

Согласовано:  
Мэр г. Арзамаса  
Нижегородской области



Щеголов А.А.  
2019 г.

Утверждаю:  
Министерство энергетики и ЖКХ  
Нижегородской области



2019 г.

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Объединенная ресурсоснабжающая компания»

по развитию системы теплоснабжения

котельных г. Арзамас,

Нижегородской области

на 2020-2043 г.г.

Количество сброшюрованных листов

491

Директор ООО «ОРК»



Глазов Е.А.

г. Арзамас 2019 год

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**ООО "Объединенная ресурсоснабжающая компания" (ООО "ОРК")**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере	ООО "ОРК"
Местонахождение регулируемой организации	Юр. адрес: 603074, г. Нижний Новгород, ул. Народная, д. 46, оф. 011. Почт. адрес: 603074, г. Нижний Новгород, ул. Бурнаковская, д.
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2043 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Глазов Евгений Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (83147) 70474
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления,	Министерство энергетики и ЖКХ Нижегородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	603000, г.Нижний Новгород, ул.Максима Горького, д.150
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного	Региональная служба по тарифам Нижегородской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д.8/59
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Арзамаса
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Советская, д. 10
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр г. Арзамаса Щелоков А.А.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

## Содержание

1.	Паспорт инвестиционной программы.		4
2.	Пояснительная записка.		5-28
3.	Таблица 1.	Основные характеристики инвестиционной программы.	29-44
4.	Таблица 2.	Технические характеристики объектов инвестиционной программы.	45-60
5.	Таблица 3.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на период 2020 - 2043 г.г.	61-75
6.	Таблица 3.1.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2020 г.	76
7.	Таблица 3.2.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2021 г.	77
8.	Таблица 3.3.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2023 г.	78
9.	Таблица 3.4.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2024 г.	79
10.	Таблица 3.5.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2032 г.	80
11.	Таблица 3.6.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2033 г.	81
12.	Таблица 3.7.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2034 г.	82
13.	Таблица 3.8.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2035 г.	83
14.	Таблица 3.9.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2036 г.	84
15.	Таблица 3.10.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2037 г.	85
16.	Таблица 3.11.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2038 г.	86
17.	Таблица 3.12.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2039 г.	87
18.	Таблица 3.13.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2040 г.	88
19.	Таблица 3.14.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2041 г.	89
20.	Таблица 3.15.	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы на 2042 г.	90
21.	Таблица 4.	Прогноз ввода/вывода объектов на период 2020 - 2043 г.г.	91-110
22.	Таблица 4.1.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2020 г.	111
23.	Таблица 4.2.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2021 г.	112
24.	Таблица 4.3.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2023 г.	113
25.	Таблица 4.4.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2024 г.	114
26.	Таблица 4.5.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2032 г.	115-116
27.	Таблица 4.6.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2033 г.	117-118
28.	Таблица 4.7.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2034 г.	119-120
29.	Таблица 4.8.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2035 г.	121-122
30.	Таблица 4.9.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2036 г.	123-124
31.	Таблица 4.10.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2037 г.	125-126
32.	Таблица 4.11.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2038 г.	127-128
33.	Таблица 4.12.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2039 г.	129-130
34.	Таблица 4.13.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2040 г.	131-132
35.	Таблица 4.14.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2041 г.	133-134
36.	Таблица 4.15.	Прогноз ввода/вывода объектов на 2042 г.	135-136
37.	Таблица 5.	График реализации капитальных вложений на период 2020 - 2043 г.г.	137-160
38.	Таблица 5.1.	График реализации капитальных вложений на 2020 г.	161
39.	Таблица 5.2.	График реализации капитальных вложений на 2021 г.	162
40.	Таблица 5.3.	График реализации капитальных вложений на 2023 г.	163
41.	Таблица 5.4.	График реализации капитальных вложений на 2024 г.	164
42.	Таблица 5.5.	График реализации капитальных вложений на 2032 г.	165
43.	Таблица 5.6.	График реализации капитальных вложений на 2033 г.	166
44.	Таблица 5.7.	График реализации капитальных вложений на 2034 г.	167
45.	Таблица 5.8.	График реализации капитальных вложений на 2035 г.	168
46.	Таблица 5.9.	График реализации капитальных вложений на 2036 г.	169
47.	Таблица 5.10.	График реализации капитальных вложений на 2037 г.	170

48.	Таблица 5.11.	График реализации капитальных вложений на 2038 г.	171
49.	Таблица 5.12.	График реализации капитальных вложений на 2039 г.	172
50.	Таблица 5.13.	График реализации капитальных вложений на 2040 г.	173
51.	Таблица 5.14.	График реализации капитальных вложений на 2041 г.	174
52.	Таблица 5.15.	График реализации капитальных вложений на 2042 г.	175
53.	Таблица 6.	Источники финансирования инвестпрограммы на период 2020 - 2043 г.г.	176-178
54.	Таблица 6.1.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2020 г.	179
55.	Таблица 6.2.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2021 г.	180
56.	Таблица 6.3.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2023 г.	181
57.	Таблица 6.4.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2024 г.	182
58.	Таблица 6.5.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2032 г.	183
59.	Таблица 6.6.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2033 г.	184
60.	Таблица 6.7.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2034 г.	185
61.	Таблица 6.8.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2035 г.	186
62.	Таблица 6.9.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2036 г.	187
63.	Таблица 6.10.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2037 г.	188
64.	Таблица 6.11.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2038 г.	189
65.	Таблица 6.12.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2039 г.	190
66.	Таблица 6.13.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2040 г.	191
67.	Таблица 6.14.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2041 г.	192
68.	Таблица 6.15.	Источники финансирования инвестпрограммы на период на 2042 г.	193
69.	Таблица 7.	Финансовый план инвестиционной программы.	194-208
70.	Таблица 8.	Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы.	209-212
71.	Таблица 9.	График реализации мероприятий инвестиционной программы.	213-217
72.	Таблица 10.	Результаты реализации инвестиционной программы.	218-223
73.	Приложение № 1	Прогноз тарифных последствий.	224-247
74.	Приложение № 2	Финансовая модель на период реализации ИП	248-259
75.	Приложение № 3	Расчет показателей надежности и энергетической эффективности.	260-265
76.	Приложение № 4	Расчет показателей экономической эффективности.	266-269
77.	Приложение № 5	Оценка рисков.	270-271
78.	Приложение № 6	Схема теплоснабжения.	272-298
79.	Копия концессионного соглашения ООО «ОРК» (г. Арзамас).		299-342
80.	Программа энергосбережения ООО «ОРК».		343-358
81.	Материалы, обосновывающие размер расходов на проведение каждого мероприятия, установленных с учётом укрупненных сметных нормативов.		359-421
82.	Коммерческие предложения на 2020-2043 г.г.		422-484
83.	Копии уставных документов ООО «ОРК».		485-491

