



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

25.12.2020

с присвоением регистрационного номера

07-19066

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20.11.2020 № 83-вн
г. Ярославль

Об утверждении изменения,
вносимого в скорректированную
инвестиционную программу
общества с ограниченной
ответственностью «АДС»

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 департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения 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 09.08.2012 № 709-п», на основании обращения энергоснабжающей организации

**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АДС» на период 2017 – 2022 годов, утвержденную приказом департамента жилищно-коммунального

хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.11.2017 № 110-ви «Об утверждении скорректированной инвестиционной программы ООО «АДС», изменения, утвердив ее в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Заместитель директора департамента –
председатель комитета регулирования
тарифов и цен департамента



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от 20.11.2020 № 83-61

Форма № 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Общество с ограниченной ответственностью «АДС»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «АДС»
Местонахождение регулируемой организации	150006 г. Ярославль, ул. Корабельная, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 - 2025 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «АДС» Пучков Игорь Ильич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Т. (4852) 46-54-74, 46-52-32 эл. Почта: 465232@yarads.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 программу	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского д. 42
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. директора департамента, заместитель директора департамента – председатель комитета регулирования тарифов и цен Сачкова Мария Андреевна
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4852) 40-00-53
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент городского хозяйства мэрии города Ярославля
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Б.Федоровская, д. 43
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента городского хозяйства мэрии города Ярославля Овчаров Ярослав Владимирович
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4852) 40-46-66

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью «АДС»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2025 годы (Корректировка 2020-2025 годы)

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023			2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																						
I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.1.1	Строительство новой магистральная теплотрассы от врезки на ул. Лескова до МКР Дядьково-2 и Сокол-1 с переходом через пр-т Фрунзе в соответствии с принципиальным направлением ДАиРТ г. Ярославля от УТ-3 до УТ-4	Подключе-ние ж/д стр. № 1, 2, 3, 1А, 2А, 3А, 1Б, 2Б, 5Б. административного здания УМВД.	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 420, длиной 2х460=920 п.м.	п.м	0	460	2017	2020	22160,6	0	5389,05	8385,78	185,57	8200,2	0	0	0	0	0	22160,6	22160,6
1.1.2	Строительство новой распределительной теплотрассы от УТ-4 до УТ-5 в сторону МКР Сокол 1.	Подключе-ние ж/д стр. № 1, 2, 3, 1А, 2А, 3А, 1Б, 2Б, 5Б.	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 420, длиной 2х100=200 п.м.	п.м	0	100	2020	2020	4361,0	0	0	0	0	4361	0	0	0	0	0	4361	4361

1.1 .15	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9.1 до наружной стены жилого дома стр 1.	Подключе-ние ж/д стр. № 1	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 108, длиной 2х30=60 п.м.	п.м	0	65	2017	2017	291,7	0	291,7	0	0	0	0	0	0	0	0	291,7	291,7	
1.1 .16	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9.1 до наружной стены жилого дома стр 2.	Подключе-ние ж/д стр. № 2	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 159, длиной 2х65=130 п.м.	п.м	0	65	2018	2018	808,0	0	808	0	0	0	0	0	0	0	0	808	808	
1.1 .17	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-4 до границы земельного участка административного здания УМВД.	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 219, длиной 2х75=140 п.м.	п.м	0	75	2022	2022	1149,0	0	0	0	0	0	0	1149	0	0	0	1149	1149	
1.1 .18	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-3 до стены жилого дома № 29Б по ул. Жуковского.	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Ярославль ул. Жуковско-го, 29Б	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х130=260 п.м.	п.м	0	130	2022	2022	2660,0	0	0	0	0	0	0	2660	0	0	0	2660	2660	
1.1 .19	Строительство распределительная теплотрасса от УТ-16 до УТ-17 в сторону домов 4Б, 1В,2В,3В,4В,5В,6В и детского сада (ДДУ) 7В МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 400, длиной 2х96=192 п.м.	п.м	0	96	2021	2021	7725,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7725,86	0,00	0,00	0,00	0,00	7725,86	7725,86

