



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «31» октября 2022 г. № 351  
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы  
в сфере теплоснабжения МКП «Комфорт» в части производства  
и передачи тепловой энергии от собственных источников  
тепловой энергии на 2023-2027 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 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)», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Утвердить МКП «Комфорт», ИНН 4213011357, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения в части производства и передачи тепловой энергии от собственных источников тепловой на 2023-2027 годы согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «31» октября 2022 г. № 359

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МКП  
«Комфорт» в части производства и передачи тепловой энергии от  
собственных источников тепловой на 2023-2027 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное казенное предприятие «Комфорт»
Местонахождение регулируемой организации	652240, Кемеровская область – Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Сибирская, д. 11а
Срок реализации инвестиционной программы	2023-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Черепанов Дмитрий Викторович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (38449)55-54-58
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	<u>31</u> .10.2022
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-09-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Тяжинского муниципального округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652240, Кемеровская область – Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, пгт. Тяжинский, ул. Советская, д. 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Тяжинского муниципального округа Серебров Виктор Ефремович
Дата согласования инвестиционной программы	19.10.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (38449)-28-2-53

# Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения МКП «Комфорт» в части производства и передачи тепловой энергии от собственных источников тепловых сетей на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам					Остаток финансирования на конец периода					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2023	2023	2024		2025	2026	2027		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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																			
Реконструкция подземного участка																			
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «РТП» пгт. Гажинский по ул. Крупская, L = 330 м, 2д= 150 мм с увеличением диаметра трубопровода с д100 на д150мм	Повышение качества и надежности теплоснабжения	пгт. Гажинский, ул. Столярная, Первомайская, Крупская	Износ	%	78	0	2024	2024	3829	0	0	3829	0	0	0	0	0	
3.1.2.	Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «РТП» пгт. Гажинский по ул. Мичурина - Первомайская 32 L= 150 м, 2д= 70 мм с обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)	Повышение качества и надежности теплоснабжения	пгт. Гажинский, ул. Столярная, Первомайская, Крупская	Износ	%	78	0	2026	2026	1957	0	0	0	1957	0	0	0	0	
3.1.3.	Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей от котельной «Дсад №8» до здания детского сада пгт. Гажинский, L = 65м, 2д= 100 мм и 2д32 L = 65м с обустройством лотковой системы (смена типа прокладки с без канальной на непроходной канал)	Повышение качества и надежности теплоснабжения	пгт. Гажинский, ул. Гагарина	Износ	%	87	0	2023	2023	1014	0	1014	0	0	0	0	0	0	
3.1.4.	Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей котельной «Ступинско» от ТК2 до ТК3, L = 57м, 2д= 32 мм смена типа прокладки с канальной на надземную	Повышение качества и надежности теплоснабжения	с. Ступинско ул. Красноармейская	Износ	%	97	0	2025	2025	151	0	151	0	0	0	0	0	0	
3.1.5.	Реконструкция подземного участка трубопровода тепловых сетей котельной «Пресображенская СП» от ТК1 до школы, L = 150 2д= 100 мм смена типа прокладки с канальной на надземную 100 м и 50 м в лотках	Повышение качества и надежности теплоснабжения	с. Пресображенка ул. Советская	Износ	%	100	0	2023	2023	335	0	335	0	0	0	0	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива																			
3.2.1.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел типа КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, лутневой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Ветучасток»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Гажинский ул. Победы, 14	мощность котла	Гкал	0,8	1	2023	2023	995	0	995	0	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.2.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел типа КВр-0,93(0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Профилакторий»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Профилакторий, 6А	мощность котла	Гкал	0,6	0,9	2025	2025	981	0	0	0	981	0	0	0	0
3.2.3.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1,16(1,0) на котел типа КВр-1,45(1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Сельпо»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Западная, 1Б	мощность котла	Гкал	1	1,25	2026	2026	1259	0	0	0	0	1259	0	0	0
3.2.4.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1,16(1,0) на котлы типа КВр-1,45(1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «РТП»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Мигурина, 15	мощность котла	Гкал	1+1	1,25+1,25	2026	2027	2578	0	0	0	0	1259	1319	0	0
3.2.5.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-0,93(0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Школа №2»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Чапаева 8	мощность котла	Гкал	0,45+0,45	0,8+0,8	2025	2026	2010	0	0	0	981	1028	0	0	0
3.2.6.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Светлячок»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Коммунистическая, 16Б	мощность котла	Гкал	0,8+0,8	1+1	2023	2025	2250	0	0	0	1098	1151	0	0	0