# Пояснительная записка

## Проект инвестиционной программы:

### Развитие системы теплоснабжения котельных г.Арзамаса Нижегородской области.

#### Общие положения.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013г. № 760-э, Техническим заданием на разработку инвестиционной программы новой технологии производства, передачи и распределения тепловой энергии котельными г.Арзамас, Нижегородской области, общество с ограниченной ответственностью «ОРК» разработало инвестиционную программу по развитию системы теплоснабжения котельных г. Арзамас, Нижегородской области с 2020 по 2043 год (далее - Инвестиционная программа).

Финансовые потребности организации коммунального комплекса – ООО «ОРК», участвующей в реализации Инвестиционной программы, которые необходимы для реализации её Инвестиционной программы, обеспечиваются за счёт следующих источников:

- заемные средства;
- прочие средства организации;
- амортизация.

Средства концедента на создание, реконструкцию, техническое перевооружение и эксплуатацию объектов концессионного соглашения не предусмотрены.

Срок реализации программы составляет 24 года: с 2020 года по 2043 год.

Все мероприятия Инвестиционной программы планируется выполнять подрядным способом и собственными силами.

Мероприятия Инвестиционной программы по развитию системы теплоснабжения котельными г. Арзамаса, Нижегородской области сгруппированы в один инвестиционный проект и направлены на повышение качества товаров и услуг Организации, улучшение экологической ситуации, повышение технической оснащенности коммунальной системы.

## Основные сведения об организации.

Полное название организации: Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная ресурсоснабжающая компания" (ООО «ОРК»)

ИНН 5259120135 КПП 525901001

ОГРН 1155259004548

р/сч. № 40702810523000042322

в Приволжском филиале АО «Райффайзенбанк»

к/сч. № 30101810300000000847

БИК 042202847

Юридический адрес: 603074, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Народная, 46, офис 011.

Фактический адрес: 603074, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Бурнаковская, 51а.

Тел. (831) 282-62-40

Директор ООО «ОРК» – Глазов Евгений Александрович

e-mail: [atrium@atriumnn.ru](mailto:atrium@atriumnn.ru)

сайт <http://tp.heat52.ru>

Общество с ограниченной ответственностью «ОРК» осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом, утвержденным общим собранием учредителей.

Общество с ограниченной ответственностью «ОРК» создано для обеспечения бесперебойного снабжения жилищного фонда, объектов соцкультбыта тепловой энергией и ГВС, поддержания в работоспособном состоянии основных средств, находящихся на балансе Общества и принятых по договору аренды, оперативного устранения аварийных ситуаций, отказов оборудования.

### Цели и задачи Инвестиционной программы.

Основными целями Инвестиционной программы являются:

- 1) повышение технической оснащенности коммунальной системы, сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепла и оказание услуг теплоснабжения;
- 2) обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей;
- 3) повышение энергоэффективности работы тепловых сетей (снижение технологических потерь);
- 4) обеспечение доступности оказываемых услуг.

Для выполнения поставленных целей необходимо решить ряд задач:

1. **Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:**
  - Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8
  - Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б
  - Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ
  - Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети
  - Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинина, д. 19-А
  - Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22
  - Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа»

- Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б
- Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213Д
- Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11
- Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком»
- Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»
- Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15
- Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подсоединение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира
- Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А
- Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3

**2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:**

- Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А;
- Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2;
- Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105;
- Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27;
- Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А;
- Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А;
- Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Милиции, д.7;
- Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, д. 19-А;
- Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2;
- Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43;
- Реконструкция(техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заклубная, д. 6А;
- Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1;
- Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г;

- Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А;
- Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2;
- Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора;
- Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А;
- Реконструкция котельной № 21, д. Пологовка;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заклубная, 6а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, 213Д;
- Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3);
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 76В;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной ПАО «Темп-Авиа»;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, 19а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1;
- Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной



№32 по адресу: ул. Гагарина, 15;

- Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ;
- Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»);
- Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш»);
- Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845;
- Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопровод»;
- Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3(ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика»);
- Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Рикор Энерго»);
- Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легмаш».

### **3. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:**

- Вывод из эксплуатации ЦТП-3;
- Вывод из эксплуатации котельной № 5;
- Вывод из эксплуатации котельной № 33;
- Вывод из эксплуатации котельной № 24;
- Вывод из эксплуатации котельной № 11;
- Вывод из эксплуатации котельной № 8;
- Вывод из эксплуатации котельной № 6;
- Вывод из эксплуатации котельной № 35;
- Вывод из эксплуатации котельной № 10;
- Вывод из эксплуатации котельной № 26;
- Вывод из эксплуатации котельной № 32;
- Вывод из эксплуатации котельных № 1,2,3.