1.1 20	Строительство распределительная теплотрасса от УТ-17 до УТ-18 в сторону домов 1В,2В,3В,4В,5В,6В,4Б и детского сада 7В МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 300, длиной 2х340=680 п.м.	п.м	0	340	2022	2022	13321,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13321,47	0,00	0,00	0,00	13321,47	13321,47
1.1 21	Строительство распределительная теплотрасса 2хДу 300 длиной 1,2 км.вдоль по ул.Дядьковская от тепловой камеры УТ-17.1 на пересечении ул.Лескова и ул.Дядьковской до тепловой камеры ТК-122 у жилого дома ул. Дядьковская, 48.	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 300, длиной 2х1200=2400 п.м.	п.м	0	1200	2024	2025	52292,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3000,00	1350,00	1370,00	22092,95	5229,295	5229,295
1.1 22	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-6.2 до наружной стены дома стр. 3Б	Подключе-ние ж/д стр.3Б	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 150, длиной 2х128=256 п.м.	п.м	0	128	2021	2021	3209,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3209,40	0,00	0,00	0,00	3209,40	3209,40
1.1 23	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-17 до наружной стены дома стр. 4Б	Подключе-ние ж/д стр.4Б	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 100, длиной 2х40=80 п.м.	п.м	0	40	2021	2021	261,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	261,41	0,00	0,00	0,00	261,41	261,41

1.1 .24	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-6.2 до наружной стены Храма Ярослава мудрого на пр-те Фрунзе.	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 80, длиной 2х120=240п.м.	п.м	0	120	2026	2026	1105,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1105,38	1105,38	1105,38
1.1 .25	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ9-2 до наружной стены дома стр. 6Б	Подключе-ние ж/д стр. 6Б	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х83=166 п.м.	п.м	0	83	2024	2024	2573,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2573,68	0,00	2573,68	2573,68
1.1 .26	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-18 до наружной стены дома стр. 1В.	Подключе-ние ж/д стр.1В.	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 150, длиной 2х25=50 п.м.	п.м	0	25	2022	2022	239,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,87	0,00	0,00	0,00	239,87	239,87	239,87
1.1 .27	Строительство новой распределительной теплотрассы от тепловой камеры УТ18 до УТ19, для подключения ж/д домов стр. 2В,3В,4В,5В,6В и детского сада 7В МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д стр.2В,3В,4В,5В,6В	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 250, длиной 2х84=168 п.м.	п.м	0	84	2022	2022	4588,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4588,31	0,00	0,00	0,00	4588,31	4588,31	4588,31	

1.1 .28	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ19 до наружной стены дома стр. 3В	Подключе-ние ж/д стр.3В	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х30=60 п.м.	п.м	0	30	2023	2023	585,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	585,68	0,00	0,00	585,68	585,68
1.1 .29	Строительство новой распределительной теплотрассы от тепловой камеры УТ19 до УТ20, для подключения ж/д домов стр. 2В,4В,5В,6В МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д стр.2В,4В,5В,6В	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 250, длиной 2х64=128 п.м.	п.м	0	64	2022	2022	3118,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3118,92	0,00	0,00	0,00	3118,92	3118,92
1.1 .30	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-20 до УТ-22	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 150, длиной 2х190=380 п.м.	п.м	0	190	2022	2022	3215,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3215,06	0,00	0,00	0,00	3215,06	3215,06
1.1 .31	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ22 до наружной стены дома стр. 2В	Подключе-ние ж/д стр.2В	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х52=104 п.м.	п.м	0	52	2022	2022	962,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	962,66	0,00	0,00	0,00	962,66	962,66

1.1 .32	Строительство новой распределительной теплотрассы от тепловой камеры УТ20 до УТ23. для подключения ж/д домов стр. 5В,6В МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д стр.5В,6В	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 200, длиной 2х84=168 п.м.	п.м	0	84	2025	2025	4220,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4220,44	4220,44	4220,44
1.1 .33	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ23 до наружной стены дома стр. 5В	Подключе-ние ж/д стр.5В	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х22=44 п.м.	п.м	0	22	2025	2025	699,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	699,03	699,03	699,03
1.1 .34	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ23 до наружной стены дома стр. 6В	Подключе-ние ж/д стр.6В	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 150, длиной 2х32=104 п.м.	п.м	0	52	2025	2025	1605,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1605,62	1605,62	1605,62
1.1 .35	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-22 до наружной стены дома стр. 4В	Подключе-ние ж/д стр.4В	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 125, длиной 2х35=70 п.м.	п.м	0	35	2023	2023	809,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	809,93	0,00	0,00	0,00	809,93	809,93	809,93
1.1 .36	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-19 до наружной стены ДДУ стр. 7В	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 100, длиной 2х64=128 п.м.	п.м	0	64	2025	2025	1114,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1114,92	1114,92	1114,92

