УТВЕРЖДАЮ:
Министерство тарифного регулирования
Ярославской области

Министр

_____М.А. Сачкова

УТВЕРЖДАЮ:
АО «Яркоммунсервис»

И. о. генерального директора

_____М.В. Воскресенский

СОГЛАСОВАНО:
Глава городского Поселения Данилов
Ярославской области

_____А.В. Амосов

КОРРЕКТИРОВКА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «Яркоммунсервис» на период 2020-2031 годы

"Строительство и модернизация объектов теплоснабжения городского поселения Данилов Ярославской области"

2023 г.

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от _____ № _____

Инвестиционная программа акционерного общества «Яркоммунсервис» «Строительство и модернизация объектов теплоснабжения городского поселения Данилов Ярославской области на период 2020-2031 годов»

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «Яркоммунсервис»

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	**АО "Яркоммунсервис"**
Местонахождение регулируемой организации	150042, Ярославль, ул. Блюхера, 26; тел.: (4852) 55-36-33 (доб. 103); e-mail: yaks_yar@mail.ru И.о. генерального директора Воскресенский Михаил Владимирович
Сроки реализации инвестиционной программы	**2020-2031 годы**
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор - Сорокин Владимир Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Технический директор Сорокин Владимир Владимирович, тел. (4852) 55-33-24 (доб. 102), e-mail: yaks_yar@mail.ru ; Исполнитель: начальник ПТО Малкин Михаил Львович, тел. (4852) 55-33-63 (доб. 111), e-mail: yaks_yar@mail.ru, начальник ОЭОТиУП Пошивалова Татьяна Алексеевна (4852) 55-29-24 (доб.122);
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д.42; тел.: (4852) 400-446; e-mail: drt@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна, тел.: (4852) 40-04-46
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	152730, Ярославская область, г.Данилов, ул. К.Маркса, д.36, тел. (48538) 5-12-99
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения г.Данилов
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152730, Ярославская область, г.Данилов, ул. К.Маркса, д.36,
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского поселения г.Данилов Алексей Владимирович Амосов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(48538) 5-12-99

