



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**МИНИСТЕРСТВО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
КОМПЛЕКСА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
(министерство ТЭК и ЖКХ АО)

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 2 ноября 2022 г. № 97-п

г. Архангельск

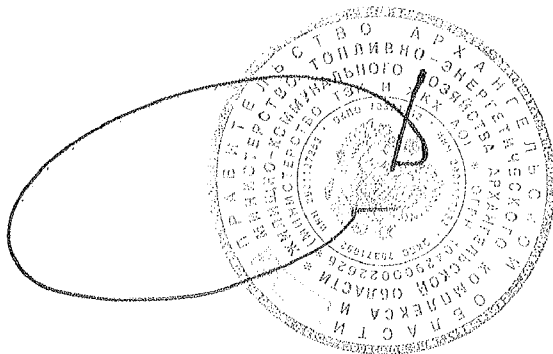
**О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «ПКТС»
в сфере теплоснабжения на 2017 – 2025 годы**

В соответствии с пунктом 5 части 1 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подпунктом 10 пункта 9 Положения о министерстве топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 3 апреля 2012 г. № 128-пп, министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в инвестиционную программу ООО «ПКТС» в сфере теплоснабжения на 2017 – 2025 годы, утвержденную постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 28 октября 2016 г. № 98-п.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



Д.Н. Поташев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Архангельской области
от 2 ноября 2022 года № 97-п

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в инвестиционную программу ООО «ПКТС» в сфере
теплоснабжения на 2017 – 2025 годы

1. Раздел I изложить в следующей редакции:

«I. Паспорт инвестиционной программы ООО “ПКТС” в сфере
теплоснабжения на 2017 – 2025 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью “Предприятие котельных и тепловых сетей” (ООО “ПКТС”)
Местонахождение регулируемой организации	164840, Архангельская область, г. Онега, просп. Ленина, д. 169
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 – 2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО “ПКТС” Масленников Алексей Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (81839) 7-62-94, e-mail: dirpkts@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство топливно-энергетического комплекса и жилищно коммунального хозяйства Архангельской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	163004, г. Архангельск, просп. Троицкий, д. 49
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области Поташев Андрей Петрович

Дата утверждения инвестиционной программы	28.10.2016
Должностное лицо, утвердившее внесение изменений в инвестиционную программу	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области Поташев Дмитрий Николаевич
Дата утверждения изменений в инвестиционную программу	02.11.2022
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Отдел реализации инвестиционных программ ГКУ АО "Проектная дирекция МинТЭК и ЖКХ", тел. (8182) 49-41-49, e-mail: fomina@pdmtek.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Онежского муниципального района Архангельской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	164840, Архангельская область, г. Онега, ул. Шаревского, д. 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы администрации Онежского муниципального района Архангельской области Гришин Иван Игоревич
Дата согласования инвестиционной программы	28.10.2016
Должностное лицо, согласовавшее внесение изменений в инвестиционную программу	Исполняющий обязанности главы администрации Онежского муниципального района Архангельской области Макаров Михаил Андреевич
Дата согласования внесения изменений в инвестиционную программу	04.07.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. (81839) 7-10-42, e-mail: office@onegaland.ru
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего внесения изменений в инвестиционную программу	Агентство по тарифам и ценам Архангельской области

Местонахождение органа регулирования тарифов, согласовавшего внесение изменений в инвестиционную программу	163000, г. Архангельск, ул. Выучейского, д. 18
Должностное лицо органа регулирования тарифов, согласовавшее внесение изменений в инвестиционную программу	Руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области Попова Елена Алексеевна
Дата согласования внесений изменений в инвестиционную программу органом регулирования тарифов	11.10.2022
Контактная информация лица от органа регулирования тарифов, ответственного за согласование внесений изменений в инвестиционную программу	Отдел регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области тел. (8182) 28-62-54

».

