



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

10 апреля 2020 г. № 346-рп

г. Хабаровск

О внесении изменений в распоряжение Правительства Хабаровского края от 31 октября 2017 г. № 755-рп "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы"

В соответствии с пунктами 2, 45 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, постановлением Правительства Хабаровского края от 22 декабря 2010 г. № 363-пр "Об определении уполномоченных органов исполнительной власти Хабаровского края по реализации федеральных законов от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", от 27 июля 2010 г. № 237-ФЗ "О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации":

1. Внести в распоряжение Правительства Хабаровского края от 31 октября 2017 г. № 755-рп "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы " следующие изменения:

- 1) в наименовании, пункте 1 цифры "2031" заменить цифрами "2033";
- 2) пункт 3 признать утратившим силу.

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы, утвержденную распоряжением Правительства Хабаровского края от 31 октября 2017 г. № 755-рп, следующие изменения:

- 1) в тематическом заголовке цифры "2031" заменить цифрами "2033";
- 2) паспорт изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению;
- 3) приложения № 1 – 5 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

Губернатор, Председатель
Правительства края

РП 018145



С.И. Фургал

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к распоряжению
Правительства
Хабаровского края
от 10 апреля 2020 г. № 346-рп

"ПАСПОРТ

инвестиционной программы акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	- акционерное общество "Хабаровские энергетические системы"
Местонахождение регулируемой организации	- 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Комсомольская, д. 68, пом. I (1-45) II (1-37)
Сроки реализации инвестиционной программы	- 2017 – 2033 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	- начальник отдела экономики – Жогло Светлана Васильевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	- адрес электронной почты: zhoglosv@hes27.ru; контактный телефон: 8 (4212) 46 13 40, доб.103
Наименование органа исполнительной власти Хабаровского края, утвердившего инвестиционную программу	- Правительство Хабаровского края
Местонахождение органа исполнительной власти Хабаровского края, утвердившего инвестиционную программу	- 680000, г. Хабаровск, ул. Карла Маркса, д. 56
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	- Губернатор, Председатель Правительства Хабаровского края – Фургал Сергей Иванович
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	- председатель комитета Правительства Хабаровского края по развитию топливно-энергетического комплекса – Белов Владимир Александрович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация городского поселения "Рабочий поселок Чегдомын" Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, рп. Чегдомын, ул. 60 лет Октября, д. 4

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- глава городского поселения "Рабочий поселок Чегдомын" Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края – Ферапонтов Вадим Григорьевич
Дата согласования инвестиционной программы	- 11 марта 2020 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- адрес электронной почты: strela.adm@mail.ru ; контактный телефон: 8 (42149) 5 41 83
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация города Хабаровска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 680000, г. Хабаровск, ул. Карла Маркса, д. 66
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- мэр города Хабаровска – Кравчук Сергей Анатольевич
Дата согласования инвестиционной программы	- 17 января 2020 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- адрес электронной почты: uetik@khabarovskadm.ru ; контактный телефон: 8 (4212) 41 94 91
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация Вяземского муниципального района Хабаровского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 682950, Хабаровский край, Вяземский район, г. Вяземский, ул. Коммунистическая, д. 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- глава Вяземского муниципального района Хабаровского края – Мещерякова Ольга Васильевна
Дата согласования инвестиционной программы	- 11 сентября 2017 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- адрес электронной почты: vzadmin@vzm.kht.ru ; контактный телефон: 8 (42153) 3 10 35
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация Новоургалского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 682071, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, пос. Новый Ургал, ул. Донецкая, д. 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- глава Новоургалского городского поселения Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края – Персаев Алан Хазбиевич
Дата согласования инвестиционной программы	- 28 октября 2019 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- адрес электронной почты: glava.urgal@gmail.com ; контактный телефон: 8 (42149) 4 40 96

Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	- комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	- 680002, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 70
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- контактный телефон: 8 (4212) 31 08 71

