



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 20.11.2024 № 322
г. Ярославль

О внесении изменений
в приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.10.2019 № 443

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2019 № 443 «Об утверждении инвестиционных программ» следующие изменения:

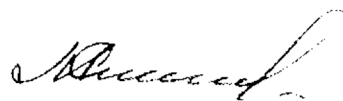
1.1. В преамбуле слова «Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления

Правительства области от 9 августа 2012 года № 709-п» заменить словами «Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п “О министерстве тарифного регулирования Ярославской области”».

1.2. Инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Яркоммунсервис» «Строительство и модернизация объектов теплоснабжения городского поселения Данилов Ярославской области» на период 2020-2031 годов», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области



К.Ш. Мурсалян

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 20.11.2024 № 322

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

№ 1-ИП ТС

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 генеральный директор Овчинников Юрий Сергеевич
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2031 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер - Сорокин Владимир Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Главный инженер 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 ОЗОТиУП 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) 400-426; 400-467; факс (4852) 400-467; e-mail: dzkh@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Консультант Захарова Елена Сергеевна, тел.: (4852) 786-347; e-mail: zakharovaes@yarregion.ru
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	И.о. главы городского поселения Данилов Вера Николаевна Косульникова
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4852) 5-12-99

Инвестиционная программа

№ п/п		Наименование мероприятий		Календарный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Инвестиционная программа АО "Яркомутсервис" в сфере теплоснабжения на 2020-2031 годы										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																																	
							Основные технико-экономические характеристики					Наименования и значения показателей					Год начала реализации	Год окончания реализации	Планируемые расходы																															
							до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в т.ч. по годам																															
							Тепловая сеть					Тепловая сеть																																						
Условный диаметр, мм/Мощность котельной, Гкал/ч	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм/Мощность котельной, Гкал/ч	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	ПНР	СМР	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031																										
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с возмещением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																																		
2.1. Строительство новых тепловых сетей																																																		
2.1.1. Строительство участка теплотрассы для переключателя МКД по ул. Володарского, 49																																																		
		76:05:010305:11	1	тепловая сеть	Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Володарского, 49	80	11.5	0.488	Назем. Подзем.						2026	2027	946.344	0	946.344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0															
Итого по группе 2																	946.344	0	946.344	0	0	0	0	0	0	0	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 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 тепловывода хозяйства (РПХ), реконструкция (модернизация) котельной)																																																		
3.1.1. Проведение структурно-монтажных работ по устройству площадочных объектов в том числе:																																																		
- подготовительные работы - склад резервного топлива - архитектурные и конструктивные решения - водоснабжение																																																		
3.1.2	Проведение работ по электроснабжению и автоматизации объектов в том числе:				Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская, д.7										2020	2020	5004.130	0	5004.130	5004.130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
- автоматизация склада аварийного дизельного топлива; - отключение и вентилирование; - аварийная сигнализация; - реконструкция дашбортовой - электроснабжение насосной дизельного топлива - электроснабжение аварийного топлива котлов.																																																		
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	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 насосов (подпиточный и рециркуляционный) в котельной; Установка 2-х подпиточных насосов для водогрейных котлов, производительностью 120м³/час; насосом 14м.д.ст., мощностью электродвигателя - 7,5 кВт; Установка 2-х электродвигателей насосов производительностью 760м³/час, насосом 54м.в.ст., мощностью электродвигателя 160 кВт с возможностью подключения вращающего преобразователя частоты; Установка подпиточных электронасосов производительностью 30м³/час, насосом 30м.в.ст., мощностью электродвигателя - 5,5 кВт; Обеспечение насосов запорной арматурой и приборами КИПиА).		76:05:010101:63	44	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская, д.7									2023	2031	41239.165	0,000	41239.165	0,000	0,000	0,000	11005.996	2012.922	4143.918	4309.674	4482.061	4661.344	4847.797	5041.709	733.744																			
