



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

28.10.2022

с присвоенным регистрационным номером

43-12824

**ДЕПАРТАМЕНТ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 27.10.2022 № 44-цп  
г. Ярославль

Об утверждении изменений,  
вносимых 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 регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации

**ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ  
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в скорректированную 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.

Директор департамента



М.А. Сачкова

Приложение  
к приказу департамента  
регулирования тарифов Ярославской  
области  
от 23.10.2022 № 44-ц/7

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 регулирования тарифов Ярославской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского д. 42
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента регулирования тарифов Ярославской области 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 2022-2025 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	Профинансирован в 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
<b>Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																						
<b>I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																						
I.1.1	Строительство новой магистральная теплоотрассы 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	Подключенные 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 .8	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-6.1 до наружной стены жилого дома 1А.	Подключе- ние ж/д стр. № 1А.	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 159, длиной 2х60=1 20 п.м.	п.м	0	105	2018	2018	745,8	0	0	745, 8	0	0	0	0	0	0	0	745,8	745,8
1.1 .9	Строительство новой распределительной теплотрассы от УТ-6 до УТ-7 МКР Сокол 1.	Подключе- ние ж/д стр. № 1, 2, 3, 5Б.	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 273, длиной 2х105= 210 п.м.	п.м	0	105	2017	2017	1912, 3	0	1912 ,3	0	0	0	0	0	0	0	0	1912,3	1912,3
1.1 .10	Строительство новой распределительной теплотрассы от УТ-7 до УТ-8 МКР Сокол 1.	Подключе- ние ж/д стр. № 1, 2, 3, 5Б.	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 273, длиной 2х80=1 60 п.м.	п.м	0	80	2017	2017	1457, 0	0	1457	0	0	0	0	0	0	0	0	1457	1457
1.1 .11	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-8 до наружной стены жилого дома стр 3.	Подключе- ние ж/д стр. № 3	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 89, длиной 2х35=7 0 п.м.	п.м	0	35	2017	2017	314,4	0	314, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	314,4	314,4
1.1 .12	Строительство новой распределительной теплотрассы от УТ-8 до УТ-9 МКР Сокол 1.	Подключе- ние ж/д стр. № 1, 2, 5Б.	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 219, длиной 2х200= 400 п.м.	п.м	0	230	2017	2017	3064, 0	0	3064	0	0	0	0	0	0	0	0	3064	3064
1.1 .13	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9 до наружной стены жилого дома стр 5Б.	Подключе- ние ж/д стр. № 5Б.	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 133, длиной 2х50=1 00 п.м.	п.м	0	15	2021	2021	545,7	0	0	0	0	0	545, 7	0	0	0	0	545,7	545,7

1.1 .14	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9 до УТ-9.1.	Подключе- ние ж/д стр. № 1,2	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 159, длиной 2х30=6 0 п.м.	п.м	0	65	2018	2018	372,9	0	372, 9	0	0	0	0	0	0	0	372,9	372,9	
1.1 .15	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9.1 до наружной стены жилого дома стр 1.	Подключе- ние ж/д стр. № 1	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 108, длиной 2х30=6 0 п.м.	п.м	0	65	2017	2017	291,7	0	291, 7	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	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 159, длиной 2х65=1 30 п.м.	п.м	0	65	2018	2018	808,0	0	808	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	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 219, длиной 2х75=1 40 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 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	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 400, длиной 2х94=1 88 п.м.	п.м	0	94	2022	2022	8796, 40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8796, 40	0,00	0,00	0,00	8796,40	8796,40

1.1 .19	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	15200,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15200,90	0,00	0,00	0,00	15200,90	15200,90
1.1 .20	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	2022	2025	55696,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2436,57	0,00	1000,00	4326,0,17	55696,74	55696,74
1.1 .21	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 2х157=314 п.м.	п.м	0	157	2022	2022	2841,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2841,72	0,00	0,00	0,00	2841,72	2841,72
1.1 .22	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 2х53=106 п.м.	п.м	0	53	2022	2022	417,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	417,58	0,00	0,00	0,00	417,58	417,58