2. Раздел II изложить в следующей редакции:

«II. Инвестиционная программа ООО «ПКТС» в сфере теплоснабжения на 2017 – 2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. рублей (без НДС)																												Остаток финансирования	в т.ч. счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Значение показателя		ВСЕГО			ВСЕГО с учетом факта 2017-2021 гг. и скорректированного плана 2022	Про-финанси-ровано к 2022 году	в т.ч. по годам																												
					Ед. изм.	до реализации мероприятия						после реализации мероприятия	план 2017	факт 2017	план 2018	скорректи- рованный план 2018	факт 2018	план 2019	скорректи- рованный план 2019	факт 2019	план 2020	скорректи- рованный план 2020	факт 2020	план 2021	скорректи- рованный план 2021	факт 2021	факт 2017-2021	план 2022	скорректи- рованный план 2022	план 2023	план 2024	план 2025								
ИТОГО по программе										89 715,9	89 715,9	41 529,9	8 124,6	3 662,2	8 216,6	12 560,4	10 884,6	9 400,9	11 365,3	1 724,0	8 351,5	18 815,7	13 099,6	11 801,4	13 700,0	12 239,5	41 529,9	14 231,3	12 998,5	13 941,0	11 590,0	17 187,9	4 058,6	48 186,0	0,0					
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																																								
Всего по группе 1.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тс																																								
2.1.1	Прокладка новой теплотрассы с целью объединения тепловых сетей "Сокоса" и "пер. Андромерский"	уменьшение производственных и эксплуатационных затрат, увеличение надежности теплоснабжения	Архангельская область, г. Онега, между тепловыми сетями котельных "Сокоса" и "пер. Андромерский"	диаметр, протяженность	мм, м	0	D=50, L=300	ноябрь 2017	январь 2018	1 184,6	681,3	681,3	1 184,6	681,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	681,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.1.2	Прокладка новой теплотрассы с целью объединения тепловых сетей "ЦРБ" и "Сортрейд"	уменьшение производственных и эксплуатационных затрат, увеличение надежности теплоснабжения	Архангельская область, г.Онега, между теплотрассами котельных "ЦРБ" и "Сортрейд"	диаметр, протяженность	мм, м	0	D=80, L=785 D=40, L=76	ноябрь 2020	январь 2021	5 794,2	2 544,9	2 544,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 794,2	5 794,2	2 544,9	0,0	0,0	0,0	2 544,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
2.1.3	Прокладка новой участка тепловой сети, ремонт и подготовка к эксплуатации здания бывшей котельной	необходимость переноса котельной дер. Усть-Кома из аварийного здания старой котельной	Архангельская область, Онежский район, котельная дер. Усть-Кома	диаметр, протяженность	мм, м	0	D=80, L=70 D=80, L=10	март 2017	январь 2019	1 842,8	2 276,6	2 276,6	1 842,8	191,3	0,0	2 302,4	2 085,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 276,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.1.4	Строительство модульной котельной в пос. Кодино с установкой мощностью 3 МВт	необходимость переноса котельной пос. Кодино из аварийного здания старой котельной, достаточная увеличение здания котельной потребителей	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Кодино	мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	апрель 2018	январь 2019	6 700,0	7 807,2	7 807,2	100,0	102,0	6 600,0	8 641,4	7 705,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 807,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.1.5	Строительство модульной котельной в пос. Шеста с установкой мощностью 3 МВт	необходимость переноса котельной пос. Шеста из аварийного здания старой котельной	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Шеста	мощность	Гкал/ч	3,1	3	ноябрь 2020	январь 2022	6 100,0	9 582,3	9 582,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	103,0	6 000,0	10 000,0	9 479,3	9 582,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
Всего по группе 2.										21 621,6	22 892,3	22 892,3	3 127,4	974,6	6 600,0	10 943,8	9 790,5	0,0	0,0	0,0	5 894,2	5 894,2	2 647,9	6 000,0	10 000,0	9 479,3	22 892,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																								
3.1.1	Реконструкция тепловой сети	увеличение пропускной способности котельной	Архангельская область, г. Онега, тепловая сеть котельной "Сокоса"	диаметр, протяженность	мм, м	D=50, L=45	D=70, L=45	ноябрь 2017	январь 2018	201,4	438,6	438,6	201,4	438,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	438,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
3.1.2	Реконструкция тепловой сети	увеличение пропускной способности котельной	Архангельская область, г. Онега, котельная "ЦРБ"	диаметр, протяженность	мм, м	D=50, L=42 D=50, L=130 D=50, L=107	D=100, L=42 D=80, L=130 D=50, L=107	июнь 2019	январь 2020	1 132,4	944,0	944,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1132,4	1251,1	944,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	944,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
3.1.3	Реконструкция тепловой сети	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов	Архангельская область, г. Онега, тепловая сеть котельной "Сокоса"	диаметр, протяженность	мм, м	D=100, L=53	D=70, L=53	ноябрь 2017	январь 2018	237,2	215,2	215,2	237,2	215,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
3.1.4	Реконструкция тепловой сети	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов	Архангельская область, г. Онега, котельная "ЦРБ"	диаметр, протяженность	мм, м	D=100, L=39 D=50, L=102	D=50, L=39 D=40, L=102	ноябрь 2020	январь 2021	441,9	294,1	294,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	441,9	441,9	294,1	0,0	0,0	0,0	294,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
3.1.5	Реконструкция тепловой сети протяженностью 609 м и трубопроводом в исполнении разных диаметров	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов, необходимость в оптимизации пропускных сечений	Архангельская область, г. Онега, котельная "ЦРБ"	диаметр, протяженность	мм, м	D=219, L=150 D=100, L=138 D=70, L=103 D=50, L=151 D=49, L=18 D=32, L=47	D=125, L=60 D=100, L=228 D=80, L=39 D=70, L=75 D=50, L=151 D=40, L=18 D=32, L=47	март 2020	сентябрь 2022	4 532,7	3 846,2	797,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1484,0	797,5	0,0	0,0	0,0	797,5	4532,7	3048,7	0,0	0,0	0,0	3048,7	0,0					