1.1 37	Строительство новой распределительной теплотрассы от тепловой камеры УТ-9.1 до УТ-9.2. для подключения ж/д домов стр. 6Б и ДДУ 7Б МКР Сокол-1	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 150, длиной 2х74=148 п.м.	п.м	0	74	2024	2024	2259,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2259,75	0,00	2259,75	2259,75	
1.1 38	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9.2 до наружной стены ДДУ стр. 7Б	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР № 1 Сокол	Теплотра сса 2хДу 100, длиной 2х50=100 п.м.	п.м	0	50	2025	2025	625,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	625,70	0,00	625,70	625,70	
1.1 39	Строительство новой вводной теплотрассы от УП-2 теплотрассы 2хДу 250 у дома ул. 6-я Железнодорожная, 2 до наружной стены 6-я Железнодорожная, 11	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль, ул.6-я Железнодорожная	Теплотра сса 2хДу 80, длиной 2х25=50 п.м.	п.м	0	25	2022	2022	1381,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1381,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1381,43	1381,43	
1.1 40	Строительство новой вводной теплотрассы от магистрали 2хДу 500 по ул. Лебедевской до наружной стены ул. Лебедевская, 14/7	Подключе-ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль, ул. Лебедевского	Теплотра сса 2хДу 100, длиной 2х50=100 п.м.	п.м	0	50	2025	2025	2094,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2094,77	0,00	2094,77	2094,77
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2 .1																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								

1.3 1.	Реконструкция магистральной теплотрассы на МКР № 4,5 Сокол на участке от котельной ООО АДС до т.86а (секущих задвижек 2хДу 500 у фильтровальной станции ПАО "ЯСЗ" с увеличением существующего диаметра 2хДу 300 на 2хДу 600 длиной 2х350=700п.м.	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Яросла вль, ул. Корабе ль-ная, 1	Теплотр асса 2хДу 600 длиной 2х350 = 700 п.м	п.м.	350	350	2019	2022	53727,0	0	0	0	12461,72	13750	13750	13765,28	0	0	0	53727	53727
1.3 2.	Реконструкция существующей магистральной теплотрассы на МКР №1, 4,5 Сокол, МКР № 1 Дядьково по пер. Ильинский на участке от УТ-1 до УТ-2.	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Яросла вль, пер. Ильинс кий	Теплотр асса 2хДу 500, длиной 2х137=274 п.м.	п.м.	137	137	2022	2022	13190,9	0	0	0	0	0	0	13190,87	0	0	0	13190,9	13190,87
1.3 3.	Реконструкция магистральной теплотрассы на МКР № 4.5 Сокол по пер. Ильинский на участке от УТ-2 до УТ-3 с увеличением существующего диаметра 2хДу 300 на 2хДу 499	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Яросла вль, пер. Ильинс кий	Теплотр асса 2хДу 500, длиной 2х68=136 п.м.	п.м.	68	68	2022	2022	5254,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,00	2754,04	0,00	0,00	0,00	5254,04	5254,04

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.4.1.	Установка нового водогрейного котла мощностью 10 Гкал/ч, с тягодутьевыми механизмами и автоматикой регулирования для оптимизации загрузки котельной на летний период и увеличение установленной мощности.	Подключе-ние ж/д МКР Сокол-1	Яросла вль, ул. Корабе ль-ная, 1, здание парово й котель ной.	Водогре й-ный котел мощнос тью Уни тер м 10 Гкал/ч, 115С.	шт.	0	1	2022	2022	20666,0	0	0	0	0	0	0	0	20666	0	0	0	20666	20666
Всего по группе 1										245163,36	0,0	14692,05	11237,68	13183,49	27057,00	29112,40	82892,89	14895,61	18533,43	33558,80	245163,36	245163,36	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1																							
Всего по группе 2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Модернизация тепловой изоляции надземных тепловых сетей.	Снижение потерь тепловой энергии, предотвращение наружной коррозии стальных трубопроводов для повышения надежности теплоснабжения	Теплотр асса 2 Ду400-600, ул. Корабел ьная, 1	диаметр	мм	630	630	2022	2023	10700,54	0	0	0	0	0	0	0	5750,71	4949,83	0	0	10700,54	0
				длина	п.м.	180	180																
				диаметр	мм	530	530																
				длина	п.м.	656	656																