### **Мероприятия и обоснование необходимости их проведения.**

В связи с отсутствием финансирования на модернизацию старых и строительство новых котельных, администрация города готова сотрудничать с инвестором в плане автоматизации, реконструкции и строительства новых котельных. При этом обязанностью инвестора является содержание объекта в надлежащем состоянии для своевременной подачи отопления и горячего водоснабжения потребителям в полном объеме, согласно расчета топливно-энергетического режима.

Руководство ООО «ОРК» приняло решение о развитии теплоснабжения г.Арзамаса.

При детальной проработке проблем теплоснабжения качественной тепловой энергией установлено, что существующие сооружения и оборудование изношены, нормативные ресурсы надежности тепловых сетей и оборудования исчерпаны.

Данная Инвестиционная программа направлена на выполнение следующих мероприятий:

2020 год:

**Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП:**

**Мероприятие 1.** Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8. К новой блочной котельной подключается часть потребителей от котельной АО «Коммаш».

Присоединенная нагрузка на отопление– 1,618 Гкал/ч.

Присоединенная нагрузка на ГВС– 0,315 Гкал/ч.

Установленная мощность новой котельной – 2,5 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN150 - 40 м и сетей ГВС DN65/40 – 40 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 19271 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ОАО «Коммаш»	5 335,3	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК «Вокзальная»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	714,0	103,81	437	0

**Мероприятие 2.** Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б. К новой блочной котельной подключаются потребители от ЦТП №3 и жилой дом, расположенный по адресу: ул. Пландина, 21/1 (от котельной №14). ЦТП №3 выводится из эксплуатации.

Присоединенная нагрузка на отопление– 2,522 Гкал/ч.

Присоединенная нагрузка на ГВС– 0,541 Гкал/ч.

Установленная мощность новой котельной – 4 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN150 - 81 м и сетей ГВС DN65/50 – 81 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 23 064 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ОАО «Коммаш»	9 011,7	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК «Пландина»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	1 141,0	157,64	745	0

## Проект 2. Объединение тепловых сетей:

**Мероприятие 1.** Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети:

1. Для объединения котельной №5, расположенной по адресу: ул. Калинина, д. 43/1, требуется новая прокладка сети ГВС DN 80/65 -300 м и сетей отопления DN 250 -300 м, DN300 – 150 м. Далее котельная №5 выводится из эксплуатации.

Установленная мощность котельной №5 – 9,6 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление – 7,829 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 0,796 Гкал/ч;

2. Для подключения котельной №33 требуется новая прокладка сетей ГВС DN 50/32 -130 м и сетей отопления DN 150 -130 м.

Выполнить реконструкцию внутренней системы отопления бани с переводом на водяное.

Выполнить подключение внутренней системы ГВС бани к наружным сетям горячего водоснабжения.

Далее котельная №33 выводится из эксплуатации.

Установленная мощность котельной №33- 5,0 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление - 1,205 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 0,081 Гкал/ч;

3. Потребители котельной №24 подключаются к тепловой сети от ЦТП №5. Для присоединения тепловой сети котельной №24 требуется новая прокладка сетей отопления DN 150 -250 м. Далее котельная №24 выводится из эксплуатации.

Установленная мощность котельной №24 – 2,3 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 1,298 Гкал/ч;

4. Предусматривается новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ. В ТП предусмотреть нагрузку по отоплению, которая включает в себя нагрузку потребителей котельной № 5, №33 и потребителей от котельной №15 по этой ветке. Общая нагрузка на отопление - 16,0 Гкал/ч (18,6 МВт). Предусмотреть теплообменники на систему отопления. Для регулировки использовать трехходовой смеситель.

Также в тепловом пункте предусмотреть нагрузку на ГВС для потребителей от Арзамасского приборостроительного завода, котельных №№5, 33. На ГВС установить ТО на мощность 2.2 МВт.

Предусмотреть насосы на второй контур отопления, циркуляционные насосы на ГВС. Установить 2 бака-аккумулятора по 100 м<sup>3</sup> на нужды ГВС. ЦТП разместить в двух блоках. ХВП не предусматривать.

Прокладка сетей:

ТС греющая сторона DN 250 -50м

Трубопроводы после ЦТП ГВС DN 150/100 -100 м и сети отопления DN 300 -100 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, снижению потерь при передаче.

**Стоимость мероприятия по строительству ЦТП составляет 14286 тыс. руб. с НДС.**

**Стоимость мероприятия по строительству тепловых сетей составляет 18786 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №5	- // -	3 581,91	635,63	79985	9	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №15	- // -	11 423,85	5 019,58	254471	46	- // -	14 791,57	4 465,00	268472	46
Котельная №24	- // -	339,73	113,40	707	12	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №33	- // -	759,72	86,71	18697	6	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная АО «АПЗ»	5 582,4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -

## Мероприятие 2.

1. Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинина, д. 19-А. Котельная №8 выводится из эксплуатации.

Существующая установленная мощность котельной №8 – 2,2 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №8 на отопление - 1,279 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №8 на ГВС – 0,121 Гкал/ч;

Существующая установленная мощность котельной №13 – 9,9 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №13 на отопление – 7,342 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №13 на ГВС – 0,192 Гкал/ч;

Для подключения котельной №8 к тепловым сетям от котельной №13 необходима новая прокладка сетей ГВС DN 50/40-145 м и сетей отопления DN150 - 145 м.

2. Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22.

Существующая установленная мощность котельной №22 – 13,41 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №22 на отопление – 5,59 Гкал/ч;

Подключаемая нагрузка от котельной №13 – 0,8135 Гкал/ч;

Подключенная нагрузка котельной №13 после выполнения указанных мероприятий – 8,1205 Гкал/ч.

Для подключения требуется новая прокладка сетей отопления DN 100 – 85 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, снижению потерь при передаче.

**Стоимость мероприятия составляет 2579тыс. руб. с НДС.**

**Мероприятие 3.** Строительство сетей для подключения потребителей котельной №13 к сетям котельной №22 и ж.д. по ул. Пландина, 21/1. Для подключения к тепловым сетям необходима новая прокладка ср. DN250 – 160 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, снижению потерь при передаче.

