726,30	726,30						
1.1	амортизационные отчисления	726,30	726,30	726,30						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	12665,70	12665,70	12665,70						
2.1	кредиты	12665,70	12665,70	12665,70						
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	13392,00	13392,00	13392,00						
<b>3.2.2. Техническое перевооружение котельной №1 с заменой 5 существующих водогрейных котлов типа «КВ-2/95» на 3 водогрейных котла типа «RS-D3500».</b>										
<b>Челябинская область, Кизильский район, С.Кизильское, ул.Дружбы, 20 (ВЫПОЛНЕНО в 2016 году)</b>										
1	Собственные средства	1035,0	1035,0	1035,0						
1.1	амортизационные отчисления	1035,0	1035,0	1035,0						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	10086,0	10086,0	10086,0						
2.1	кредиты	10086,0	10086,0	10086,0						
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	11121,00	11121,00	11121,00						
<b>3.2.3. Техническое перевооружение котельной «Центральная» с заменой существующих 3-х паровых котлов типа «ДКВР-6,5/13» и 2-х паровых котлов типа «ДЕ-25/13ГМ» на 3 водо-грейных котла типа «RS-D3500».</b>										
<b>Челябинская область, Уйский район, с.Уйское, ул.Российская, 1</b>										
1	Собственные средства	1200,50	1200,50					1200,50		
1.1	амортизационные отчисления	1200,50	1200,50					1200,50		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	21447,90	21447,90					21447,90		
2.1	кредиты	21447,90	21447,90					21447,90		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	22648,40	22648,40					22648,40		
<b>3.2.4. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного водогрейного котла типа «RS-D5000» для нужд горячего водоснабжения в летний период.</b>										
<b>Челябинская область, Ашинский район, г.Сим, ул.Пушкина, 1</b>										
1	Собственные средства	972,39	972,39		73,50			898,89		
1.1	амортизационные отчисления	972,39	972,39		73,50			898,89		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	4006,00	4006,00		4006,00					
2.1	кредиты	4006,00	4006,00		4006,00					
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	4978,39	4978,39		4079,50			898,89		
<b>3.2.5. Техническое перевооружение котельной Черкаскульского ПНИ с заменой существующих 2-х котлов типа «ДКВР-4/13» на 2 водогрейных котла типа «КВ-ГМ - 0,75 - 95Н» с сетями ГВС.</b>										
<b>Челябинская область, Каслинский р-он, п.Черкаскуль, ул.Лесная</b>										
1	Собственные средства	842,67	842,67		5,98			836,69		
1.1	амортизационные отчисления	842,67	842,67		5,98			836,69		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	8362,34	8362,34		6280,53			2081,81		
2.1	кредиты	8362,34	8362,34		6280,53			2081,81		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	9205,01	9205,01		6286,51			2918,50		
<b>3.2.6. Техническое перевооружение котельной Магнитогорского ПНИ с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 0,86 Гкал/час для нужд горячего водоснабжения в летний период.</b>										
<b>Челябинская область, г.Магнитогорск, ул.Малиновая, 8/2</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	722,22	722,22					722,22		
2.1	кредиты	722,22	722,22					722,22		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	722,22	722,22					722,22		
<b>3.2.7. Концессионное соглашение от 30.12.2016г. Техническое перевооружение котельной "УЧХОЗ" с установкой дополнительного водогрейного котла мощностью 1Гкал/час для нужд горячего водоснабжения в летний период.</b>										
<b>Челябинская область, Сосновский район, с.Долгодеревенское, ул.Солнечная, 13</b>										
1	Собственные средства	784,90	784,90					784,90		
1.1	амортизационные отчисления	784,90	784,90					784,90		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	616,60	616,60					616,60		
2.1	кредиты	616,60	616,60					616,60		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	1401,50	1401,50					1401,50		
<b>3.2.8. Техническое перевооружение котельной "Центральная" с заменой водогрейного котла типа «КВГМ – 10» на водогрейный котел типа «RS-D5000»</b>										
<b>Челябинская область, Нагайбакский р-он, с.Фершанпенуаз, пер.Коммунальный, 8</b>										
1	Собственные средства	5429,60	5429,60	1357,40	1357,40	1357,40	1357,40			
1.1	амортизационные отчисления	5429,60	5429,60	1357,40	1357,40	1357,40	1357,40			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства									