1.1 23	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-6.2 до наружной стены Храма Ярослава мудрого на пр-те Фрунзе.	Подключение ж/д МКР №1 Сокол	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 80, длиной 2х120=240п.м.	п.м	0	120	2025	2025	1254,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1254,09	1254,09	1254,09
1.1 24	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ9-2 до наружной стены дома стр. 6Б	Подключение ж/д стр.6Б	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 125, длиной 2х29=58 п.м.	п.м	0	29	2025	2025	1703,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1703,90	1703,90	1703,90
1.1 25	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-18 до наружной стены дома стр. 1В.	Подключение ж/д стр.1В.	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 150, длиной 2х25=50 п.м.	п.м	0	25	2024	2024	326,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,22	0,00	326,22	326,22
1.1 26	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	Подключение ж/д стр.2В,3В,4В,5В,6В	Ярославль МКР №1 Сокол	Теплотрасса 2хДу 250, длиной 2х84=168 п.м.	п.м	0	84	2024	2024	4500,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4500,88	0,00	4500,88	4500,88

1.1 27	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ19 до наружной стены дома стр. 3В	Подключе- ние ж/д стр.3В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 125, длиной 2х30=6 0 п.м.	п.м	0	30	2025	2025	734,2 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	734, 21	734,21	734,21	
1.1 28	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,5 В,6В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 250, длиной 2х64=1 28 п.м.	п.м	0	64	2024	2024	2907, 43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2907 ,43	0,00	2907,43	2907,4 3
1.1 29	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-20 до УТ-22	Подключе- ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 150, длиной 2х190= 380 п.м.	п.м	0	190	2024	2024	3305, 66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3305 ,66	0,00	3305,66	3305,6 6
1.1 30	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ22 до наружной стены дома стр. 2В	Подключе- ние ж/д стр.2В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 125, длиной 2х52=1 04 п.м.	п.м	0	52	2025	2025	1202, 65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1202 ,65	1202,65	1202,6 5	

1.1 .31	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	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 200, длинной 2х84=1 68 п.м.	п.м	0	84	2025	2025	3858, 23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3858 ,23	3858,23	3858,2 3
1.1 .32	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ23 до наружной стены дома стр. 5В	Подключе- ние ж/д стр.5В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 125, длинной 2х22=4 4 п.м.	п.м	0	22	2025	2025	720,5 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	720, 58	720,58	720,58
1.1 .33	Строительство новой вводной теплотрассы от тепловой камеры УТ23 до наружной стены дома стр. 6В	Подключе- ние ж/д стр.6В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 150, длинной 2х52=1 04 п.м.	п.м	0	52	2025	2025	1621, 04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1621 ,04	1621,04	1621,0 4
1.1 .34	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-22 до наружной стены дома стр. 4В	Подключе- ние ж/д стр.4В	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 125, длинной 2х35=7 0 п.м.	п.м	0	35	2024	2024	951,4 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951, 40	0,00	951,40	951,40
1.1 .35	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-19 до наружной стены ДДУ стр. 7В	Подключе- ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 100, длинной 2х64=1 28 п.м.	п.м	0	64	2025	2025	1176, 77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1176 ,77	1176,77	1176,7 7

1.1 36	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	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 150, длинной 2х113,6 =227,2п .м.	п.м	0	113,6	2023	2023	1923, 43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1923 ,43	0,00	0,00	1923,43	1923,4 3	
1.1 37	Строительство новой вводной теплотрассы от УТ-9.2 до наружной стены ДДУ стр. 7Б	Подключе- ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярослав ль МКР № 1 Сокол	Теплот расса 2хДу 100, длинной 2х20=4 0 п.м.	п.м	0	20	2023	2023	348,2 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	348, 27	0,00	0,00	348,27	348,27	
1.1 38	Строительство новой вводной теплотрассы от УП-2 теплотрассы 2хДу 80 у дома ул. 6-я Железнодорожная, 2 до наружной стены 6-я Железнодорожная, 11	Подключе- ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярослав ль, ул.6-я Железн одорож ная	Теплот расса 2хДу 80, длинной 2х21,5= 43 п.м.	п.м	0	21,5	2022	2022	368,4 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,4 0	0,00	0,00	0,00	368,40	368,40
1.1 39	Строительство новой вводной теплотрассы от УП-2 теплотрассы 2хДу 100 у дома ул. 6-я Железнодорожная, 2 до наружной стены 6-я Железнодорожная, 11	Подключе- ние ж/д МКР №1 Сокол	Ярослав ль, ул.6-я Железн одорож ная	Теплот расса 2хДу 100, длинной 2х14=2 8 п.м.	п.м	0	28	2022	2022	726,6 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726,6 2	0,00	0,00	0,00	726,62	726,62