3.2 .6.	Установка станции управления на два рециркуляционных насоса НКУ 140М с преобразователем частоты в водогрейной котельной.	Внедрение частотного регулирования, стабилизация температурного режима работы водогрейных котлов.	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной.	Станция управления с преобразователем частоты мощностью 45 кВт. (шкаф типа ШУН-045-380-4-23215 выносной щит управления).	шт.	1	1	2020	2020	829,70	0	0	0	829,7	0	0	0	0	0	0	829,7	0
3.2 .7.	Внедрение системы оперативно-диспетчерского контроля за работой оборудования ЦТП-12шт.	Повышение эффективности и надежности работы системы теплоснабжения.	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной.	Система мониторинга с приборным учетом тепловой энергии и теплоносителя.	шт.	0	12	2018	2021	15067,05	0	5311,84	1725,08	5647,36	2382,77	0	0	0	0	0	15067,05	0

3.2.8	Модернизация автоматики регулирования и безопасности, преобразователей частоты на тягодутьевые механизмы на паровой котел ДКВР 20-13 ст. № 4.	Замена старой изношенной автоматики регулирования и безопасности, приведение газообразки котла в соответствие с НТД, внедрение частотного регулирования с целью снижения расхода электроэнергии на производство тепловой энергии и повышения надежности работы оборудования	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание паровой котельной	Паровой котел ДКВР-20/13 паропроизводительностью 20 т/ч	шт.	1	1	2020	2020	6386,93	0	0	0	6386,93	0	0	0	0	0	6386,93	0
3.2.9	Модернизация систем автоматики регулирования и безопасности водогрейного котла ПТВМ 30М ст. № 1.	Замена старой изношенной автоматики регулирования и безопасности, приведение газообразки котла в соответствие с НТД, повышение надежности работы оборудования	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной	Водогрейный котел ПТВМ-30М мощностью 30 Гкал/ч	шт.	1	1	2022	2022	8055,17	0	0	0	0	8055,17	0	0	0	0	8055,17	0

3.2.10	Устройство единого диспетчерского центра в котельной с системой мониторинга всей системы теплоснабжения.	Повышение надежности работы оборудования, письмо департамента городского хозяйства мэрии города Ярославля о внедрения системы телеметрии контроля параметров на котельной	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание паровой и водогрейной котельной	Система мониторинга	шт.	1	1	2020	2021	6662,60	0	0	0	3600	3062,6	0	0,00	0,00	0,00	6662,60	0
3.2.11	Модернизация станций управления насосами с частотными преобразователями, замена кабельных линий в паровой водогрейной части котельной.	Замена изношенного оборудования, снижение расхода электрической энергии на производство тепловой энергии, повышение надежности работы оборудования	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной	Станция управления с преобразователем частоты, в количестве 4штук	шт.	5	5	2020	2020	2811,54	0	0	0	2811,54	0	0	0	0	0	2811,54	0
3.2.12	Модернизация трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ ТП-8 с заменой на новую двухтрансформаторную 2х630кВА	Замена старого изношенного оборудования, отработавшего нормативный срок службы (1966 г.), повышение надежности работы оборудования	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной	Трансформаторная подстанция ТП-8 РУ-6кВ, РУ-0,4 кВ, трансформатор 630 кВА	шт.	1	1	2022	2022	8382,53	0	0	0	0	0	8382,53	0	0	0	8382,53	0

3.2.13	Реконструкция мазутного хозяйства.	Восстановление резервно-топливного хозяйства в соответствии с заключением экспертной организации и требованиями НТД	Ярославль, ул. Корабельная, 1, территория мазутного хозяйства котельной	2 мазутных резервуара V=3000 м3, мазутно-паропроводы, здание мазутной насосной	шт.	1	1	2018	2024	39658,81	0	9972,83	16347,482	2914,277	0,00	0	0	10424,222	0	39658,81	0
3.2.14	Реконструкция ЦТП №23 с заменой водоводяных кожухотрубчатых подогревателей горячей воды на пластинчатые теплообменники (1 ступень нагрева).	Замена старого изношенного оборудования, повышение КПД используемого оборудования, повышение качества оказываемых услуг (ГВС)	ЦТП-23	Кожухотрубчатый теплообменник мощностью 1,035 Гкал/ч, обязательный теплообменник	шт.	1	1	2019	2023	4548,48	0	0	1754,78	0	0	0	2793,7	0	0	4548,48	0
3.2.15	Реконструкция ЦТП №18 с заменой водоводяных кожухотрубчатых подогревателей горячей воды на пластинчатые теплообменники (1 и 2-я ступень нагрева).	Замена старого изношенного оборудования, повышение КПД используемого оборудования, повышение качества оказываемых услуг (ГВС)	ЦТП-18	Кожухотрубчатые теплообменники и мощностью 0,57 Гкал/ч - 1 шт., 1,14 Гкал/ч - 1 шт., обязательный теплообменников	шт.	2	2	2020	2020	2147,93	0	0	0	2147,93	0	0	0	0	0	2147,93	0