Инвестиционная программа АО "Яркоммунсервис" в сфере теплоснабжения на 2020-2031 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС														
							Плановые расходы			в т.ч. по годам											
							Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	9.10	9.11	9.12	9.13	9.14	9.15
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1. Строительство новых тепловых сетей																					
2.1.1	Строительство участка теплотрассы для переподключения МКД по ул. Володарского, 49	76:05:010305:111	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Володарского, 49	2026	2027	946,344	0	946,344	0	0	0	0	0	0	379,884	566,460	0	0	0	0
Всего по группе 2							**946,344**	**0**	**946,344**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**379,884**	**566,460**	**0**	**0**	**0**	**0**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (Реконструкция системы резервного топливного хозяйства (РТХ), реконструкция (модернизация) котельной))																					
3.1.1	Проведение строительно-монтажных работ по устройству площадочных объектов в том числе - подготовительные работы - склад резервного топлива - архитектурное и конструктивное решения - водоснабжение	76:05:010101:6344	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Заводская, д.7	2020	2020	5004,130	0	5004,130	5004,130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Проведению работ по электроснабжению и автоматизации объектов, в том числе -автоматизация склада аварийного дизельного топлива; -отопление и вентиляция; -пожарная сигнализация; - реконструкция деаэраторной - электроснабжение насосной дизельного топлива - электроснабжение аварийного топлива котлов;				2021	2021	5334,060	0	5334,060	0	5334,060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.3.	Выполнение работ по внутреннему газоснабжению				2022	2022	6340,410	0	6340,410	0	0	6340,410	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Мероприятия по реконструкции (модернизации) котельной (Установка 2-х водогрейных котлов, мощностью 10 МВт ; Установка 2-х горелок (модулируемой газ/дизель и газовой); Установка 2-х подмешивающих насосов для водогрейных котлов, производительностью 120м3/час, напором 14м.в.ст, мощностью электродвигателя - 7,5 кВт; Установка 2-х элетросетевых насосов производительностью 760м3/час, напором 54м.в.ст, мощностью электродвигателя 160 кВт с возможностью подключения встроенного преобразователя частоты; Установка подпиточных электронасосов производительностью 30м3/час, напором 30м.в.ст, мощностью электродвигателя - 5,5 кВт; Обвязка насосов запорной арматурой и приборами КИПиА).				2023	2030	41239,165	0,000	41239,165	0,000	0,000	0,000	11005,996	2746,666	4143,918	4309,674	4482,061	4661,344	4847,797	5041,709	0
3.1.5	Модернизация системы подпитки котельной (замена бака деаэратора 50м3 и бака подпиточного 20м3 новыми подпиточными емкостями суммарным объемом 70м3).				2025	2030	2493,635	0	2493,635	0	0	0	0	0	375,945	390,983	406,622	422,887	439,803	457,395	0
3.1.6	Модернизация котельной в г. Данилов, Свердлова, 26	76:05:010315:178	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, Свердлова, 26	2024	2024	36,721	0	36,721	0	0	0	0	36,721	0	0	0	0	0	0	0
3.1.7	Модернизация котельной в г.Данилов по ул.Набережная, 62	76:05:010101:5953	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Набережная, 62	2025	2030	3463,727	0	3463,727	0	0	0	0	0	522,198	543,086	564,809	587,402	610,898	635,334	0
3.1.8	Модернизация котельной в г.Данилов по ул.Вятская, 4	76:05:010507:39	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Вятская,4	2025	2030	1850,132	0	1850,132	0	0	0	0	0	278,929	290,087	301,690	313,758	326,308	339,360	0
3.1.9	Модернизация котельной в с.Федурино	76:05:190101:9363	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Федурино, ул. Полевая, 8	2027	2029	11431,183	0	11431,183	0	0	0	0	0	0	0	3661,963	3808,441	3960,779	0	0
3.1.10	Модернизация котельной в с. Макарово, ул. Вологодская, 18	76:05:130901:9379	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Макарово, ул. Вологодская, 18	2026	2026	1491,563	0	1491,563	0	0	0	0	0	0	1491,563	0	0	0	0	0
3.1.11	Модернизация котельной в с.Середа	76:05:010101:3527	Котельная	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Середа, ул. Ленина, 22	2025	2026	481,993	0	481,993	0	0	0	0	0	102,050	379,943	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.2.1	Модернизация тепловых сетей в г.Данилов от котельной по ул. Заводская,7			Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Заводская,7																	
		76:05:000000:1246		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-3 до ТК-24 (в составе участков ТК-2-4 до ТК-2-5, ТК-2-5 до ТК-2-6).																	
		76:05:000000:1246		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-3 до ТК-24 (в составе участков ТК-2-4 до УТ-55).																	
		76:05:010304:652		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-10 до ТК-23, от ТК № 23 до ТУ № 62 (в составе участков ТК-26-ИК-26 до ДК).																	
		76:05:000000:1246		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-3 до ТК-24 (в составе участков ТК-2-8 до ТК-2-9).																	
		76:05:010304:652:		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-10 до ТК-23, от ТК № 23 до ТУ № 62 (в составе участков ТК-2-10 до ТК-25).																	
		76:05:010304:652		ул. Володарского от тепловой камеры ТК-2-10 до ТК-23, от ТК № 23 до ТУ № 62 (в составе участков ТК-25 до ТК-26).																	
		76:05:000000:1246		тепловой камеры ТК-2-3 до ТК-24 (в составе участков ТК-2-9 до ТК-2-10).																	