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цели, реализуемые)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	ВСЕГО с учетом факта 2017-2021 гг. и скорректированного плана 2022	Про-финанси- ровано к 2022 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. рублей (без НДС)																								Остаток финансиро- вания	в т.ч. от- чет- ные платежи за под- ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	план 2017	факт 2017	план 2018	скорректи- рованный план 2018	факт 2018	план 2019	скорректи- рованный план 2019	факт 2019	план 2020	скорректи- рованный план 2020	факт 2020	план 2021	скорректи- рованный план 2021	факт 2021	факт 2017-2021	план 2022	скорректи- рованный план 2022	план 2023	план 2024	скорректи- рованный план 2024	план 2025				
																																	в т.ч. по годам			
3.1.6	Реконструкция тепловой сети	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов	Архангельская область, г. Онега, котельная "ГРБ"	диаметр, протяженность	мм, м	D=50, L=46 D=50, L=36 D=50, L=46 D=50, L=36	D=50, L=46 D=50, L=36 D=40, L=46 D=32, L=36	ноябрь 2019	август 2019	335,9	392,4	392,4	0,0	0,0	0,0	0,0	335,9	611,4	392,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	392,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.1.7	Реконструкция тепловой сети протяженностью 600 м в двухтрубном исполнении, разност диаметров	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов, необходимость оптимизации проходных сечений участков тепловой сети	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Поньга	диаметр, протяженность	мм, м	D=150, L=360 D=80, L=130 D=100, L=110	D=150, L=250 D=125, L=108 D=100, L=56 D=70, L=80 D=80, L=106	июнь 2021	август 2022	4 465,7	4 476,4	210,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	210,7	210,7	4465,7	4265,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4265,7	0,0			
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей протяженностью 600 м в двухтрубном исполнении, разност диаметров	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Малюжа	диаметр, протяженность	мм, м	D=125, L=136 D=100, L=136 D=70, L=319 D=50, L=8	D=125, L=136 D=100, L=136 D=70, L=319 D=50, L=8	ноябрь 2023	август 2023	4 689,0	4 689,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4689,0	0,0	0,0	0,0	4689,0	0,0	0,0			
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей протяженностью 419 м в двухтрубном исполнении	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов	Архангельская область, Онежский район, котельная дер. Усть-Кожа	диаметр, протяженность	мм, м	D=80, L=344 D=50, L=164 D=32, L=173	D=80, L=203 D=50, L=136 D=32, L=38 D=40, L=42	март 2021	сентябрь 2021	3 801,4	1 176,1	1176,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3801,4	1400,0	1176,1	1176,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.1.10	Реконструкция тепловой сети, разност диаметров, протяженностью 300 м в двухтрубном исполнении	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов, необходимость оптимизации проходных сечений участков тепловой сети	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Кодино	диаметр, протяженность	мм, м	D=60, L=23 D=108, L=117 D=50, L=69 D=70, L=40 D=125, L=51	D=50, L=207 D=70, L=81 D100, L=12	ноябрь 2021	сентябрь 2022	2 232,9	2 228,5	95,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	95,6	95,6	2232,9	2132,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2132,9	0,0			
3.1.11	Реконструкция тепловой сети, разност диаметров, протяженностью 588 м в двухтрубном исполнении	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов, необходимость оптимизации проходных сечений участков тепловой сети	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Кодино	диаметр, протяженность	мм, м	D=150, L=95 D=125, L=108 D=100, L=86 D=90, L=35 D=70, L=256	D=32, L=87 D=70, L=119 D=50, L=382	апрель 2023	сентябрь 2023	3 907,5	3 907,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3907,5	0,0	0,0	0,0	3907,5	0,0			
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей, протяженностью 300 м в двухтрубном исполнении, разност диаметров	повышенный физический износ тепловой изоляции и трубопроводов, необходимость оптимизации проходных сечений участков тепловой сети	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Нимена	диаметр, протяженность	мм, м	D=210, L=212 D=200, L=141 D=70, L=47	D=150, L=212 D=10, L=141 D=50, L=47	август 2023	сентябрь 2023	2 344,5	2 344,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2344,5	0,0	0,0	0,0	2344,5	0,0			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