3.2 19	Модернизация станций управления насосами отопления и ГВС в ЦТП № 11,10,20,7,67,3,23,33,39	Снижение расхода электрической энергии на производство и транспортировку тепловой энергии, повышение надежности работы оборудования	ЦТП-10, 11, 20, 7, 67, 3, 23, 33, 39	Станции и управления на указанных объектах	шт.	0	10	2018	2022	7892,54	0		817,1	1931,64	3506,38	545,92	1091,5	0	0	0	7892,54	0
Всего по группе 3										182 824,52	0,00	14 573,75	25 817,11	40 371,24	29 950,18	30 664,58	23 279,91	7 743,53	10 424,22	0,00	182 824,52	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																						
4.1	Капитальный ремонт водогрейного котла ст. № 2 с заменой труб экранов Б-5, Б-6, коллекторов, 100 % конвективной части, вводных задвижек Ду 250. Восстановление обмуровки после ремонта.	Восстановление работоспособности старого изношенного оборудования, 1987 года выпуска в соответствии с заключением экспертной организации	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание водогрейной котельной	Водогрейный котел ПТВМ-30М мощностью 30 Гкал/ч	шт.	1	1	2023	2023	7385,49	0		0	0	0	0	0	7385,49	0	0	7385,49	0

4.4	Установка паровой турбины с асинхронным генератором мощностью 0,8 Мвт	Внедрение инновационной технологии в систему теплоснабжения, снижение затрат на оплату электроэнергии, потребляемой для производства тепловой энергии, повышение надежности работы оборудования	Ярославль, ул. Корабельная, I, здание паровой котельной	Паровая турбина с асинхронным генератором мощностью 800 кВт с паро- и конденсатопроводами	шт.	0	1	2022	2024	83619,75	0	0	0	0	0	18644,92	26393,18	38581,65	0	83619,75	0	
Всего по группе 4										115698,06	0,00	0,00	0,00	0,00	13071,93	11620,89	18644,92	33778,67	38581,65	0,00	115698,06	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.1.1																						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1																						
Всего по группе 5																						
ИТОГО по программе (без НДС)										543685,94	0,00	29265,80	37054,79	53554,73	70079,11	71397,87	124817,72	56417,81	67539,31	33558,80	543685,94	245163,36

№ 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям								
		Теку щее знач ение	Плановое значение						Теку щее знач ение	Плановое значение						Теку щее знач ение	Плановое значение						Теку щее знач ение	Плановое значение												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025		2020	2021	2022	2023	2024	2025		2020	2021	2022	2023	2024	2025		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	1	1	1	1	1	1	17	1	1	2	2	2	2	24	2	2	2	2	2	3	31	3	3	3	3	3	3
1	Котельная	0,671	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,026	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	161,02	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	2,02	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	22230	22700	22800	23000	23000	23000	23000

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (без НДС)												
		По видам деятельности		Всего	По годам реализации инвестпрограммы									
		Подключение	Производство и передача теплоэнергии		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Собственные средства	245 163,36	298 522,58	543 685,94	29 265,80	37 054,79	53 554,73	70 079,11	71 397,87	124 817,72	56 417,81	67 539,31	33 558,80	
1.1	амортизационные отчисления	0	42 500,00	42 500,00	1 000,00	2 000,00	2 000,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	7 500,00	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	253 022,58	253 022,58	12 573,75	22 817,11	37 371,24	35 522,11	34 785,47	34 424,83	34 022,20	41 505,87	0,00	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	245 163,36	0	245 163,36	14 692,05	11 237,68	13 183,49	27 057,00	29 112,40	82 892,89	14 895,61	18 533,43	33 558,80	
1.4	арендная плата	0	3 000,00	3 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.													
	ИТОГО по программе	245 163,36	298 522,58	543 685,94	29 265,80	37 054,79	53 554,73	70 079,11	71 397,87	124 817,72	56 417,81	67 539,31	33 558,80	