



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

от 20 11 2023 № 270  
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 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:

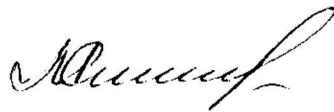
1.1. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Яркоммунсервис» «Строительство и модернизация объектов теплоснабжения городского поселения Данилов Ярославской области» на период 2020-2031 годов».

1.2. Инвестиционную программу акционерного общества «Яркоммунсервис» «Инвестиционная программа АО «Яркоммунсервис» по реконструкции резервного топливного хозяйства котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д. 7 на 2020-2024 годы», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра  
тарифного регулирования  
Ярославской области



К.Ш. Мурсалян

**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



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 № 8а (в составе участков УТ-30 до д.8 ул.Заводская).																		
		76-05:000000:1254		ул. Шаролина 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. Шаролина от тепловой камеры УТ-54 до ЖД № 11 (в составе участков УТ-54 до д.№ 11, ул. Шаролина).																		
		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. Шаролина).																		
		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 Д/ОД 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. Шаролина 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. Шаролина 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	76:05:010101:149 3	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Вятская, 4	2025	2025	51,165	0	51,165	0	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	76:05:050101:928 9	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Макарово, ул. Вологодская, 18 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	2024	2025	575,622	0	575,622	0	0	0	0	226,976	348,646	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4	Модернизация тепловых сетей от котельной в с. Серeda, ул. Ленина, 22	76:05:010101:346 5	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Серeda, ул. Ленина, 22 Котельная- УТ-1 УТ-1- ул.Ленина д.24( дом престр.) УТ-1- УТ-2 УТ-2- ул.Ленина д.22 УТ-2- П-1 П-1- П-2 П-2- ул.Ленина д.19	2025	2025	230,462	0	230,462	0	0	0	0	0	230,462	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего по группе 3</b>							<b>113 647,742</b>	<b>0</b>	<b>113 647,742</b>	<b>5 004,130</b>	<b>5 334,060</b>	<b>6 340,410</b>	<b>11 005,996</b>	<b>3 010,363</b>	<b>6 053,313</b>	<b>7 405,336</b>	<b>9 446,180</b>	<b>12 877,348</b>	<b>16 561,672</b>	<b>21 300,114</b>	<b>9 308,820</b>	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значений показателей надежности и централизованного теплоснабжения</b>																						
<b>4.1. Модернизация ИТ-инфраструктуры в связи со значительным моральным и физическим износом, увеличение надежности и производительности</b>																						
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	
<b>ИТОГО по программе</b>							<b>118 205,753</b>	<b>0</b>	<b>118 205,753</b>	<b>5 004,130</b>	<b>5 334,060</b>	<b>6 340,410</b>	<b>11 005,996</b>	<b>4 200,020</b>	<b>7 195,151</b>	<b>8 779,593</b>	<b>10 298,439</b>	<b>12 877,348</b>	<b>16 561,672</b>	<b>21 300,114</b>	<b>9 308,820</b>	









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	0,00964	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	0,174	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	7,74E-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	0,242	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	0,0394	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	0,658	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	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	0,000116	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	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	0,839	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	0,136	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	1,656	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	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	0,0428	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	0,00694	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	0,134	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% SiO <sub>2</sub>	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0	0	
		Угольная зола (20<SiO <sub>2</sub> <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	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	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	0,194	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	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	17,657	17,657	0,924	0,924

\*- Удельный расход электроэнергии, потребляемой на выработку тепловой энергии

\*- кВт/Гкал







## Финансовый план АО «Ярккомсервис»

№ 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
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. - 3.1.1.1., п.3.1.2.-3.1.4
1.3	экономию 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	