- Приложения:
1. Приложение № 1 "Перечень мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы".
 2. Приложение № 2 "Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы".
 3. Приложение № 3 "Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения акционерного общества "Хабаровские энергетические системы".
 4. Приложение № 4 "График реализации мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы, включая график ввода объектов централизованных систем теплоснабжения в эксплуатацию".
 5. Приложение № 5 "Финансовый план акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы".
-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей									
2.1.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное ¹	в рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр	Хабаровский край, Вяземский муниципальный район, сельское поселение "Село Отрадное"	установленная мощность	Гкал/час	-	0,26	2017	2017
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое ²	в рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр	Хабаровский край, Вяземский муниципальный район, сельское поселение "Село Садовое"	установленная мощность	Гкал/час	-	0,52	2017	2017
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от	увеличение срока эксплуатации системы теплоснабжения и ее надежности;	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабо-	протяженность тепловых сетей	пог. м	-	7 540	2017	2017

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	уменьшение потерь тепловой энергии в окружающую среду; повышение уровня загрузки котельного оборудования	чий поселок Чегдомын"						
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	обеспечение условий подключения новых объектов к системе централизованного теплоснабжения	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	-	14,68	2017	2017
	Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, тепловая сеть с дренажом вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	способ прокладки участка тепло-трассы протяженность диаметр трубопровода потери тепловой энергии в год при ее транспортировке	- метров миллиметров Гкал	подземная 448 700 4 994	подземная 448 700 4 490	2018	2019
3.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, тепловая сеть с дренажом вдоль ул. Краснореченской от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	способ прокладки участка тепло-трассы протяженность диаметр трубопровода потери тепловой энергии в год при ее транспортировке	- метров миллиметров Гкал	подземная 1 132,9 700 4 994	подземная 1 132,9 700 4 490	2019	2022

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1.3.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	приведение в нормативное состояние тепловой изоляции	г. Хабаровск, Индустриальный район, участок тепловой сети с дренажом в районе ул. Урицкого – ул. Краснореченской	протяженность	метров	246,50	246,50	2019	2020
3.1.4.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протяженностью 190 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	159	159	2019	2019
3.1.5.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм, протяженностью 478 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	250	250	2021	2021
3.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	300	400	2024	2024
3.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	400 500	600 600	2024	2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м								
3.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	300	400	2024	2024
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	возможность расчета по коммерческому прибору учета тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, головной участок тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	техническое состояние прибора учета тепловой энергии		неработающее	работающее	2017	2020
3.2.2.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых вы-	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	40	50	2017	2017

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		бросов в окружающую среду)							
3.2.3.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых выбросов в окружающую среду)	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	16,29	21,72	2017	2017
3.2.4.	Модернизация системы гидрозолоудаления	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее энергетической эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	наличие частотного регулирования	-	отсутствуют	наличие частотных преобразователей	2020	2026
3.2.5.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее энергетической эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	наличие частотного регулирования	-	отсутствуют	наличие частотных преобразователей	2019	2028
3.2.6.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	повышение энергетической эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	наличие частотного регулирования	-	отсутствуют	наличие частотных преобразователей	2019	2019
3.2.7.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	обеспечение учета тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, участок тепловой сети по ул. Урицкого – ул. Индустриальной – ул. Краснореченской	техническое состояние приборов учета тепловой энергии	-	отсутствуют	наличие трех приборов учета	2019	2020
3.2.8.	Приобретение и установка прибора	обеспечение учета тепловой	Хабаровский край, Верхнебуреинский	техническое состояние прибо-	-	отсутствуют	наличие приборов	2019	2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	учета вырабатываемой тепловой энергии	энергии	муниципальный район, Новоургальское городское поселение	ров учета тепловой энергии			учета		
	Всего по группе 3	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	обеспечение технического учета основных производственных ресурсов	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	-	-	-	-	2019	2020
4.1.2.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургальское городское поселение	температурный режим	°С	150	115	2020	2020
4.1.3.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургальское городское поселение	температурный режим	°С	150	115	2021	2021
4.1.4.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургальское городское поселение	установленная мощность/ температурный режим	Гкал/час/ °С	20/150	10/115	2022	2022
4.1.5.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	увеличение срока эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургальское городское поселение	установленная мощность/ температурный режим	Гкал/час/ °С	20/150	10/115	2023	2023
4.1.6.	Замена сетевых насо-	повышение	Хабаровский край,	мощность	кВт	500	480	2024	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)									
		всего	профинансировано к 2017 году	в том числе по годам							
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное ¹	21 420,83	19 001,32	2 419,51	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое ²	20 005,08	17 906,78	2 098,30	-	-	-	-	-	-	-