**Стоимость мероприятия составляет 3788тыс. руб. с НДС.**

**Мероприятие 4.** Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа». Далее котельная №11 выводится из эксплуатации.

Существующая установленная мощность котельной №11 – 1,2 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка котельной №11 – 0,921 Гкал/ч;

Необходимо проложить тепловую сеть DN100 – 100 м

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, снижению потерь при передаче.

**Стоимость мероприятия составляет 950 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №8	- // -	522,77	149,85	9 424	4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №11	- // -	283,958	58,24	309	4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №13	- // -	1 894,40	463,06	32601	20	- // -	1 871,63	370,27	34934	- // -
Котельная №22	- // -	1 614,04	570,96	6 778	0	- // -	2 279,71	806,44	9 573	- // -
Котельная ОАО «Темп-Авиа»	3 373,9	- // -	- // -	- // -	- // -	5 008,0	- // -	- // -	- // -	- // -

### Проект 3. Реконструкция котельных и ЦТП:

**Мероприятие 1.** Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А:

Существующая установленная мощность – 65,6 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка – 30,713 Гкал/ч;

Предусматривается капитальный ремонт конвективной части котлов ПТВМ-30 и ремонт дымовой трубы.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности объекта по производству тепловой энергии, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 14375 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №15	- // -	11 423,85	5 019,58	254471	46	- // -	14 791,57	4 465,00	268472	46

**Мероприятие 2.** Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2:

Предусматривается автоматизация ЦТП и частичная замена технологического оборудования.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, повышению технической оснащенности ЦТП, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 8250 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ЦТП №2	- // -	- // -	554,64	- // -	4	- // -	- // -	443,71	- // -	- // -

**Мероприятие 3.** Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105:

Предусматривается автоматизация ЦТП и частичная замена технологического оборудования.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, повышению технической оснащенности ЦТП, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 4500 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ЦТП №5	- // -	- // -	84,67	- // -	4	- // -	- // -	67,73	- // -	- // -

**Мероприятие 4.** Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27:

Предусматривается автоматизация ЦТП и частичная замена технологического оборудования.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, повышению технической оснащенности ЦТП, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 8250 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ЦТП №27	- // -	- // -	571,50	- // -	4	- // -	- // -	457,20	- // -	- // -

**Мероприятие 5.** Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А:

Предусматривается автоматизация ЦТП и частичная замена технологического оборудования.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей, повышению технической оснащенности ЦТП, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 8250 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
ЦТП №4А	- // -	- // -	608,87	- // -	13	- // -	- // -	608,87	- // -	- // -

**Мероприятие 6.** Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А:

Существующая установленная мощность - 0,7 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 0,393 Гкал/ч.

Производится замена горелок 2 шт. мощностью 0,4 МВт и устанавливается оборудование для вывода сигнала на диспетчерскую.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности объекта по производству тепловой энергии, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 1063 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №27	- // -	109,93	25,86	220	5	- // -	109,93	16,01	209	- // -

2021 год:

**Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП:**

**Мероприятие 3.** Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б: Котельная №6 выводится из эксплуатации.

Существующая установленная мощность – 2,1 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 1,509 Гкал/ч.

Мощность котельной - 2 МВт (только на отопление).

Наружные сети в пределах 50 м от котельной.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 11483 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №6	- // -	369,93	98,12	1 309	4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК №6	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	353,49	55,99	840	- // -

**Мероприятие 4.** Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213Д. Котельная №35 выводится из эксплуатации.

Существующая установленная мощность – 1,000 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление – 0,699 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 0,094 Гкал/ч.

Строительство газовой блочной котельной мощностью 1,0МВт. Котельная с нагрузкой по отоплению 0,9МВт и ГВС 0,2 МВт.

Газ DN50 подземно полиэтилен – 1300 м;

Водопровод DN50 подземно полиэтилен – 100 м;

Канализация DN100 подземно полиэтилен – 100 м;

Электроэнергия - 200 м.

Теплотрасса – 100 м на отопление DN100 подземно.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 19358 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №35	- // -	863,14	109,48	5338	8	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК №35	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	471,00	37,99	7071	- // -

### Проект 3. Реконструкция котельных и ЦТП:

**Мероприятие 7.** Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Милиции, д.7:

Существующая установленная мощность – 2,7 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 1,511 Гкал/ч.

Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность по отоплению - 2,0 МВт, по ГВС - около 30 кВт (только на школу).

Общая мощность новой котельной - 2,0 МВт. Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 11093 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №4	- // -	500,83	107,45	1712	13	- // -	467,44	74,04	911	- // -

**Мероприятие 8.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, д. 19-А:

Подключенная нагрузка на отопление – 7,8075 Гкал/ч;

Нагрузка на ГВС - 0,313 Гкал/ч.

Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность котельной после реконструкции 12 МВт. Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 27285 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №13	- // -	1 894,40	463,06	32601	20	- // -	1 871,63	370,27	34934	- // -



**Мероприятие 9.** Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2:

Существующая установленная мощность – 26,8 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление – 19,963 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 1,419 Гкал/ч;

Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность новой котельной 27,0 МВт. Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 81 112 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №14	- // -	7 735,59	2 750,56	251762	14	- // -	6532,28	1 413,53	58435	- // -

**Мероприятие 10.** Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-А:

Существующая установленная мощность – 4,4 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление – 2,296 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 0,027 Гкал/ч.

Производится демонтаж существующих котлов и установка 2 новых котлов по 1,5 МВт с новыми горелками. Устанавливается новая ХВП. Теплообменное оборудование и насосы остаются. Производится полная автоматизация котельной и установка новых дымовых труб.

Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 9572 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №19	- // -	707,55	268,80	5186	13	- // -	683,96	98,49	4537	- // -

**Мероприятие 11.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заклубная, д. 6А:

Существующая установленная мощность – 1,9 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 1,030 Гкал/ч.

Выполнить замену существующих котлов на 2 котла по 1,0 МВт совместно с автоматизированными горелками и автоматизацию котельной с полной передачей данных на диспетчерскую.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 3263 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №23	- // -	414,61	124,34	6328	4	- // -	375,98	62,26	5712	- // -

**Мероприятие 12.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1:

Существующая установленная мощность - 6,0 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 4,647 Гкал/ч;

Производится замена котлов и горелок мощностью 3,5 МВт 2шт и устанавливается оборудование для вывода сигнала на диспетчерскую.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 7421 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №30	- // -	1491,39	168,56	6005	0	- // -	1491,39	214,76	2361	- // -

**Мероприятие 13.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г:

Существующая установленная мощность – 4,3 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на отопление - 2,473 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС - 0,258 Гкал/ч;

Предусматривается полная реконструкция котельной внутри существующего здания котельной с заменой всего оборудования на автоматизированное.

Тепловая мощность котельной 3,5 МВт.

Котельная предусматривается с разделительными теплообменниками системы отопления.

Приготовление ГВС через разделительные теплообменники.

Необходима новая прокладка сетей ГВС DN65/65 - 207 м до теплового пункта по адресу: ул. Красный Путь, 14А. Тепловой пункт для приготовления ГВС выводится из эксплуатации.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии,

обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 16958 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №34	- // -	1 120,73	249,92	9066	11	- // -	809,42	122,38	8545	- // -

**2023 год:**

**Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП:**

**Мероприятие 5.** Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11. К новой котельной подключаются потребители от котельной ПАО «Арзамасский машиностроительный завод».

Присоединенная нагрузка на отопление и вентиляцию – 27,745 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 3,637 Гкал/ч;

Установленная мощность новой котельной - 45 МВт.

Необходима новая прокладка тепловых сетей DN350 - 217 м, DN250 – 297 м, DN50 – 143 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 179 624 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная ПАО «АМЗ»	64 898,2	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
К «пер. Молодежный»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	10 373,0	1 344,33	16848	- // -

**Мероприятие 6.** Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком». Новую котельную выполнить с 2 контурами по теплоносителю: первый контур погодозависимый для системы отопления и второй контур с постоянной температурой от котлов на нужды прачечной. Котельная №10 выводится из эксплуатации.

Существующая установленная мощность котельной №10 – 2,6 Гкал/ч;

Существующая присоединенная нагрузка котельной №10 - 1,267 Гкал/ч;

Подключаемая нагрузка ОАО «Ростелеком» - 0,407 Гкал/ч;

Мощность по отоплению - 2 МВт, по ГВС - около 200 кВт.

Общая мощность новой котельной - 2,5 МВт. Для подключения ОАО «Ростелеком» требуется прокладка тепловых сетей DN100 – 180 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 18750 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №10	- // -	603,77	108,92	11230	4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК №10	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	544,26	93,88	8984	- // -

**Мероприятие 7.** Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс». Котельная №26, расположенная по адресу: ул. Володарского, 83, выводится из эксплуатации. Потребители котельной №26 в полном объеме подключаются к новой блочной котельной.

Существующая установленная мощность котельной №26 – 6,9 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка – 4,171 Гкал/ч.

Установленная мощность новой котельной - 6 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN200 - 100 м и сетей ГВС DN65/50 – 100 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 36418 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №26	- // -	1 765,29	623,12	35685	12	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК №26	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	1 373,01	197,71	23229	- // -

**Мероприятие 8.** Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15. Котельная №32 выводится из эксплуатации.

Потребители котельной №32 в полном объеме подключаются к новой блочной котельной.

Существующая установленная мощность котельной №32 – 1,0 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка – 0,719 Гкал/ч.

Установленная мощность новой котельной - 1 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN100 - 30 м, DN50 – 110 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 14223 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №32	- // -	230,61	89,19	703	4	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК №32	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	210,11	33,28	427	- // -

2024 год:

**Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП:**

**Мероприятие 9.** Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подсоединение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира.

Существующая установленная мощность котельной №1 – 6,8 Гкал/ч;

Существующая присоединенная нагрузка от котельной №1 – 5,860 Гкал/ч;

Существующая установленная мощность котельной №2 – 7,5 Гкал/ч;

Существующая присоединенная нагрузка от котельной №2 - 6,121 Гкал/ч;

Существующая установленная мощность котельной №3 – 7,5 Гкал/ч;

Существующая присоединенная нагрузка от котельной №3 – 7,326 Гкал/ч;

Подключаемая нагрузка от котельной №14 по отоплению – 2,795 Гкал/ч;

Максимальная подключаемая нагрузка от котельной №14 по ГВС – 0,748 Гкал/ч;

Котельные №№1, 2, 3 выводятся из эксплуатации.

Общая мощность новой проектируемой котельной - 30,0 МВт.

Для объединения всех потребителей необходимо проложить следующие сети:

Теплотрасса 100 м на отопление DN350 подземно;

Теплотрасса 475 м на отопление DN300 подземно;

Теплотрасса 208 м на отопление DN250 подземно;

Теплотрасса 375 м на отопление DN200 подземно;

Теплотрасса 150 м на отопление DN150 подземно;

Теплотрасса 80 м на ГВС DN100/65 подземно.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 119 192 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №1	- // -	1 927,44	193,08	11577	8	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №2	- // -	2 120,70	328,83	8 410	23	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №3	- // -	2 218,47	287,68	8 263	8	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
Котельная №14	- // -	7 735,59	2 750,56	251762	14	- // -	6532,28	1 413,53	58435	- // -
Котельная «пр. Ленина»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	5 556,48	800,13	26148	- // -

**Мероприятие 10.** Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А. К новой котельной подключаются потребители от котельной ООО «Рикор Энерго».