1.1 40	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	Ярослав ль, ул.6-я Железн одорож ная	Теплот расса 2хДу 250, длиной 2х38=6 4 п.м.	п.м	0	38	2021	2022	1353, 33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	733, 80	619,5 3	0,00	0,00	0,00	1353,33	1353,3 3
1.1 41	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	Ярослав ль, ул. Лебеде вского	Теплот расса 2хДу 100, длиной 2х50=1 00 п.м.	п.м	0	50	2025	2025	1486, 49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1486 ,49	1486,49	1486,4 9
1.1 42	Строительство новой вводной теплотрассы ул.Шпальная подключение МЖД	Подключе- ние МЖД ул.Шпальна я	Ярослав ль, ул. Шпальна я	Теплот расса 2хДу 80, длиной 2х8,5=1 7 п.м.	п.м	0	8,5	2022	2022	394,3 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	394,3 0	0,00	0,00	0,00	394,30	394,30

1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.2																						
1.1																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3	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.	Подключение ж/д МКР Сокол-1	Ярославль, ул. Корабельная, 1	Теплотрасса 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	Реконструкция существующей магистральной теплотрассы на МКР №1, 4,5 Сокол, МКР №1 Дядьково по пер. Ильинский на участке от УТ-1 до УТ-2.	Подключение ж/д МКР Сокол-1	Ярославль, пер. Ильинский	Теплотрасса 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	Подключение ж/д МКР Сокол-1	Ярославль, пер. Ильинский	Теплотрасса 2хДу 500, длиной 2х68=136 п.м.	п. м.	68	68	2022	2022	5203,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5203,68	0,00	0,00	5203,68	5203,68	
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																					
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.	Подключение ж/д МКР Сокол-1	Ярославль, ул. Корабельная, 1, здание паровой котельной.	Водогрейный котел мощностью УниTERM 10 Гкал/ч, 115С.	шт.	0	1	2022	2022	20666,0	0	0	0	0	0	20666	0	0	0	20666	
Всего по группе 1										248257,99	0,00	14692,05	11237,68	13183,49	27057,00	15029,50	85776,85	2271,70	21991,58	57018,12	248257,99
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																					
2.1																					
Всего по группе 2																					
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																					
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																					

3.1 .1	Модернизация тепловой изоляции надземных тепловых сетей.	Снижение потерь тепловой энергии, предотвращение коррозии стальных трубопроводов для повышения надежности теплоснабжения	Теплотрасса 2 ДУ400-600, ул. Корабельная, 1	диаметр	мм	630	630	2022	2022	1070 0,54	0	0	0	0	0	0	1070 0,54	0	0	0	10700,54	0
				длина	п. м.	180	180															
				диаметр	мм	530	530															
				длина	п. м.	656	656															
				диаметр	мм	426	426															
				длина	п. м.	318	318															
				диаметр	мм	325	325															
				длина	п. м.	271	271															
				диаметр	мм	273	273															
				длина	п. м.	311	311															
				диаметр	мм	219	219															
				длина	п. м.	103	103															
				диаметр	мм	159	159															



				длина	п. м.	79	79															
				потери т/з	Гк ал	3622,4	2172,9															
3.1 2	Реконструкция магистральной теплотрассы от т.2 до ЦТКЗ вдоль общежития Корабельная, 11 и Д/сада № 87, отопление.	Снижение потерь тепловой энергии, замена трубопроводов, отработавших нормативный срок службы и находящихся в неудовлетворительном состоянии, повышение надежности теплоснабжения	Теплотрасса 2Ду600 300 п.м., ул. Корабельная, 11	диаметр	мм	630	630	2021	2021	1575 3,69	0	0	0	0	0	1575 3,69	0	0	0	0	15753,69	0
				длина	п. м.	300	300															
				потери т/з	Гк ал	1043	570															
3.1 3	Реконструкция магистральной теплотрассы от УТ-4.1 до ЦТП № 39 вдоль Д/сада № 25, отопление.	Увеличение диаметра существующей сети для снижения гидравлического сопротивления и снижения расхода электроэнергии на транспортировку теплоносителя, снижение потерь тепловой энергии	Теплотрасса 2Ду250 220 п.м., ул. А.Колмогорова, 16А	диаметр	мм	273	353	2021	2021	8919, 6	0	0	0	0	0	8919, 6	0	0	0	0	8919,6	0
				длина	п. м.	440	440															