1	2	3	4	5	6	7	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	9.10	9.11	9.12	9.13	9.14	9.15
		76:05:010101:6804	тепловая сеть	ул. Володарского от магистральной тепловой камеры ТК-А до ТК-2-2 (в составе участков ТК-А-ТК-2-1-ТК-2-2.	2027	2031	33 623,774	0	33 623,774	0	0	0	0	0	0	0	29,035	3 083,516	6 376,087	14 826,316	9 308,820
		76:05:010101:6821		ул. Петербургская и ул. Володарского от магистральной тепловой камеры УТ-34 до УТ-36 (в составе участков ТК-34-ТК-37).																	
		76:05:010101:6837		ул. Заводская от тепловой камеры УТ-23 до ул. Заводская, 6а (в составе участков УТ-23 до д.6а ул.Заводская).																	
		76:05:000000:1228		ул. Урицкого, д.58а, от УТ № 81 до здания МБОУ СОШ № 12.																	
		76:05:010228:68		ул. Урицкого, д.58а, от УТ № 81 до здания МБОУ СОШ № 2																	
		76:05:010101:6836		ул. Заводская от тепловой камеры УТ-30 до ЖД № 8(в составе участков УТ-30до д.8 ул.Заводская).																	
		76:05:000000:1254		ул. Шарохина от тепловой камеры УТ-41 до УТ-42, от УТ-46 до УТ-48, от УТ-53 до УТ-54 (в составе участков УТ-53-УТ-51).																	
		76:05:010107:121		ул. Шарохина от тепловой камеры УТ-54 до ЖД № 11 (в составе участков УТ-54 до д.№ 11, ул. Шарохина).																	
		76:05:000000:1226		тепловой камеры УТ-55 до ЖД № 9а, ул. Земляной вал, до зд.МБДОУ д/сад № 6, ул. Земляной вал. Д.7а (в составе участков УТ-55 до д.7а ул. Земляной вал).																	
		76:05:010210:223		тепловой камеры УТ-65 до УТ-66 и ЖД № 15 корп.2 (в составе участков УТ-65 до УТ-66 д.15, корп.2, ул. Шарохина).																	
		76:05:000000:1248		тепловой камеры УТ-49 до УТ-65(в составе участков УТ-64 до УТ-65).																	
		76:05:010106:27		ул. Петербургская от тепловой камеры ТК-1-1 до ТК-1-2 (в составе участков ТК-1-1 до ТК-1-2).																	
		76:05:010111:137		ул. Преображенская, д.6 от тепловой камеры УТ-74 до зд. МБДОУ ДОД д/сад № 7 "Улыбка" (в составе участков УТ-74 до УТ-75).																	
		76:05:010111:6806		ул. Петербургская от тепловой камеры ТК-0 до ТК-1-1 (в составе участков ТК-0 до ТК-1-1).																	
		76:05:000000:1254		ул. Шарохина от тепловой камеры УТ-41 до УТ-42, от УТ-46 до УТ-48, от УТ-53 до УТ-54 (в составе участков УТ-41 до УТ-42).																	
		76:05:010104:87:		ул. Шарохина от тепловой камеры УТ-42 до УТ-43(в составе участков УТ-42 до УТ-43).																	
		76:05:010104:92:		ул. Володарского от тепловой камеры УТ-42 до ЖД № 87(в составе участков УТ-42 до д.87 ул. Володарского).																	
		76:05:010104:90:		ул. Володарского от тепловой камеры УТ-43 до ЖД № 89(в составе участков УТ-43 до д.89 ул. Володарского).																	
		76:05:000000:1273		ТК-30 до ТК-31																	
		76:05:010106:29:		ТУ № 40 до узла № 2, от узла № 2 до узла № 3, от узла № 3 до узла № 4 (в составе участков УТ-40 до У-3).																	