Присоединенная нагрузка на отопление и вентиляцию – 14,999 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка на ГВС – 3,644 Гкал/ч;

Установленная мощность новой котельной - 24 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN250 - 111 м, DN65 – 58 м.

Необходима новая прокладка сетей ГВС DN150/100 - 111 м, DN40/32 – 58 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии,

обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 83 826 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная ООО «Рикор Энерго»	55413	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
КК «ул. Победы»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	7 696	1 108,26	193752	- // -

**Мероприятие 11.** Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3. К новой котельной подключаются потребители от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика».

Присоединенная нагрузка на отопление и вентиляцию – 2,11 Гкал/ч;

Установленная мощность новой котельной – 2,5 МВт.

Необходима новая прокладка сетей отопления DN150 - 10 м, перекладка DN150 – 75 м.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки.

**Стоимость мероприятия составляет 20 252 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная ОАО «АВФ»	4 735,1	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -
БМК «Березина»	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	- // -	720	104,74	614	- // -

### Проект 3. Реконструкция котельных и ЦТП:

**Мероприятие 14.** Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А:

Существующая установленная мощность – 2,1 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 1,546 Гкал/ч.

Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность по отоплению - 2,0 МВт, нагрузка по ГВС отсутствует. Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 11166 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №12	- // -	391,59	151,77	1 674	4	- // -	352,43	61,32	799	- // -

**Мероприятие 15.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2:

Существующая установленная мощность – 0,7 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 0,255 Гкал/ч;

Полная замена оборудования внутри помещения котельной. Есть возможность демонтировать один котел и на его месте установить новые котлы. Возможность установки отдельно стоящей отсутствует.

Общая мощность котельной после реконструкции - 0,5 МВт.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 8801 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №16	- // -	127,24	41,53	220	4	- // -	84,82	14,05	127	- // -

**Мероприятие 16.** Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора:

Существующая установленная мощность – 2,8 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка - 2,372 Гкал/ч.

Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность по отоплению - 4,0 МВт, нагрузка на ГВС отсутствует. Прокладка наружных сетей не требуется.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 18 628 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №25	- // -	803,42	177,07	4 715	4	- // -	669,52	108,45	1 353	- // -

**Мероприятие 17.** Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А:

Существующая установленная мощность - 0,4 Гкал/ч

Присоединенная нагрузка - 0,205 Гкал/ч;

Производится замена горелок 2 шт. мощностью 0,4 МВт и устанавливается оборудование для вывода сигнала на диспетчерскую.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 1117 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №28	- // -	56,74	11,86	23	- // -	- // -	56,74	8,35	81	- // -

**Мероприятие 17. Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №21, расположенной по адресу: Арзамасский р-н, д. Пологовка**

Существующая установленная мощность - 0,81 МВт

Присоединенная нагрузка - 0,3 Гкал/ч;

Производится модернизация существующего оборудования.

Выполнение данного мероприятия приведет к обеспечению надежного и качественного теплоснабжения потребителей; снижению издержек на производство тепловой энергии, обеспечению энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии, улучшению экологической обстановки, повышению технической оснащенности котельной, снижению непроизводительных потерь ресурсов.

**Стоимость мероприятия составляет 525 тыс. руб. с НДС.**

Суммарная экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятия составит:

Наименование котельной	Фактические показатели					Показатели после реализации мероприятия				
	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.	Покупное тепло, Гкал	Топливо, тыс. м <sup>3</sup>	Электроэнергия, тыс. кВт	Вода, м <sup>3</sup>	Персонал, чел.
Котельная №21	- // -	110,70	- // -	- // -	4	- // -	86,59	- // -	- // -	4

#### **Проект 4. Реконструкция тепловых сетей (2032 – 2042 гг.).**

Тепловая изоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена преимущественно из минеральной ваты. Тепловые сети неоднократно подвергались аварийно-восстановительному ремонту, состояние труб неудовлетворительное, наблюдается значительная точечная коррозия стенок трубопроводов и металлических опор трубопроводов, частично отсутствует. При детальной проработке проблемы установлено, что существующие сооружения имеют значительный износ, нормативные ресурсы надежности строительных конструкций существенно снижаются без направления средств на их содержание, ремонт и модернизацию. Замена существующих трубопроводов указанных участков теплотрассы на трубы в ППУ изоляции обусловлена следующим:

- данные трубы позволяют ускорить процесс монтажа
- покровный слой менее подвержен разрушению
- теплоизоляционный материал имеет низкую теплопроводность.



Трубопроводы тепловых сетей монтируются из оцинкованной стали в ППУ выпускаются в соответствии с ГОСТ 30732 «Трубы в ППУ изоляции». Конструкция состоит из трех слоев.

Металлическая труба изготавливается из углеродистой стали марки 20. Труба покрыта теплоизолирующим слоем из пенополиуретана. Важным компонентом также является сигнальный кабель, проходящий внутри изолирующего слоя. Слой ППУ покрыт внешним защитным кожухом. Замена существующих клиновых задвижек на шаровые краны обусловлена тем, что данные шаровые краны имеют более высокий класс герметичности, меньший вес и не требуют дополнительного обслуживания.

Выполнение следующих мероприятий по реконструкции тепловых сетей позволит улучшить работу системы теплоснабжения потребителей и снизить технологические потери при передаче теплоэнергии.

**Мероприятие 1. Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3) (2032 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 4328,5 м.

*Стоимость мероприятия составляет 42936 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 2. Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3 (2032 - 2033 гг.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 1028 м.

*Стоимость мероприятия составляет 54766 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 3. Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а (2032 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 43 м.

*Стоимость мероприятия составляет 707 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 4. Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопровод» (2032 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 569 м.

*Стоимость мероприятия составляет 7721 тыс. руб. с НДС.*

2033-2042 г.г.