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	1506 7,05	0	5311 ,84	1725, 08	5647 ,36	2382 ,77	0	0	0	15067,05	0
3.2 8	Модернизация автоматики регулирования и безопасности, преобразование частоты на тягодутьевые механизмы на паровой котел ДКВР 20-13 ст. № 4.	Замена старой изношенной автоматики регулирования и безопасности, приведение газообвязки котла в соответствие с НТД, внедрение частного 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	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	0	8055,17	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	2023	8382,53	0	0	0	0	0	1474,21	6908,32	0	0	8382,53	0
3.2.13	Реконструкция мазутного хозяйства.	Восстановление резервно-топливного хозяйства в соответствии с заключением экспертной организации и требованиям и НТД	Ярославль, ул. Корабельная, 1, территория мазутного хозяйства котельной	2 мазутных резервуара V=3000 м3, мазуто- и паропроводы, здание мазутонасосной	шт.	1	1	2018	2022	39658,81	0	9972,83	16347,482	2914,277	0,00	10424,222	0	0	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, обвязка теплообменника	шт.	1	1	2019	2022	4548,48	0	0	1754,78	0	0	2793,7	0	0	0	4548,48	0



3.2.18	Реконструкция ЦТП №3 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-3	Кожухотрубчатые теплообменники мощностью 1,6 Гкал/ч - 1 шт., 1,03 Гкал/ч - 1 шт., обвязка теплообменников	шт.	2	2	2018	2019	7252,63	0	5100	2152,63	0	0	0	0	0	0	0	0	7252,63	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 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	0	0	7892,54	0
Всего по группе 3										182824,52	0,00	14573,75	25817,11	40371,24	29950,18	30664,58	34539,34	6908,32	0,00	0,00	182824,52	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	2022	2022	7385,49	0	0	0	0	0	7385,49	0	0	0	7385,49	0
4.2	Капитальный ремонт водогрейного котла ст. № 1 с заменой 100 % экранных труб, коллекторов, 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	2021	2021	11620,89	0	0	0	0	11620,89	0	0	0	0	11620,89	0

4.3	Капитальный ремонт водогрейного котла ст. № 3 с заменой 100% экранных труб, 100% конвективной части, вводных задвижек Ду 250. Восстановление обмуровки после ремонта.	Восстановление работоспособности старого изношенного оборудования, 1994 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	2020	2020	13071,93	0	0	0	13071,93	0	0	0	0	0	0	13071,93	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, 1, здание паровой котельной	Паровая турбина с асинхронным генератором мощностью 800 кВт с паро- и конденсатопроводами	шт.	0	1	2023	2024	83619,75	0	0	0	0	0	34613,88	49005,87	0	0	0	83619,75	0
Всего по группе 4										115698,06	0,00	0,00	0,00	0,00	13071,93	11620,89	7385,49	34613,88	49005,87	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)											546																										
											780,5	0,00																									
											7		29	37	53	70	57	127	43	70	57																
													265,	054,	554,7	079,	314,	701,6	793,	997,	018,																
													80	79	3	11	97	9	90	45	12																
														</																							





№ 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	<b>Собственные средства</b>	248 257,99	298 522,58	546 780,57	29 265,80	37 054,79	53 554,73	70 079,11	57 314,97	127 701,69	43 793,90	70 997,45	57 018,12
1.1	амортизационные отчисления	0	85 600,00	85 600,00	1 000,00	2 000,00	2 000,00	7 500,00	9 000,00	20 100,00	22 000,00	22 000,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	209 922,58	209 922,58	12 573,75	22 817,11	37 371,24	35 522,11	33 285,47	21 824,83	19 522,20	27 005,87	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	248 257,99	0	248 257,99	14 692,05	11 237,68	13 183,49	27 057,00	15 029,50	85 776,85	2 271,70	21 991,58	57 018,12
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	<b>Привлеченные средства</b>												
2.1	кредиты												
2.2	займы организаций												
2.3	прочие привлеченные средства												
3	<b>Бюджетное финансирование</b>												
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч.</b>												
	<b>ИТОГО по программе</b>	248 257,99	298 522,58	546 780,57	29 265,80	37 054,79	53 554,73	70 079,11	57 314,97	127 701,90	43 793,90	70 997,45	57 018,12