		76:05:010106:29:		ТУ № 40 до узла № 2, от узла № 2 до узла № 3, от узла № 3 до узла № 4 (в составе участков У-3 до У-4).																	
		76:05:010101:6847		ТУ-33 до жилого дома № 2 (в составе участков УТ-33 до д.2. ул.Заводская).																	
3.1.2	Модернизация тепловых сетей в г.Данилов от котельной по ул. Вятская,4	76:05:010101:1493	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Вятская, 4	2025	2025	51,165	0	51,165	0	0	0	0	0	51,165	0	0	0	0	0	0
3.1.3	Модернизация тепловых сетей от котельной в с. Макарово, ул. Вологодская, 18	76:05:050101:9289	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Макарово, ул. Вологодская, 18	2024	2025	575,622	0	575,622	0	0	0	0	226,976	348,646	0	0	0	0	0	0
				ТК-3- ул.Вологодская д.34																	
				ТК-2- Вологодская д.26																	
				П-1- Вологодская д.25																	
				УТ-1- ТК-3																	
				ТК-3- УЛ.Вологодская д.36																	
				ТК-2- УТ-3																	
				УТ-3- УТ-4																	
				УТ-4- ул.Вологодская д.22																	
				УТ-4- ул.Вологодская д.24																	
				УТ-3- П-1																	
				ТК-1- УТ-2																	
				УТ-2- столовая школы																	
				Котельная- ТК-1																	
				ТК-1-УТ-1																	
				УТ-1- Школа																	
3.1.4	Модернизация тепловых сетей от котельной в с. Середа, ул. Ленина, 22	76:05:010101:3465	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Середа, ул. Ленина, 22	2025	2025	230,462	0	230,462	0	0	0	0	0	230,462	0	0	0	0	0	0
				Котельная- УТ-1																	
				УТ-1- ул.Ленина д.24(дом престар.)																	
				УТ-1- УТ-2																	
				УТ-2- ул.Ленина д.22																	
				УТ-2- П-1																	
				П-1- П-2																	
				П-2- ул.Ленина д.19																	
Всего по группе 3							**113 647,742**	**0**	**113 647,742**	**5 004,130**	**5 334,060**	**6 340,410**	**11 005,996**	**3 010,363**	**6 053,313**	**7 405,336**	**9 446,180**	**12 877,348**	**16 561,672**	**21 300,114**	**9 308,820**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значений показателей надужности и централизованного теплоснабжения																					
4.1. Модернизация ИТ-инфраструктуры в связи со значительным моральным и физическим износом, увеличение надежности и производительности																					
4.1.1.	**Экскаватор-погрузчик (аварийное состояние имеющейся техники. Повышение уровня надежности при выполнении ремонтных работ на тепловых трассах. Отказ от услуг сторонних организаций по наему техники).**				**2024**	**2027**	**3 611,667**	**0**	**3 611,667**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1 189,657**	**1 141,838**	**994,373**	**285,799**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по программе							**118 205,753**	**0**	**118 205,753**	**5 004,130**	**5 334,060**	**6 340,410**	**11 005,996**	**4 200,020**	**7 195,151**	**8 779,593**	**10 298,439**	**12 877,348**	**16 561,672**	**21 300,114**	**9 308,820**