3.1.5	Модернизация системы питания котельной (замена бака деаэриатора 50м³ на бак подпиточного 20м³ водоподготовочными емкостями суммарным объемом 70м³).														2025	2030	2493.635	0	2493.635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.6	Модернизация котельной в г. Давыдов, Свердловка, 26		76:05:010315:178	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, Свердловка, 26	0.103				0.103					2024	2024	36.721	0	36.721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.7	Модернизация котельной в г. Давыдов по ул.Набережная, 62		76:05:010101:59	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Набережная, 62	0.946				0.946					2025	2030	3463.727	0	3463.727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.8	Модернизация котельной в г. Давыдов по ул.Витская, 4		76:05:010507:39	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Витская, 4	0.297				0.469					2025	2030	1850.132	0	1850.132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.9	Модернизация котельной в с. Федурново		76:05:190011:93	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, с. Федурново, ул. Полевая, 8	0.602				0.602					2027	2029	11431.183	0	11431.183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.10	Модернизация котельной в с. Макарово, ул. Володарская, 18		76:05:130901:93	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, с. Макарово, ул. Володарская, 18	0.47				0.47					2024	2026	2225.307	0	2225.307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.1.11	Модернизация котельной в с. Серда		76:05:010101:35	Котельная	Ярсская обл., Давыдовский р-н, с. Серда, ул. Ленина, 22	0.146				0.146					2025	2026	481.993	0	481.993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																																		
3.2.1. Модернизация тепловых сетей в г. Давыдов от котельной по ул. Заводская,7																																																		
		76:05:00000:124			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		240	0.290	ВОДЕМ.	290	240	0.290	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24 (в составе участка ТК-2 до ТК-24, ТК-2 до ТК-24);																																																		
		76:05:00000:124			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		20	0.060	ВОДЕМ.	100	20	0.060	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24 (в составе участка ТК-2 до ТК-24);																																																		
		76:05:010304:632			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		11.5	0.120	ВОДЕМ.		11.5	0.120	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24, от ТК-26 до ТК-27 №42 (в составе участка ТК-26-ПК-24 до ПК-27);																																																		
		76:05:00000:124			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		130	0.166	ВОДЕМ.	200	130	0.166	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24 (в составе участка ТК-2 до ТК-24);																																																		
		76:05:010304:632			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		130	0.082	ВОДЕМ.		130	0.082	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24, от ТК-26 до ТК-27 №42 (в составе участка ТК-2 до ТК-24);																																																		
		76:05:00000:124			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		130	0.194	ВОДЕМ.	200	130	0.194	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от тепловой камеры ТК-2 до ТК-24 (в составе участка ТК-2 до ТК-24);																																																		
		76:05:0101:0804			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		390	0.312	ВОДЕМ.	300	390	0.312	ВОДЕМ.																																					
(в. Водопровод от мануальной тепловой камеры ТК-1 до ТК-2 (в составе участка ТК-1-ПК-2);																																																		
		76:05:0101:0421			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		36	0.096	ВОДЕМ.	125	36	0.096	ВОДЕМ.																																					
(в. Переоборудование и ул. Володарского от мануальной тепловой камеры УТ №4 до УТ №6 (в составе участка ТК-24, ТК-3);																																																		
		76:05:0101:04037			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		3.1	0.046	ВОДЕМ.	50	3.1	0.046	ВОДЕМ.																																					
(в. Замена от тепловой камеры УТ №2 до ул. Заводская, 63 (в составе участка УТ-23 до ул. Заводская);																																																		
		76:05:00000:128			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		11.5	0.058	ВОДЕМ.	80	11.5	0.058	ВОДЕМ.																																					
(в. Уралоуго, 4 М, от УТ №41 до здания МБОУ СОШ № 12;																																																		
		76:05:01028:04			Ярсская обл., Давыдовский р-н, г. Давыдов, ул. Заводская,7		11.5	0.082	ВОДЕМ.	80	11.5	0.082	ВОДЕМ.																																					
(в. Уралоуго, 4 М, от УТ №41 до здания МБОУ СОШ № 2;																																																		