**Мероприятие 5. Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а (2033 – 2042 гг.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 12 976 м.

*Стоимость мероприятия составляет 253260 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 6. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, 19а (2033 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 1028 м.

*Стоимость мероприятия составляет 12172 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 7. Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ (2033 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 1062 м.

*Стоимость мероприятия составляет 8837 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 8. Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845 (2033 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 311,5 м.

*Стоимость мероприятия составляет 2783 тыс. руб. с НДС.*

- Мероприятие 9.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г (2034 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 686 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 7816тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 10.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-а (2034 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 490,5 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 4939,5 тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 11.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а (2034 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 1595 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 17664тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 12.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1 (2034 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 602 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 8730 тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 13.** Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») (2035 – 2042 гг.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 8154,5 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 187658тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 14.** Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш») (2035 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 525 м.
- Мероприятие 15.** Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш») (2035 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 552 м.  
*Стоимость мероприятий №14, 15 составляет 10608тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 16.** Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246 (2035 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 104 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 1412тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 17.** Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа» (2035 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 302 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 2962тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 19.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7 (2037 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 588 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 7150тыс. руб. с НДС.*
- Мероприятие 20.** Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а (2037 г.).  
Общая протяженность переключаемых сетей - 762 м.  
*Стоимость мероприятия составляет 8815тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 21. Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3 (2038 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 227 м.

*Стоимость мероприятия составляет 1774 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 22. Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 13б (2038 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 492 м.

*Стоимость мероприятия составляет 4949 тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 23. Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15 (2038 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 316,5 м.

*Стоимость мероприятия составляет 3209тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 24. Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика») (2038 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 584 м.

*Стоимость мероприятия составляет 4138тыс. руб. с НДС.*

**Мероприятие 25. Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легмаш» (2038 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 132 м.

*Стоимость мероприятия составляет 1663тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 26. Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а (2039 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 342 м.

*Стоимость мероприятия составляет 4138тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 27. Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Рикор Энерго») (2039 – 2042 гг.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 3490,4 м.

*Стоимость мероприятия составляет 44500тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 28. Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заклубная, 6а (2040 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 490 м.

*Стоимость мероприятия составляет 5 856тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 29. Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, 213Д (2041 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 302 м.

*Стоимость мероприятия составляет 3778 тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 30. Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 76В (2041 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 280 м.

*Стоимость мероприятия составляет 2676тыс. руб. с НДС*

**Мероприятие 31. Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора (2042 г.).**

Общая протяженность переключаемых сетей - 788 м.  
Стоимость мероприятия составляет 7053 тыс. руб. с НДС

По итогам реализации программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

- обеспечения надежной и бесперебойной работы системы энергосбережения организации;
- снижение расходов на энергетические ресурсы;
- использование энергосберегающих технологий, а также оборудования и материалов высокого класса энергетической эффективности;
- обеспечение доступности оказываемых услуг.

Директор ООО «ОРК»

Глазов Е.А.



Таблица 1.

**Основные характеристики инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2020 - 2043 г.г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия <sup>1</sup>	Проектная мощность			Период реализации мероприятия		Стадия реализации <sup>3</sup>	Полная стоимость строительства <sup>2</sup>	Остаточная стоимость строительства <sup>2</sup>	План финансирования на текущий год <sup>2,4</sup>
		Котельные	Тепловые сети		Год начала	Год окончания				
			Гкал/час	МВт <sup>10</sup>						
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<b>ВСЕГО:</b>	273,5	318,1	44,569				1 553 199		1 553 199,00
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей							0		0
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей							585850		585850
20.П1	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП							42335		42335
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Возвзальная, 8	2,15	2,5	0,08	2020	2020	с	19271		19271
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Планаина, 12Б	3,44	4	0,162	2020	2020	с	23064		23064
20.П2	2020 год. Проект 2: Объединение тепловых сетей							40389		40389
20.П2.М1.п.1-4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	15,99	18,6	0	2020	2020	с	14286		14286
20.П2.М1.п.1-3	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	0	0	1,51	2020	2020	с	18786		18786
20.П2.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калининна, д. 19-А	0	0	0,29	2020	2020	с	2579		2579
20.П2.М3	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Аванга»	0	0	0,16	2020	2020	с	3788		3788
20.П2.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Аванга»	0	0	0,1	2020	2020	с	950		950
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП							30841		30841
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	1,72	2	0,05	2021	2021	с	11483		11483
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213Д	0,86	1	0,1	2021	2021	с	19358		19358
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП							249015		249015
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	38,69	45	0,657	2023	2023	с	179624		179624
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоковозовская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком»	2,15	2,5	0,18	2023	2023	с	18750		18750
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»	5,16	6	0,2	2023	2023	с	36418		36418
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	0,86	1	0,14	2023	2023	с	14223		14223

№ п/п	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)																																																			
	2020			2021			2023			2024			2032			2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041			2042			2043			Всего			
	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт													
1	12	13	14	15	16	19	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36																											
20.П1	5,59	6,50																																																		
20.П1.М1	2,15	2,5																																																		
20.П1.М2	3,44	4																																																		
20.П2	15,99	18,6																																																		
20.П2.М1.п.1-3			1,51																																																	
20.П2.М2			0,29																																																	
20.П2.М3			0,16																																																	
20.П2.М4			0,1																																																	
21.П1																																																				
21.П1.М3				1,72	2																																															
21.П1.М4				0,86	1																																															
23.П1																																																				
23.П1.М5																																																				
23.П1.М6																																																				
23.П1.М7																																																				
23.П1.М8																																																				

№ инв.	Стоимость проекта/мероприятия												
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
I	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	127 412,00	187 545,00	0,00	249 015,00	263 507,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 747,00
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	82724	30841	0	249015	223270	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П1	42335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П1.М1	19271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М2	23064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2	40389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П2.М1.ит.4	14286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1.ит.1-3	18786	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М2	2579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М3	3788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М4	950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1	0	30841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21.П1.М3	0	11483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М4	0	19358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1	0	0	0	249015	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23.П1.М5	0	0	0	179624	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23.П1.М6	0	-	-	18750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	0	-	-	36418	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	0	-	-	14223	-	-	-	-	-	-	-	-	-

тыс.руб.