N 3-ИП ТС

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3														
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Заводская д.7	кВт·ч/м3*	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	38,86	38,86
1.2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Свердлова 26	кВт·ч/м3*	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
1.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Володарского д.49	кВт·ч/м3*	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	0	0	0	0
1.4	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Вятская д.4	кВт·ч/м3*	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	23,3
1.5	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Набережная д.62	кВт·ч/м3*	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,13
1.6	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Макарово	кВт·ч/м3*	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
1.7	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Середа	кВт·ч/м3*	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	37,29	37,29	37,29	37,29
1.8	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Федурино	кВт·ч/м3*	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	38,49	38,49
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал														
		т.у.т./м3														
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Заводская д.7	кг.у.т./Гкал	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	161,05	161,05
		т.у.т./м3														
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Свердлова, 26	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
		т.у.т./м4														
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Володарского д.49	кг.у.т./Гкал	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	0	0	0	0
		т.у.т./м3														
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Вятская д.4	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	156,8
		т.у.т./м3														
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Набережная д.62	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	156,78
		т.у.т./м3														
2.6	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Макарово	кг.у.т./Гкал	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	221,07	221,07	221,07	221,07	221,07
		т.у.т./м3														
2.7	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Середа	кг.у.т./Гкал	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56
		т.у.т./м3														
2.8	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Федурино	кг.у.т./Гкал	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	155,28	155,28
		т.у.т./м3														
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Заводская д.7	%	100	100	90	85	70	65	60	55	50	40	30	20	10	0
4.2	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Свердлова 26	%	45	45	45	45	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Володарского д.49	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	0	0	0	0
4.4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Вятская д.4	%	80	80	80	80	80	80	80	75	55	45	35	25	15	0
4.5	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Набережная д.62	%	75	75	75	75	75	75	75	65	55	45	35	25	15	0
4.6	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Макарово	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0
4.7	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Середа	%	75	75	75	75	75	75	75	45	15	0	0	0	0	0
4.8	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Федурино	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	45	25	15	0	0
		Гкал в год														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии														
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Заводская д.7	Гкал в год	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7355,25	6892,95	6430,65	5968,35	5506,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	13,17	12,58	11,74	10,89	7,98
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	Гкал в год	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	0	0	0	0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	0	0	0	0
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Вятская д.4	Гкал в год	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	Гкал в год	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Макарово	Гкал в год	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Середа	Гкал в год	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,35	22,35	22,35	22,35	22,35	22,35	22,35	22,35	12,71	12,71	25,29	37,88	50,46	63,04
5.7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Федурино	Гкал в год	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды														
		куб. м для пара														
6.1	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Заводская д.7	тонн в год для воды	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8106,78	8095,9	8085,05	8063,25
		куб. м для пара														
6.2	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	тонн в год для воды	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0
		куб. м для пара														
6.3	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Вятская д.4	тонн в год для воды	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		куб. м для пара														
6.4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	тонн в год для воды	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
		куб. м для пара														
6.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Макарово	тонн в год для воды	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Макарово	куб. м для пара														
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Середа	тонн в год для воды	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
		куб. м для пара														
6.7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Федурино	тонн в год для воды	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
		куб. м для пара														
7.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Заводская, 7	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, т/год	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	0,3740	0,3740
		Азот диоксид (Азот (IV	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,13	0,13
		Азот(II) оксид (Азота	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,0203	0,0203
		Углерод	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,0435	0,0435
		Сера диоксид (Ангрид	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	0,000353	0,000353
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), г/с	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	$3,64*10^{-8}$	$3,64*10^{-8}$
		Мазутная зола (в пересчете на ванадий), г/с	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0	0
		Углерод оксид	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	0,185	0,185
7.2	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Свердлова, 26	Бенз/а/пирен	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09	6,27E-09
		Азот диоксид	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948
7.3	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Володарского, 49	Бенз/а/пирен	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	8,73E-08	0	0	0	0
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0	0	0	0
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0	0	0	0
		Углерода оксид (Углерода	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0	0	0	0
		Бенз/а/пирен	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	2,02E-08	1,92E-08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Вятская, 4	Азот диоксид (Двуокись азота)	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0415
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,0087
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,153
7.5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Набережная, д. 62	Бенз/а/пирен	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,74E-08	7,34E-08
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,23
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0375
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,603
7.6	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с. Макарова	Углерод (Пигментный черный)	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
		Бенз/а/пирен	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	1,03E-05	9,30E-06	9,30E-06	9,30E-06	9,30E-06	9,30E-06
		Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000102	0,000102	0,000102	0,000102	0,000102
		Угольная зола (20<SiO2<70)	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,7006	0,7006	0,7006	0,7006	0,7006
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187
		Сера диоксид	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
		Углерода оксид (Углерода окись)	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	11,287	11,287	11,287	11,287	11,287
7.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с. Середа	Бенз/а/пирен	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,2E-09	1,08E-09	1,08E-09	1,08E-09	1,08E-09	1,08E-09
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,03946	0,03946	0,03946	0,03946	0,03946
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00623	0,00623	0,00623	0,00623	0,00623
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
		Бенз/а/пирен	7,79E-05	7,79E-05	7,79E-06	7,79E-07	7,79E-08	7,79E-09	7,79E-10	7,79E-11	7,79E-12	7,79E-13	7,79E-14	7,79E-15	1,66E-13	1,66E-14