3.2.1	Реконструкция котельной "Светозар"	увеличение присоединенной нагрузки на котельную	Архангельская область, г. Онега, котельная "Светозар"	мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	июнь 2017	январь 2018	2 202,8	1 728,6	1 728,6	2 202,8	1 728,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 728,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2.2	Реконструкция котельной "ГРБ" 1 этап	низкая надежность теплоснабжения	Архангельская область, г. Онега, котельная "ГРБ"	мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	сентябрь 2019	январь 2021	9 615,4	9 360,1	9 360,1	0,0	0,0	100,0	100,0	0,0	7 500,0	8 980,2	0,0	2 015,4	10 995,6	9 360,1	0,0	0,0	9 360,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.2.3	Реконструкция котельной "ГРБ" 2 этап	низкая надежность теплоснабжения	Архангельская область, г. Онега, котельная "ГРБ"	мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	январь 2022	декабрь 2025	12 558,6	18 797,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	551,2	0,0	9 300,0	15 187,9	3 058,6	18 797,7	0,0	0,0			
3.2.4	Реконструкция котельной пос. Поньга	низкая надежность теплоснабжения	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Поньга	мощность	Гкал/ч	1,07	1,29	июнь 2021	январь 2024	3 000,0	2 630,5	630,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	1 000,0	630,5	630,5	1 000,0	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0		
3.2.5	Реконструкция котельной пос. Покровское	низкая надежность, создание резерва мощности на случай аварийного отключения жилых зданий в поселке	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Покровское	мощность	Гкал/ч	0,77	1,08	апрель 2024	январь 2025	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	1 000,0	0,0	1 000,0	0,0	0,0			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прошлых годах, тыс. рублей (без НДС)																								Остаток финансирования	в т.ч. счет планов на последующие				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя			ВСЕГО	ВСЕГО с учетом факта 2017-2021 гг. и скорректированного плана 2022	Про-финанси-ровано к 2022 году	в т.ч. по годам																										
												план 2017	факт 2017	план 2018	скорректи- рованный план 2018	факт 2018	план 2019	скорректи- рованный план 2019	факт 2019	план 2020	скорректи- рованный план 2020	факт 2020	план 2021	скорректи- рованный план 2021	факт 2021	факт 2017-2021	план 2022	скорректи- рованный план 2022	план 2023	план 2024	скорректи- рованный план 2024	план 2025						
3.2.6	Реконструкция котельной пос. Моложма	низкая надежность теплоснабжения	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Моложма	мощность	Гкал/ч	0,79	1,03	июнь 2021	январь 2024	3 000,0	2 647,3	647,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	1 000,0	647,3	647,3	1 000,0	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0
3.2.7	Реконструкция котельной пос. Порог (Порог-1)	низкая надежность теплоснабжения, неоправданный резерв мощности	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Порог, ул. Луговая (Порог-1)	мощность	Гкал/ч	0,83	0,69	апрель 2024	декабрь 2025	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	1 000,0	1 000,0	2 000,0	0,0			
3.2.8	Реконструкция котельной пос. Порог (Порог-2)	низкая надежность теплоснабжения, неоправданный резерв мощности	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Порог, ул. Гечников (Порог-2)	мощность	Гкал/ч	1,01	0,69	апрель 2022	январь 2024	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0
Всего по группе 3.									63 699,3	65 116,7	16 930,7	2 641,4	2 382,4	100,0	100,0	0,0	8 968,3	10 842,7	1 336,4	2 457,3	12 921,5	10 451,7	5 801,4	3 700,0	2 760,2	16 930,7	14 231,3	12 998,5	13 941,0	11 500,0	17 187,9	4 058,6	48 186,0	0,0				
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение наилучших значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного																																						