3.2.7.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котлы типа КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Дсад №8»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Гагарина, 28	мощность котла	Гкал	0,8+0,8	1+1	2023	2026	2131	0	979	0	0	1151	0	0	0
3.2.8.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла НР-18 на котлы типа КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Техникум»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Лешина, 70	мощность котла	Гкал	0,45+0,45	1+1	2026	2027	2357	0	0	0	0	1151	1206	0	0
3.2.9.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,6 (на ГЭС) на котлы типа КВр-0,93(0,8); 3-го КВр-1 на КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «ЦРБ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Тяжинский ул. Октябрьская, 2А	мощность котла	Гкал	0,54+0,54+0,86	0,69+0,69+1	2023	2026	3016	0	889	0	1098	1028	0	0	0
3.2.10.	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» мощностью 40-220 кВт, на котельной «ДС»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	«ДС» пгт. Итатский	мощность котла	Гкал	0,3	0,35	2025	2025	741	0	0	0	741	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.11.	Реконструкция котельной и заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8), котельная «Ключевая»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	д. Ключевая, Телецентр	мощность котла	Г кал	0,3	0,3	2023	2023	889	0	889	0,0	0,0	0	0	0	0
3.2.12.	Реконструкция котельной с заменой котла НР-65 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220 в комплексе с блоком управления, мощностью 40-220кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Тажино-Вершинка»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	д. Тажино-Вершинка, ул. Береговая, 6	мощность котла	Г кал	0,3	0,32	2024	2024	707	0	0	707	0	0	0	0	0
3.2.13.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел КВр-0,93(0,8), на котельной «Новопокровская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Новопокровное ул. Школьная, 1А	мощность котла	Г кал	0,3	0,8	2025	2025	981	0	0	0,0	981,3				0
3.2.14.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,6 на котел КВр-0,93(0,8), на котельной «Старо-Уропская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Старый Уроп ул. Советская, 26	мощность котла	Г кал	0,54	0,8	2026	2026	1028	0	0	0,0	0,0	1028			0
3.2.15.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла НР-18 на котел твердотопливный «Механик» КВ-220 в комплексе с блоком управления, мощностью 40-220кВт с заменой вспомогательного оборудования на котельной «Дсад №4»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Итатский ул. Паргузавская, 1	мощность котла	Г кал	0,45	0,8	2026	2026	776	0	0	0,0	0,0	776			0
3.2.16.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-0,93(0,8) на котел КВр-1,16(1,0) на котельной «Стулицино»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Стулицино ул. Красноармейская, 17А	мощность котла	Г кал	0,8+0,8	2	2024	2027	2254	0	0	1048		0	1206		0
3.2.17.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-0,93(0,8) на котел КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Преображенская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Преображенка ул. Советская, 41А	мощность котла	Г кал	0,8	1	2025	2027	2305	0	0	0,0	1098,4	0	1206		0
3.2.18.	Реконструкция котельной с заменой 2-х котлов КВр-1,16 на 2 котла КВр-1,45(1,25) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Новопокровская»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Итатский ул. Рабиновича, 15	мощность котла	Г кал	1+1	1,25+1,25	2023	2024	2235	0	1089	1146	0,0	0	0	0	0
3.2.19.	Реконструкция котельной с заменой 1-го и 2-го котла КВр-1 на котлы КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Новопокровская»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Новопокровка ул. Мира, 2	мощность котла	Г кал	0,86+0,86	1+1	2023	2025	2094	0	995	0,0	1098	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.2.20.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-65 на котел КВр-0,93(0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Валерьяновская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	д. Валерьяновка ул. Верхняя, 32	мощность котла	Гкал	0,3	0,8	2027	2027	1078	0	0	0,0	0,0	0	1078	0	0	
3.2.21.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1 на котел КВр-1,16(1,0) с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Кубитер»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Прображенка ул. Советская, 41А	мощность котла	Гкал	0,86	1	2025	2025	1098	0	0	0,0	1098	0	0	0	0	
3.2.22.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1 на котел КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Игитская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Игитский ул. Кирова, 27	мощность котла	Гкал	0,86	1	2024	2024	1048	0	0	1048	0,0	0	0	0	0	
3.2.23.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1 на котел КВр-1,16(1,0) с заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Большаяца»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Игитский ул. Нетесова, 35	мощность котла	Гкал	0,86	1	2023	2023	995	0	995	0,0	0	0	0	0	0	
3.2.24.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-1 на котел КВр-1,16(1,0) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «СМУ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	пгт. Игитский ул. Покрашкина, 74	мощность котла	Гкал	0,86	1	2024	2024	1048	0	0	1048	0	0	0	0	0	
3.2.25.	Реконструкция котельной с заменой 1-го котла КВр-65 на котел КВр-0,93(0,8) и заменой вспомогательного оборудования котлоагрегата (дымосос, дутьевой вентилятор, золоуловитель) на котельной «Тисульская СШ»	Повышение эффективности работы тепловых установок, снижение эксплуатационных затрат и расхода топлива	с. Тисуль ул. Пушкина, 5	мощность котла	Гкал	0,3	0,8	2023	2023	936	0	0	936	0	0	0	0	0	
Всего по группе 3.											45077,5	0,0	8332,9	9762,9	9176,7	11789,3	6015,7	0,00	0,00