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

N 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	4.56	0	0	0	
1.4	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Витская 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	34.5	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	56.05	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./ккал 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./ккал т.у.т./м³	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	
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Свердлова 26	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	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	
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Володарского д.49	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	170.34	0	0	0	
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Витская д.4	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	156.8	
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Набережная д.62	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	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	
2.6	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Макарово	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	225.09	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	
2.7	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Середа	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	161.67	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	
2.8	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Федурино	кг.у.т./ккал т.у.т./м³	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	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	ккал/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.Витская 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	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % 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 % от полезного отпуска тепловой энергии	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7817.56 14.27%	7355.25 13.17%	6892.95 12.58%	6430.65 11.74%	5968.35 10.89%	5506.05 7.98%
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	23.67 3.52%	0 0	0 0	0 0	
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Витская д.4	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	8.19 2.40%	4.6 1.35%	4.6 1.35%	4.6 1.35%	4.6 1.35%	4.6 1.35%	
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	55.72 4.30%	
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Макарово	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	119.97 23.71%	63.79 12.61%	63.79 12.61%	63.79 12.61%	63.79 12.61%	63.79 12.61%	
		Гкал в год	48.42	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	

5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Середа	% 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	2529,29%	37,8758	5045,87%	63,0416		
5.7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Федурино	% 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 куб. м для пара	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		
6.2	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	тонн в год для воды куб. м для пара	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0		
6.3	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Витская д.4	тонн в год для воды куб. м для пара	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		
6.4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	тонн в год для воды куб. м для пара	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		
6.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Макарово	тонн в год для воды куб. м для пара	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		
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Середа	тонн в год для воды куб. м для пара	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		
6.7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Федурино	тонн в год для воды куб. м для пара	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		
7.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "а" 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 - тонн	15,1507	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) оксид)		0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,13	0,13	
Азот(II) оксид (Азота оксид) г/кг		0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,0203	0,0203	
Углерод (свекл)		0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,0435	0,0435	
Серя диоксид (Диририд)		12,567	12,567	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)		0,000001	0,000001	0,000001	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 ⁻⁴	3,64*10 ⁻⁴
Мазутная зола (в пересчете на)		0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	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	1,2023	1,2023	1,2023	0,185	0,185
Бенз(а)пирен		0,0000000627	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	0,000000063	
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	0,027445	0,027445	
7.2	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "а" 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	Азот(II) оксид (Азот монооксида)	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	0,00446	
Углерода оксид (Углерода оксид)		0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948	0,98948		
Бенз(а)пирен		0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087	0,000000087		
7.3	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "а" 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	Азот диоксид (Двуокись азота)	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	
Азот(II) оксид (Азот)		0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195		
Углерода оксид (Углерода оксид)		0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372		
7.4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "а" 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. Витская, 4	Бенз(а)пирен	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	0,00000002	
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	0,0593	0,0593		
Азот(II) оксид (Азот)		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	0,00964	0,00964		
7.5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "а" 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	Углерода оксид (Углерода оксид)	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	0,174		
Бенз(а)пирен		0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077	0,000000077		
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	0,242	0,242		
		Азот(II) оксид (Азот монооксида)	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	0,0394		
		Углерода оксид (Углерода оксид)	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	0,658		
		Углерод (Низметный черный)	1,316	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		
		Бенз(а)пирен	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000093	0,0000093	0,0000093	0,0000093		

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	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	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	
		Угловая зола (до-SiO ₂ -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 (Углерода оксид)	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	
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. Серда	Бензол/нирен	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000012	0.0000000011	0.0000000011	0.0000000011	0.0000000011	0.0000000011	
		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 оксид)	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	
		Бензол/нирен	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	0.00000779	
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% SiO ₂	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	
		Угловая зола (до-SiO ₂ -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	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	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	0.194	0.0454	0.0454
		Сера диоксид (Углерода оксид)	2.359	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 оксид)	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/Ткал

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 Вид деятельности		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	14
1	Собственные средства	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		118,939.497	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	10,042.564	
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		112,758.656	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	9,577.635	п.2.1.1., п.3.1.1.1. - 3.1.1.1., 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			118,939.497	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	10,042.564	

И. о. генерального директора

М.В. Воскресенский