4.1.1	Установка водоподготовительного оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, г. Онега, котельная "ЦРП"	производительность	м³/ч	0	0,0496	май 2017	сентябрь 2017	177,7	36,2	36,2	177,7	36,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.2	Установка оборудования узла учета, проведение пуско-наладочных работ	необходимость контроля за количеством вырабатываемой тепловой энергии, контролем за потреблением и несанкционированному отбору теплоносителя из тепловой сети	Архангельская область, г. Онега, котельная "Совхоз"	количество	шт.	0	1,0	октябрь 2017	декабрь 2017	223,2	197,2	197,2	223,2	197,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.3	Установка водоподготовительного оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Поньга	производительность	м³/ч	0	0,0116	май 2017	сентябрь 2017	177,7	0,0	0,0	177,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.4	Установка оборудования узла учета, проведение пуско-наладочных работ	необходимость контроля за количеством вырабатываемой тепловой энергии, контролем за потреблением и несанкционированному отбору теплоносителя из тепловой сети	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Поньга	количество	шт.	0	1,0	апрель 2018	октябрь 2018	289,1	150,3	150,3	0,0	0,0	289,1	289,1	150,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.5	Установка водоподготовительного оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Легашевская запов.	производительность	м³/ч	0	0,00755	май 2017	сентябрь 2017	177,9	0,0	0,0	177,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.6	Установка оборудования узла учета, проведение пуско-наладочных работ	необходимость контроля за количеством вырабатываемой тепловой энергии, контролем за потреблением и несанкционированному отбору теплоносителя из тепловой сети	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Легашевская запов.	количество	шт.	0	1,0	апрель 2018	октябрь 2018	229,0	148,8	148,8	0,0	0,0	229,0	229,0	148,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.7	Установка водоподготовительного оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, г. Онега, котельная пос. Покровское	производительность	м³/ч	0	0,00513	май 2017	сентябрь 2017	177,7	14,3	14,3	177,7	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. рублей (без НДС)																												Остаток финансирования	в т.ч. отчет платель за подключение																							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	в т.ч. по годам																																																			
										ВСЕГО	ВСЕГО с учетом факта 2017-2021 гг. и скорректированного плана 2022	Про-финанс-ировано к 2022 году	план 2017	факт 2017	план 2018	скорректи- рованный план 2018	факт 2018	план 2019	скорректи- рованный план 2019	факт 2019	план 2020	скорректи- рованный план 2020	факт 2020	план 2021	скорректи- рованный план 2021	факт 2021	факт 2017- 2021	план 2022	скорректи- рованный план 2022	план 2023	план 2024	скорректи- рованный план 2024	план 2025																												
4.1.17	Установка водоподогревателей ого оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Кудино	производительность	м³/ч	0	0,00963	май 2017	сентябрь 2017	177,7	19,5	19,5	177,7	19,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							
4.1.18	Установка водоподогревателей ого оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Золотуха	производительность	м³/ч	0	0,0018	май 2017	сентябрь 2017	177,7	12,7	12,7	177,7	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							
4.1.19	Установка водоподогревателей ого оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Нименга	производительность	м³/ч	0	0,00963	май 2017	сентябрь 2017	177,7	12,6	12,6	177,7	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							
4.1.20	Установка оборудования учета, проведение пуско-наладочных работ	необходимость контроля за количеством вырабатываемой тепловой энергии, контроль за потреблением и несанкционированному отбору теплоносителя из тепловой сети	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Нименга	количество	шт.	0	1,0	апрель 2019	октябрь 2019	252,6	204,5	204,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	252,6	252,6	204,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	204,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							
4.1.21	Установка водоподогревателей ого оборудования и проведение пуско-наладочных работ	низкое качество подпиточной воды, несоответствие ее качества предъявляемым требованиям	Архангельская область, Онежский район, котельная пос. Иста	производительность	м³/ч	0	0,012	май 2017	сентябрь 2017	177,7	12,8	12,8	177,7	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							
Всего по группе 4.										4 395,0	1 706,8	1 706,8	2 355,8	305,2	1 516,6	1 516,6	1 014,0	522,6	522,6	387,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 706,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																						
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																																													
Всего по группе 5.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																					