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	132 988,44	-	132 988,44	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	23 174,14	-	23 174,14	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 2	197 588,49	36 908,10	160 680,39	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	54 525,11	-	-	27 085,09	27 440,02	-	-	-	-	-
3.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	217 328,47	-	-	-	23 896,59	54 044,58	56 206,37	83 180,93	-	-
3.1.3.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от	3 357,30	-	-	-	-	3 357,30	-	-	-	-

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м										
3.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	3 992,40	-	-	-	-	-	-	-	-	3 992,40
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	363,77	-	259,95	-	-	103,82	-	-	-	-
3.2.2.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	105 834,64	-	105 834,64	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумуля-	129 002,74	-	129 002,74	-	-	-	-	-	-	-

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	лятора со вспомога- тельным оборудова- нием)										
3.2.4.	Модернизация си- стемы гидрозоло- удаления	19 401,60	-	-	-	-	8 710,80	-	-	-	-
3.2.5.	Реконструкция си- стемы очистки уxo- дящих газов	42 988,00	-	-	-	4 573,60	4 740,40	4 903,60	5 062,00	-	-
3.2.6.	Модернизация пла- стинчатого питателя УПК-30	158,40	-	-	-	158,40	-	-	-	-	-
3.2.7.	Установка прибо- ров учета тепловой энергии на тепло- вой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сете- держателями	14 433,70	-	-	-	-	14 433,70	-	-	-	-
3.2.8.	Приобретение и установка прибора учета вырабатыва- емой тепловой энергии	1 200,00	-	-	-	1 200,00	-	-	-	-	-
	Всего по группе 3	657 754,93	-	235 097,33	27 085,09	59 635,01	85 390,60	69 821,97	88 242,93	-	58 082,80
Группа 4.	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объ- ектов теплоснаб- жения	119 778,02	-	-	-	14 561,77	105 216,25	-	-	-	-
4.1.2.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	32 679,60	-	-	-	-	32 679,60	-	-	-	-
4.1.3.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	33 660,00	-	-	-	-	-	33 660,00	-	-	-

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.1.4.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	38 133,60	-	-	-	-	-	-	38 133,60	-	-
4.1.5.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	39 040,00	-	-	-	-	-	-	-	39 040,00	-
4.1.6.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	23 652,00	-	-	-	-	-	-	-	-	23 652,00
4.1.7.	ПИР и ПСД	34 944,00	-	-	-	34 944,44	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	321 887,22	-	-	-	49 505,77	137 895,85	33 660,00	38 133,60	39 040,00	23 652,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
5.2.1.	Закрытие котель- ной № 29 (перевод в "холодный" режим)	148 248,66	-	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	148 248,66	-	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	1 325 479,30	36 908,10	544 026,38	27 085,09	109 140,78	223 286,45	103 481,97	126 376,53	39 040,00	81 734,80

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)									
		всего	профинан- сировано к 2017 году	в том числе по годам						остаток финанси- рования	в том числе за счет платы за подклю- чение
				2025	2026	2027	2028	2029	2030		
1	2	11	12	21	22	23	24	25	26	27	28

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

1	2	11	12	21	22	23	24	25	26	27	28
4.1.7.	ПИР и ПСД	34 944,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	321 887,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	1 325 479,30	36 908,10	5 704,80	16 544,40	6 000,00	6 150,00	-	-	-	-

¹Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Отрадное" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Отрадное" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 11 марта 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

²Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Садовое" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Садовое" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

³Мероприятие (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) выполняется за счет средств соинвестора – публичного акционерного общества "Ростелеком".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	процентов от полезного отпуска тепловой энергии	14,38	15,06	13,30	17,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
4.2.	Котельная № 1	Гкал/год	5 641,05	8 422,35	5 641,05	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	11,14	12,43	11,38	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
4.3.	Котельная № 2	Гкал/год	2 772,01	5 451,66	2 755,00	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	12,57	12,94	12,51	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
4.4.	Котельная № 29	Гкал/год	4 090,95	-	4 073,00	-	-	-	-	-	-
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	10,22	-	10,63	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	Гкал/год	-	-	-	-	14 222,71	13 977,39	13 797,09	13 477,93	13 367,09
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	15,45	15,23	15,06	14,76	14,66
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям										
5.1.	Котельная № 1	куб. м/год (для воды)	15 309,45	22 817,11	15 309,45	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11
5.2.	Котельная № 2	куб. м/год (для воды)	5 063,19	8 015,29	5 063,19	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29
5.3.	Котельная № 29	куб. м/год (для воды)	5 188,16	-	5 188,16	-	-	-	-	-	-
5.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	куб. м/год (для воды)	-	-	-	-	25 237,31	25 237,31	25 237,31	25 237,31	25 237,31