2.1	кредиты									
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	5429,60	5429,60	1357,40	1357,40	1357,40	1357,40			



















№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности теплоснаб- жение	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	12,81	12,81					12,81		
2.1	кредиты	12,81	12,81					12,81		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование (концессия)									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>12,81</b>	<b>12,81</b>					<b>12,81</b>		
<b>4.1.16. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Челябинская область, Брединский район, п.Бреды,ул.Мира,9 (МКОУ СОШ №3)</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	57,61	57,61					57,61		
2.1	кредиты	57,61	57,61					57,61		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование (концессия)									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>57,61</b>	<b>57,61</b>					<b>57,61</b>		
<b>4.1.17. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Челябинская область, Брединский район, поселок Бреды, ул.Аэродромная, 42 (МКОУ СОШ №2)</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	57,61	57,61					57,61		
2.1	кредиты	57,61	57,61					57,61		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование (концессия)	0,00	0,00							
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>57,61</b>	<b>57,61</b>					<b>57,61</b>		
<b>4.1.18. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Челябинская область, Брединский район, село Боровое, ул. Мира,11 (МКОУ СОШ)</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	12,81	12,81					12,81		
2.1	кредиты	12,81	12,81					12,81		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование (концессия)									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>12,81</b>	<b>12,81</b>					<b>12,81</b>		
<b>4.1.19. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Челябинская область, Брединский район поселок Маяк, ул.Школьная,1 (МКОУ СОШ)</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	57,61	57,61					57,61		
2.1	кредиты	57,61	57,61					57,61		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование (концессия)									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>57,61</b>	<b>57,61</b>					<b>57,61</b>		
<b>4.1.20. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) "Верхней зоны" расположенной по адресу: Челябинская область, Ашинский р-он, г.Сим, ул.40лет Октября, д.60</b>										
1	Собственные средства	1106,00	1106,00					382,00	377,00	347,00
1.1	амортизационные отчисления	1106,00	1106,00					382,00	377,00	347,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>	2431,96	2431,96			400,00				2031,96
2.1	кредиты	2431,96	2431,96			400,00				2031,96
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>3537,96</b>	<b>3537,96</b>			<b>400,00</b>	<b>382,00</b>	<b>377,00</b>		<b>2378,96</b>
<b>4.1.21. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) расположенной по адресу: Челябинская область, Ашинский р-он, г.Сим, ул.Пушкина, д.1</b>										
1	Собственные средства	1301,15	1301,15			339,80	246,60	284,75		430,00
1.1	амортизационные отчисления	1301,15	1301,15			339,80	246,60	284,75		430,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	<b>Привлеченные средства</b>									
2.1	кредиты									
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>1301,15</b>	<b>1301,15</b>			<b>339,80</b>	<b>246,60</b>	<b>284,75</b>		<b>430,00</b>



№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>4.1.22. Концессионное соглашение от 30.12.2016г. Мероприятия по улучшению технологического состояния газовой котельной (оборудования) и тепловых сетей "УЧХОЗ" расположенной по адресу: Челябинская область, Сосновский р-он, с.Долгодеревенское, ул.Солнечная, д.13</b>										
1	Собственные средства	1621,39	1621,39				784,90		784,90	51,59
1.1	амортизационные отчисления	1621,39	1621,39				784,90		784,90	51,59
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	3403,14	3403,14				1978,50		1424,64	
2.1	кредиты	3403,14	3403,14				1978,50		1424,64	
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>5024,53</b>	<b>5024,53</b>				<b>2763,40</b>		<b>2209,54</b>	<b>51,59</b>
