

УТВЕРЖДАЮ:
Департамент жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области



Директор департамента
А. В. Николаев



УТВЕРЖДАЮ:
«Яркоммунсервис»
Генеральный директор

М.Ю. Гусарин



Согласовано:
Глава Даниловского муниципального района

А.В. Смирнов

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «Яркоммунсервис»

реконструкции резервного топливного хозяйства
котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д. 7
на 2020 – 2024 гг.

Паспорт программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Яркоммунсервис»
Местонахождение регулируемой организации	Россия 150042 Ярославль, ул. Блюхера, 26
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 – 2024 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор Сорокин Владимир Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (4852) 55-33-24 e-mail: yaks_yar@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программ	150999, г. Ярославль, ул. Чайковского д. 42, телефон : (4852) 40-04-26, факс : (4852) 32-90-70 e-mail : dzkh@yarregion.ru
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента Николаев Александр Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Даниловского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	152070 Ярославская область, Даниловский район, г. Данилов, пл. Соборная, д.14а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Даниловского муниципального района Смирнов Александр Владимирович
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**Пояснительная записка
о необходимости проведения реконструкции резервного топливного
хозяйства котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д. 7.**

В настоящее время котельная по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д.7 обеспечивает теплоснабжение потребителей, как тепловой энергией, так и горячей водой. Используемое топливо – газ, в качестве резервного топлива предусматривался мазут.

Существующее мазутное хозяйство находится в аварийном состоянии, котельная работает без аварийного топлива, нарушение требований «Ростехнадзора».

Поэтому принято решение о выполнении реконструкции котельной с переводом работы на аварийном топливе с мазута на дизельное топливо.

Специализированной организацией ООО «Энергомонтаж-АПЭ» был выполнен проект «Реконструкция котельной по адресу: Ярославская область, г. Данилов, ул. Заводская, д.7».

Проектом предусмотрено:

- перевод работы котлов с резервного топлива (мазут) на аварийное (дизельное);
- устройство площадок для хранения топлива, топливоподачи в котельную, электроснабжение и автоматизация системы аварийного топлива;
- замену автоматики безопасности котлов;
- оснащение газопровода обвязки котлов системой технологической защиты;
- наладка смонтированного оборудования.

Общая сметная стоимость работ по реконструкции составляет 26476 тыс. руб. 19 коп.

Учитывая значительность суммы затрат на проведение мероприятий по реконструкции инвестиционной программой предусматривается поэтапность выполнения работ в течение 5 лет.

Исполнение работ по внутреннему газоснабжению	100% износ существующего мазутного хозяйства предназначено резервного топливоснабжения котельной Цель реализации мероприятий – надежность теплоснабжения	В здании котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д.7, а также на прилегающей к котельной территории	Износ технологического оборудования мазутного хозяйства	%	0	2022	2022	6340,41	0	0	0	0	0	0	0
Атоматизация котлов котла ПТВМ – 30М ст. №1 котла ПТВМ – 30М ст. №2	100% износ существующего мазутного хозяйства предназначено резервного топливоснабжения котельной Цель реализации мероприятий – надежность теплоснабжения	В здании котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д.7, а также на прилегающей к котельной территории	Износ технологического оборудования мазутного хозяйства	%	100	2023	2023	7168,78	0	0	0	0	0	0	0
1 Устройство инженерных сетей ПНР котла ПТВМ – 30М ст.	100% износ существующего мазутного хозяйства предназначено резервного топливоснабжения котельной Цель реализации мероприятий – надежность теплоснабжения	В здании котельной по адресу: г. Данилов, ул. Заводская, д.7, а также на прилегающей к котельной территории	Износ технологического оборудования мазутного хозяйства	%	100	2024	2024	2628,81	0	0	0	0	0	0	0
2 ПНР насосной дизельного топлива ПНР пожарной сигнализации	Цель реализации мероприятий – надежность теплоснабжения														
ОГО								26476,19							

М.Ю. Гусарин

Генеральный директор АО «Яркоммунсервис»

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
АО «Яркоммунсервис»
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактич еские значен ия	Плановые значения					
				Утверж денный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62
		т.у.т./м ³ <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	100	76	68	50	22	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	12115	12115	12115	12115	12115	12115	12115
		куб. м для пара <***>							
	Показатели,	в соответствии							

7	характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	с законодательством РФ об охране окружающей среды, т/год	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	0,374
		Азота диоксид(Азот(IV) оксид) г/с	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,125
		Азот(II) оксид (Азота оксид) г/с	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,0203
		Углерод (сажа), г/с	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,0435
		Сера диоксид (Ангрид сернистый), г/с	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	0,000353
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), г/с	0,00000 1	0,00000 1	0,00000 1	0,00000 1	0,00000 1	0,00000 1	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
		Углерод оксид	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	0,185

Генеральный директор АО «Яркоммунсервис»



М.Ю. Гусарин

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Яркоммунсервис»**

Именован объект	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности																											
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материаловой характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям																									
						Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение																					
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	28	29	30	31	32
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97	6731,97



Генеральный директор АО «Яркоммунсервис»

М.Ю. Гусарин

Отчет о достижении плановых показателей
надежности и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения АО «Ярккоммунсервис»
за ____ год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Генеральный директор АО «Ярккоммунсервис»



М.Ю.Гусарин

Финансовый план
АО «Яркоммунсервис»
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		указать вид деятельнос ти	указать вид деятельнос ти		2020	2021	2022	2023	2024	
		Передача тепловой энергии	-							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Собственные средства			26476,19	5004,13	5334,06	6340,41	7168,78	2628,81	
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-		-		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции			26476,19	5004,13	5334,06	6340,41	7168,78	2628,81	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-		-		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-		-		
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-		-		
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-		-		
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-		-		
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-		-		
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-		-		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-		-		
	ИТОГО по программе			26476,19	5004,13	5334,06	6340,41	7168,78	2628,81	

Генеральный директор АО «Яркоммунсервис»



М.Ю.Гусарин