1	2	3	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		тепловой энергии										
4.3.	Котельная № 2	Гкал/год	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	-	-
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	-	-
4.4.	Котельная № 29	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	Гкал/год	12 929,54	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64	12 127,64
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	14,25	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям											
5.1.	Котельная № 1	куб. м/год (для воды)	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	-	-
5.2.	Котельная № 2	куб. м/год (для воды)	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	-	-
5.3.	Котельная № 29	куб. м/год (для воды)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	куб. м/год (для воды)	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16	29 989,16

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ул. Краснореченской									
3.2.	Котельная № 1	<u>1,24</u> 3,37	<u>1,24</u> 3,37	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11
3.3.	Котельная № 2	<u>1,56</u> 2,85	<u>1,55</u> 2,85	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59
3.4.	Котельная № 29	<u>1,710</u> 2,170	<u>1,700</u> 2,170	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	-	-	-	<u>2,154</u> 3,823	<u>2,117</u> 3,823	<u>2,090</u> 3,823	<u>2,042</u> 3,823	<u>2,025</u> 3,823	<u>1,752</u> 4,063
4.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/куб. м)									
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	4 994,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00
4.2.	Котельная № 1	<u>5 641,05</u> 15 309,45	<u>5 641,05</u> 15 309,45	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11
4.3.	Котельная № 2	<u>2 772,01</u> 5 063,19	<u>2 755,00</u> 5 063,19	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29
4.4.	Котельная № 29	<u>4 090,95</u> 5 188,16	<u>4 073,00</u> 5 188,16	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	-	-	-	<u>14 221,71</u> 25 237,31	<u>13 977,39</u> 25 237,31	<u>13 797,09</u> 25 237,31	<u>13 477,93</u> 25 237,31	<u>13 367,09</u> 25 237,31	<u>12 929,54</u> 29 989,16

№ п/п	Наименование объекта	Плановое значение по годам								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (случ./1 км)
- 1.1. Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого

1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	го – ул. Центральной – ул. Краснореченской									
4.2.	Котельная № 1	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	-	-
4.3.	Котельная № 2	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	-	-
4.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16	<u>12 127,64</u> 29 989,16

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы

ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы, включая график ввода объектов централизованных систем теплоснабжения в эксплуатацию

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5

1	2	3	4	5
1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное	2017	2017	2017
2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	2017	2017	2017
3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	2017	2017	2017
4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	2017	2017	2017
5.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	2018	2019	2019
6.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	2019	2022	2022
7.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	2017	2020	2020
8.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	2019	2020	2020
9.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	2019	2020	2020
10.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	2017	2017	2017
11.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	2017	2017	2017
12.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	2019	2020	2020
13.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	2017	2017	2017
14.	ПИР и ПСД	2019	2019	2019
15.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	2020	2020	2020
16.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	2021	2021	2021

1	2	3	4	5
17.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	2022	2022	2022
18.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	2023	2023	2023
19.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	2019	2019	2019
20.	Модернизация системы гидрозолоудаления	2020	2026	2026
20.1.	Модернизация системы гидрозолоудаления (замена изношенного оборудования)	2020	2020	2020
20.2.	Модернизация системы гидрозолоудаления (замена изношенного оборудования)	2026	2026	2026
21.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2019	2028	2028
21.1.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 5	2019	2019	2019
21.2.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 6	2020	2020	2020
21.3.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 3	2021	2021	2021
21.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 4	2022	2022	2022
21.5.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 5 (замена изношенного оборудования)	2025	2025	2025
21.6.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 6 (замена изношенного оборудования)	2026	2026	2026
21.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 3 (замена изношенного оборудования)	2027	2027	2027
21.8.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 4 (замена изношенного оборудования)	2028	2028	2028
22.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм, протяженностью 478 пог. м	2021	2021	2021
23.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15- ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м	2024	2024	2024
24.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диа-	2024	2024	2024

1	2	3	4	5
	метром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм, протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м			
25.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	2019	2019	2019
26.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог. м	2024	2024	2024
27.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	2019	2019	2019
28.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	2024	2024	2024