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.1.	Модернизация котельной РТП с заменой сетевых насосов №1и №2 типа К-125-80-200 на сетевые насосы типа К150-125-315 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Тяжинский, ул. Мичурина, 15	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 85	200 30 0	2023	2024	802	0	390	411	0	0	0	0	0
4.2.	Модернизация котельной «Сельпо» с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевые насосы типа К150-125-315 с частотным преобразователем, 1шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Тяжинский, ул. Западная, 1Б	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 85	200 30 0	2024	2024	411	0	0	411	0	0	0	0	0
4.3.	Модернизация котельной «Техникум» с заменой сетевого насоса №1 К-125-80-200 на сетевые насосы типа К150-125-315 с частотным преобразователем, 1шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Тяжинский, ул. Ленина, 70	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 85	200 30 0	2026	2026	452	0	0	0	0	452	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.4.	Модернизация котельной «ЦРБ» с заменой сетевого насоса №1 типа К100-65-200 на сетевой насос типа КМ100-80-160 с частотным преобразователем, 1шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Тяжинский, ул. Октябрьская, 2а	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	100 22 82	100 15 0	2024	2024	276	0	0	276	0	0	0	0	0
4.5.	Модернизация котельной «Баз» с заменой сетевых насосов №1и №2 типа К-125-80-200 на сетевые насосы типа К150-125-315 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Игатовский, ул. Рабиновича, 15	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 85	200 30 0	2024	2025	842	0	0	411	431	0	0	0	0
4.6.	Модернизация котельной «Большая» с заменой сетевых насосов №1и №2 типа К-125-80-200 на сетевые насосы типа К150-125-315 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Игатовский, ул. Негесова, 35	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 85	200 30 0	2023	2025	821	0	390	0	431	0	0	0	0
4.7.	Модернизация котельной «Кубитет» с заменой сетевого насоса №1 типа К-150-125-315 на сетевой насос К125-80-160 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Кубитет, ул. Рабочая, 16	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	200 30 79	160 22 0	2025	2027	814	0	0	0	388	0	426	0	0
4.8.	Модернизация котельной «Старо-Урюпская СШ» с заменой сетевого насоса №1 типа К80-65-160 на подпиточный насос типа К80-65-160 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Старый Урюп ул. Советская, 26	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	50 15 85	50 7,5 0	2023	2026	430	0	198	0	0	232	0	0	0
4.9.	Модернизация котельной «Новопокровка» с заменой сетевого насоса №1 типа К125-80-200 на сетевой насос К125-80-160 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Новопокровка ул. Мира, 2	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	160 37 84	160 22 0	2023	2027	772	0	346	0	0	0	426	0	0
4.10.	Модернизация котельной «Игатовская СШ» с заменой сетевого насоса №1 типа К100-65-200 на сетевой насос типа КМ100-80-160 с частотным преобразователем, 2шт.	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Игатовский ул. Кирова, 27	Производительность Мощность двигателя Износ	м³/час кВт %	100 22 85	100 15 0	2025	2026	593	0	0	0	290	303	0	0	0
4.11.	Модернизация котельных : установка водоподготовительного оборудования на котельных «ЦРБ», «РТП», «Ветучасток», «Светлячок», «Школа №3»	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Тяжинский	Производительность	м³/час	0	4,2	2023	2026	3799	0	1430	753	789	827	0	0	0
Всего по группе 4.										10012	0	2755	2263	2328	1814	852	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										55090	0	11088	12026	11505	13603	6868	0	0

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МКП «Комфорт» в части производства и передачи тепловой энергии от собственных источников тепловой

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	258,8	257,5	258,8	258,4	258,3	257,8	257,5
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	10109	10000	10109	10014	9860	9860	9818
		% от полезного отпуска тепловой энергии	5702	5760	5702	5730	5745	5760	5760
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		м <sup>3</sup> для пара	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Эффективность очистки, %	-	-	-	-	-	-	-



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МКП «Комфорт» в части производства и передачи тепловой энергии от собственных источников тепловой**

Наименование объекта	Показатели надежности											
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						
	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027
МКП «Комфорт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																													
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М <sup>2</sup>				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м <sup>3</sup> /М <sup>2</sup>				Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м <sup>3</sup>													
	Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение												
МКП «Комфорт»	258,8	2023	2024	2025	2026	2027	2,3	2023	2024	2025	2026	2027	1,3	2023	2024	2025	2026	2027	5702	2023	2024	2025	2026	2027						
МКП «Комфорт»	258,8	258,8	258,4	258,0	257,8	257,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	10109	10109	10014	9860	9818	5702	5702	5730	5745	5760	5760

**Финансовый план в сфере теплоснабжения МКП «Комфорт» в части  
производства и передачи тепловой энергии от собственных  
источников тепловой**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации				
		теплоснабжение		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Собственные средства	45 908	45 908	9 240	10 021	9 588	11 336	5 723
1.1.	амортизационные отчисления	19 909	19 909	4 859	4 201	3 805	2 991	4 052
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	25 999	25 999	4 380	5 820	5 783	8 345	1 671
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества							
2.	Привлеченные средства							
2.1.	кредиты							
2.2.	займы организаций							
2.3.	прочие средства							
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)							
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг							
5.	Итого по программе	45 908	45 908	9 240	10 021	9 588	11 336	5 723