3. Раздел V изложить в следующей редакции:

«V. Финансовый план инвестиционной программы ООО “ПКТС” в сфере теплоснабжения на 2017 – 2025 годы

№ п/п	Показатель	План 2017 года тыс. рублей	План 2018 года тыс. рублей	Скорректированный план 2018 тыс. рублей	План 2019 года тыс. рублей	Скорректированный план 2019 тыс. рублей	План 2020 года тыс. рублей	Скорректированный план 2020 тыс. рублей	План 2021 года тыс. рублей	Скорректированный план 2021 тыс. рублей	Итого за 2017 - 2021 годы, тыс. рублей			План 2022 года тыс. рублей	План 2023 года тыс. рублей	План 2024 года тыс. рублей	План 2025 года тыс. рублей	ИТОГО тыс. рублей
											План тыс. рублей	План (с учетом корректировок за 2018 и 2021 годы) тыс. рублей	Финансирование по состоянию на 31.12.2021 тыс. рублей					
1	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	8 124,6	8 216,6	12 560,4	9 490,9	11 365,3	8 351,7	18 815,7	11 801,4	13 700,0	45 985,2	64 566,0	41 529,9	12 998,5	13 941,0	17 187,9	4 058,6	89 715,9
1.1	Собственные средства	8 124,6	8 216,6	12 560,4	9 490,9	11 365,3	8 351,7	18 815,7	11 801,4	13 700,0	45 985,2	64 566,0	41 529,9	12 998,5	13 941,0	17 187,9	4 058,6	89 715,9
1.2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Источники возврата вложенных собственных и привлеченных средств, учитываемые в составе необходимой валовой выручки при формировании тарифа, в том числе:	2 661,6	2 348,9	2 348,9	7 461,1	7 461,1	9 025,0	9 025,0	11 972,3	11 972,3	33 469,0	33 469,0	33 295,1	10 880,7	22 820,0	13 153,4	9 566,6	89 715,9
2.1.	Нормативная прибыль, направляемая на инвестиции	608,9	626,3	626,3	5 500,0	5 500,0	6 800,0	6 800,0	7 900,0	7 900,0	21 435,2	21 435,2	21 394,2	5 050,0	15 050,0	3 967,0	0,0	45 461,2
2.2.	Амортизационные отчисления	2 052,8	1 722,6	1 722,6	1 961,1	1 961,1	2 225,0	2 225,0	4 072,3	4 072,3	12 033,8	12 033,8	11 900,9	5 830,7	7 770,0	9 186,4	9 566,6	44 254,7

».