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2033 годы

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)		
		по видам деятельности	всего	по годам реализации инвестиционной программы

		производ- ство тепло- вой энергии	передача тепловой энергии		2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	128 192,46	291 079,85	419 272,31	4 048,95	22 953,47	37 048,32
	в том числе:						
1.1.	Амортизационные отчисления	86 197,55	187 401,16	273 598,71	220,30	22 953,47	30 814,14
	в том числе:						
1.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла пово- рота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	45 906,94	45 906,94	-	22 953,47	22 953,47
1.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопрово- дов № 13 до пункта учета тепла	-	106 558,06	106 558,06	-	-	-
1.1.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепло- вой энергии на головном участке тепло- вой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	220,30	220,30	220,30	-	-
1.1.4.	Установка приборов учета тепловой энер- гии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	3 566,52	3 566,52	-	-	-
1.1.5.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	12 787,64	-	12 787,64	-	-	5 167,00
1.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протя- женностью 190 пог. м	-	1 561,67	1 561,67	-	-	1 561,67
1.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм протя- женностью 478 пог. м	-	7 260,00	7 260,00	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м	-	21 327,67	21 327,67	-	-	-
1.1.9.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	-	1 000,00	1 000,00	-	-	1 000,00
1.1.10.	Модернизация системы гидрозолоудаления	16 168,00	-	16 168,00	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	27 056,25	-	27 056,25	-	-	-
1.1.12.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	132,00	-	132,00	-	-	132,00
1.1.13.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	1 016,58	-	1 016,58	-	-	-
1.1.14.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	11 334,00	-	11 334,00	-	-	-
1.1.15.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	17 703,08	-	17 703,08	-	-	-
1.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления в том числе:	-	87 101,86	87 101,86	-	-	5 729,52
1.2.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	300,78	300,78	-	-	300,78
1.2.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	75 453,78	75 453,78	-	-	5 428,74

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	87,98	87,98	-	-	-
1.2.4.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	-	2 797,75	2 797,75	-	-	-
1.2.5.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	8 461,57	8 461,57	-	-	-
1.3.	Прибыль, направленная на инвестиции в том числе:	38 166,26	16 576,83	54 743,09	-	-	504,66
1.3.1.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протяженностью 190 пог. м	-	410,33	410,33	-	-	410,33
1.3.2.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м	-	1 924,17	1 924,17	-	-	-
1.3.3.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м	-	14 242,33	14 242,33	-	-	-
1.3.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 550,08	-	2 550,08	-	-	94,33

1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.5.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	3 035,92	-	3 035,92	-	-	-
1.3.6.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	7 966,67	-	7 966,67	-	-	-
1.3.7.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	10 616,67	-	10 616,67	-	-	-
1.3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	13 996,92	-	13 996,92	-	-	-
1.4.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала	3 828,65	-	3 828,65	3 828,65	-	-
	в том числе:						
1.5.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное ¹	2 050,43	-	2 050,43	2 050,43	-	-
1.5.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое ²	1 778,22	-	1 778,22	1 778,22	-	-
2.	Привлеченные средства	252 770,83	110 806,51	363 577,34	161 017,47	-	32 003,67
	в том числе:						
2.1.	Кредиты	165 090,62	110 806,51	275 897,13	161 017,47	-	32 003,67
	в том числе:						
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	55 601,90	55 601,90	55 601,90	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	10 859,78	10 859,78	10 859,78	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	29 042,67	-	29 042,67	29 042,67	-	-
2.1.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	41 681,70	-	41 681,70	41 681,70	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	23 831,42	-	23 831,42	23 831,42	-	-
2.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м	-	6 747,83	6 747,83	-	-	-
2.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог. м	-	3 327,00	3 327,00	-	-	-
2.1.8.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 883,67	-	2 883,67	-	-	2 883,67
2.1.9.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	24 197,08	-	24 197,08	-	-	-
2.1.10.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	19 066,75	-	19 066,75	-	-	-
2.1.11.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	9 827,33	-	9 827,33	-	-	-
2.1.12.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	-	19 710,00	19 710,00	-	-	-
2.1.13.	ПИР и ПСД	14 560,00	14 560,00	29 120,00	-	-	29 120,00