<b>4.1.23. Концессионное соглашение №1 от 30.10.2017г. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Коммунальщик" расположенной по адресу: Челябинская область, г.Нязепетровск, ул.Ленина, д.14Б</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	1185,00	1185,00				440,00	255,00	245,00	245,00
2.1	кредиты	1185,00	1185,00				440,00	255,00	245,00	245,00
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>1185,00</b>	<b>1185,00</b>				<b>440,00</b>	<b>255,00</b>	<b>245,00</b>	<b>245,00</b>
<b>4.1.24. Концессионное соглашение №1 от 30.10.2017г. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - котельная "МОУ СОШ №3" расположенная по адресу: Челябинская область, г.Нязепетровск, ул.Коллина, д.96</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства	60,00	60,00					60,00		
2.1	кредиты	60,00	60,00					60,00		
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>60,00</b>	<b>60,00</b>					<b>60,00</b>		
<b>4.1.25. Концессионное соглашение №2 от 30.10.2017г. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Центральная" расположенной по адресу: Челябинская область, г.Нязепетровск, ул.Зотова, д.61</b>										
1	Собственные средства	1328,00	1328,00				107,00	352,00	230,00	639,00
1.1	амортизационные отчисления	1328,00	1328,00				107,00	352,00	230,00	639,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									
2	Привлеченные средства									
2.1	кредиты									
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>1328,00</b>	<b>1328,00</b>				<b>107,00</b>	<b>352,00</b>	<b>230,00</b>	<b>639,00</b>
<b>4.1.26. Концессионное соглашение. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Центральная" расположенной по адресу: Челябинская область, гт.Межозерный, ул.Южная</b>										
1	Собственные средства	1030,74	1030,74					343,58	343,58	343,58
1.1	амортизационные отчисления	1030,74	1030,74					343,58	343,58	343,58
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства									
2	Привлеченные средства	8349,31	8349,31				3983,80	1695,60	2669,91	
2.1	кредиты	8349,31	8349,31				3983,80	1695,60	2669,91	
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>9380,05</b>	<b>9380,05</b>				<b>4327,38</b>	<b>2039,18</b>	<b>3013,49</b>	
<b>4.1.27. Концессионное соглашение. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети от котельной "Заводская" расположенной по адресу: Челябинская область, г.Миньяр, ул.Советская, 10</b>										
1	Собственные средства	655,70	655,70					218,57	218,57	218,57
1.1	амортизационные отчисления	655,70	655,70					218,57	218,57	218,57
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства									
2	Привлеченные средства	5732,01	5732,01				1686,17	2022,92	2022,92	
2.1	кредиты	5732,01	5732,01				1686,17	2022,92	2022,92	
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>6387,71</b>	<b>6387,71</b>				<b>1904,74</b>	<b>2241,49</b>	<b>2241,49</b>	
<b>4.1.28. Концессионное соглашение. Мероприятия по реконструкции Объекта Соглашения - тепловые сети и сети ГВС от котельной расположенной по адресу: Челябинская область, ЗАТО Локомотивный, ул.Строителей, 5</b>										
1	Собственные средства									
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции									
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства									
2	Привлеченные средства	12651,00	12651,00				8096,00	1433,00	3122,00	







№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности теплоснаб- жение	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	430,00	430,00							430,00
4.1.37. «Замена сетевых насоса «Д-315-71» на «Wilo» с частотными преобразователями в котельной «Центральная» Д.83 г.Верхнеуральск, ул.Первомайская.										
1	<b>Собственные средства</b>	3650,00	3650,00							3650,00
1.1	амортизационные отчисления									
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	3650,00	3650,00							3650,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4	прочие собственные средства									
2	<b>Привлеченные средства</b>									
2.1	кредиты									
2.2	займы организации									
2.3	прочие привлеченные средства									
3	<b>Бюджетное финансирование</b>									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг									
	<b>ИТОГО по разделу</b>	3650,00	3650,00							3650,00
	<b>ИТОГО по ИНВЕСТИПРОГРАММЕ</b>	651307,53	651307,53	28266,26	88047,45	76498,70	94452,50	114364,83	169913,26	79764,54