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.8	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 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 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с.Федурино	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0	0
		Угольная зола (20<SiO2<70)	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	0	0
		Азот диоксид (Двуокись азота)	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	0,279	0,279
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,0454	0,0454
		Сера диоксид	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	0	0
		Углерода оксид (Углерода окись)	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	0,924	0,924

*****- Удельный расход электроэнергии, потребляемой на выработку тепловой энергии *- кВт/Гкал

Показатели над

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													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 наруш на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности											
		Текущее значение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная г.Данилов по ул.Заводская д.7	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,21	0,18	0,0883	0,0154	0	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная г.Данилов по ул.Свердлова, 26	0	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	Котельная г.Данилов по ул.Володарского д.49	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	0	0	0	0	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875	0	0	0
4	Котельная г.Данилов по ул.Вятская д.4	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	0	0	0	0	0	0	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	1,15	1,15	1,15	1,15
5	Котельная г.Данилов по ул.Набережная д.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	0,532	0,532	0,532
6	Котельная с.Макарово	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2	0	0	0	0	0	0	2,127	2,127	2,127	2,127	2,127	2,127	2,127	2,127	0	0	0	0
7	Котельная с.Середа	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	0	0	0	0	0	0	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	0	0	0	0
8	Котельная с.Федурино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0

дежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Яркоммунсервис"

	Показатели энергетической эффективности																												
ений	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)													Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети													Величина объекть
2031	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Текущее значение
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
0	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	161,05	161,05	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,434	2,434	2,290	2,146	2,003	1,859	1,715	7817,56
0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	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	0,00
0	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	0	0	0	0	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	4,292	0,0	0,0	0,0	0,0	23,67
0	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	156,8	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	8,19
0	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	156,78	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	55,72
0	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	221,07	221,07	221,07	221,07	221,07	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	119,97
0	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	48,42
0	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	155,28	155,28	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	121,38

технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих
ы теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)

2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7817,56	7355,25	6892,95	6430,65	5968,35	5506,05
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	0,00	0,00	0,00	0,00
8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72
119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79
48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38

Финансовый план АО «Яркоммунсервис»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)															По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)												
		Вид деятельности	Вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Собственные средства	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		118 205,753	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	4 200,020	7 195,151	8 779,593	10 298,439	12 877,348	16 561,672	21 300,114	9 308,820	
1.1	амортизационные отчисления	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		6 180,841	0	0	0	0	1189,657	1141,838	994,373	829,615	520,143	520,143	520,143	464,929	п. 3.2.1., п. 4.1.1.
1.2	прибыль направленная на инвестиции	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		112 024,912	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	3 010,363	6 053,313	7 785,220	9 468,824	12 357,205	16 041,529	20 779,971	8 843,891	п.2.1.1., п. 3.1.1. - 3.1.11., п.3.1.2.-3.1.4
1.3	экономия расходов																
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,																
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																
3	Средства, привлеченные на возвратной основе																
3.1	кредиты																
3.2	займы организаций																
3.3	прочие привлеченные средства																
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов																
5	Прочие источники финансирования																
	ИТОГО по программе			118 205,753	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	4 200,020	7 195,151	8 779,593	10 298,439	12 877,348	16 561,672	21 300,114	9 308,820	