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	87 680,21	-	87 680,21	-	-	-
	в том числе:						
2.3.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения ³	87 680,21	-	87 680,21	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование (средства концедента)	235 093,39	66 879,49	301 972,88	295 972,88	-	1 000,00
	в том числе:						
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	57 100,17	57 100,17	57 100,17	-	-
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	8 779,32	8 779,32	8 779,32	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	60 647,70	-	60 647,70	60 647,70	-	-
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	67 642,65	-	67 642,65	67 642,65	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	101 803,04	-	101 803,04	101 803,04	-	-
3.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр	-	1 000,00	1 000,00	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м						
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	4 000,00	-	4 000,00	-	-	1 000,00
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	1 000,00	-	1 000,00	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	616 056,68	468 765,85	1 084 822,53	461 039,30	22 953,47	70 051,99

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)					
		по годам реализации инвестиционной программы					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	45 057,64	38 985,61	54 569,72	60 934,05	66 728,22	65 034,33
	в том числе:						
1.1.	Амортизационные отчисления	28 218,67	31 018,94	34 208,36	37 192,44	40 817,03	24 243,36
	в том числе:						
1.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	9 111,26	19 489,36	19 489,36	19 489,36	19 489,36	19 489,36
1.1.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах	3 566,52	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	раздела со смежными сетедержателями						
1.1.5.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	7 620,64	-	-	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ГК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ГК-41 диаметром 250 мм протяженностью 478 пог. м	-	7 260,00	-	-	-	-
1.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ГК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м	-	-	-	-	21 327,67	-
1.1.9.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.10.	Модернизация системы гидрозолоудаления	7 259,00	-	-	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	661,25	3 253,00	3 385,00	-	-	4 754,00
1.1.12.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	-	-	-	-	-	-
1.1.13.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	1 016,58	-	-	-	-
1.1.14.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	11 334,00	-	-	-
1.1.15.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС	-	-	-	17 703,08	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	10-115						
1.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления	11 347,30	-	9 744,69	9 744,69	9 744,69	40 790,97
	в том числе:						
1.2.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	-	9 744,69	9 744,69	9 744,69	40 790,97
1.2.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	87,98	-	-	-	-	-
1.2.4.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	2 797,75	-	-	-	-	-
1.2.5.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	8 461,57	-	-	-	-	-
1.3.	Прибыль, направленная на инвестиции	5 491,67	7 966,67	10 616,67	13 996,92	16 166,50	-
	в том числе:						
1.3.1.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на	-	-	-	-	1 924,17	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м						
1.3.3.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м	-	-	-	-	14 242,33	-
1.3.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 455,75	-	-	-	-	-
1.3.5.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	3 035,92	-	-	-	-	-
1.3.6.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	7 966,67	-	-	-	-
1.3.7.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	10 616,67	-	-	-
1.3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	13 996,92	-	-
1.4.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
1.5.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное ¹	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое ²	-	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
2.	Привлеченные средства	111 877,29	19 066,75	9 827,33	-	29 784,83	-
	в том числе:						
2.1.	Кредиты	24 197,08	19 066,75	9 827,33	-	29 784,83	-
	в том числе:						
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	-	-	-	-	-	-
2.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог. м	-	-	-	-	6 747,83	-
2.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог. м	-	-	-	-	3 327,00	-
2.1.8.	Реконструкция системы очистки уходящих	-	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	газов						
2.1.9.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	24 197,08	-	-	-	-	-
2.1.10.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	19 066,75	-	-	-	-
2.1.11.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	9 827,33	-	-	-
2.1.12.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	-	-	-	-	19 710,00	-
2.1.13.	ПИР и ПСД	-	-	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	87 680,21	-	-	-	-	-
	в том числе:						
2.3.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения ³	87 680,21	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование (средства концедента)	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-
	в том числе:						
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным обо-	-	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	рудованием)						
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	-	-	-	-	-	-
3.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог. м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог. м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог. м	-	-	-	-	1 000,00	-
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-	-	-
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	1 000,00	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	157 934,93	59 052,36	65 397,05	61 934,05	97 513,05	65 034,33

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)							
		по годам реализации инвестиционной программы							
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Собственные средства	13 787,00	5 000,00	5 125,00	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	13 787,00	5 000,00	5 125,00	-	-	-	-	-

¹Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Отрадное" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Отрадное" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 11 марта 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

²Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Садовое" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Садовое" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

³Мероприятие (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) выполняется за счет средств соинвестора – публично-го акционерного общества "Ростелеком".