№ п/п	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
I	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
	51 175,00	67 289,50	66 579,00	51 598,00	67 563,00	68 379,50	66 860,00	68 578,00	69 176,00	69 775,00	-	1 553 199,00
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	585850
20.П1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42335
20.П1.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19271
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23064
20.П2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40389
20.П2.М1.п.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14286
20.П2.М1.п.1-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18786
20.П2.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2579
20.П2.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3788
20.П2.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950
21.П1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30841
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11483
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19358
23.П1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249015
23.П1.М5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	179624
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18750
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36418
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14223



№ п/п <sup>к</sup>	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия <sup>г</sup>	Проектная мощность			Период реализации мероприятий		Стадия реализации <sup>з</sup>	Полная стоимость строительства <sup>2</sup>	Остаточная стоимость строительства <sup>2</sup>	План финансирования текущего года <sup>д</sup>
		Котельные		Тепловые сети	Год начала	Год окончания				
		Г.кал/час	МВт <sup>10</sup>							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	0						223270		223270
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подсосладнице к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	25,8	30		2024	2024	с	119192		119192
24.П1.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А	20,64	24		2024	2024	с	83826		83826
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3	2,15	2,5		2024	2024	с	20252		20252
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0						967349		967349
20.П3.	2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП	0						44688		44688
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	65,6	76,29		2020	2020	р	14375		14375
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2	12	13,956		2020	2020	р	8250		8250
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №3, расположенного по адресу: ул. Лесина, 105	4,5	5,2335		2020	2020	р	4500		4500
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27	9,5	11,0485		2020	2020	р	8250		8250
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Королёнка, 11А	6,391	7,43273		2020	2020	р	8250		8250
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А.	0,7	0,814		2020	2020	р	1063		1063
21.П3.	2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП	0						156704		156704
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Милиции, д.7	1,72	2		2021	2021	р	11093		11093
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Казанкина, д. 19-А	10,32	12		2021	2021	р	27285		27285
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2	23,22	27		2021	2021	р	81112		81112
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковская, 43	2,58	3		2021	2021	р	9572		9572
21.П3.М11	Реконструкция(техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закулубная, д. 6А	1,72	2		2021	2021	р	3263		3263
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	6,02	7		2021	2021	р	7421		7421
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	3,01	3,5		2021	2021	р	16958		16958
24.П3.	2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП	0						40237		40237
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	1,72	2		2024	2024	р	11166		11166
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д.2	0,43	0,5		2024	2024	р	8801		8801
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	3,44	4		2024	2024	р	18628		18628
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А	0,34	0,4		2024	2024	р	1117		1117
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Пологовка	0,7	0,81		2024	2024	р	525		525



Стоимость проекта/мероприятия

№ п/п, №	2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032			
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.		
1																												
24.П1	0	37	0	38	0	39	0	40	41	223270	42	43	0	44	45	46	0	47	0	48	0	49	0	0	0	0	0	
24.П1.М9	0								119192																			
24.П1.М10	0								83826																			
24.П1.М11	0								20252																			
	44688		156704	0	0	0	0	0	40237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78747	
20.П3.	44688	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
20.П3.М1	14575																											
20.П3.М2	8250																											
20.П3.М3	4500																											
20.П3.М4	8250																											
20.П3.М5	8250																											
20.П3.М6	1063																											
21.П3.	0	156704	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
21.П3.М7	0	11093																										
21.П3.М8	0	27285																										
21.П3.М9	0	81112																										
21.П3.М10	0	9572																										
21.П3.М11	0	3263																										
21.П3.М12	0	7421	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
21.П3.М13	0	16958																										
24.П3.	0	0	0	0	0	0	0	0	40237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.П3.М14	0	0							11166																			
24.П3.М15	0	0							8801																			
24.П3.М16	0	0							18628																			
24.П3.М17	0	0							1117																			
24.П3.М18	0	0							525																			

№ п/п	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
24.П1	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223270
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119192
24.П1.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83826
24.П1.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20252
	51175	67289.5	66579	51598	67563	68379.5	66860	68578	69176	69775	0	967349
20.П3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44688
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14375
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8250
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4500
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8250
20.П3.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8250
20.П3.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1063
21.П3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156704
21.П3.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11093
21.П3.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27285
21.П3.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81112
21.П3.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9572
21.П3.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3263
21.П3.М12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7421
21.П3.М13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16958
24.П3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40237
24.П3.М14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11166
24.П3.М15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8801
24.П3.М16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18628
24.П3.М17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1117
24.П3.М18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	525

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия <sup>9</sup>	Проектная мощность				Период реализации мероприятия		Стадия реализации <sup>3</sup>	Полная стоимость строительства <sup>2</sup>	Остаточная стоимость строительства <sup>2</sup>	План финансирования текущего года <sup>2,2</sup>
		Котельные		Тепловые сети		Год начала	Год окончания				
		Гкал/час	МВт <sup>10</sup>	км	км						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
32-42.П4.	<b>2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	0						725720		725720	
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3			0,227	2038	2038	р	1774		1774	
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а			12,976	2034	2042	р	253260		253260	
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г			0,686	2034	2034	р	7816		7816	
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закубная, 6а			0,49	2040	2040	р	5856		5856	
41.М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, 213Д			0,302	2041	2041	р	3778		3778	
32.М1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3)			4,328	2032	2032	р	42936		42936	
37.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7			0,588	2037	2037	р	7150		7150	
38.М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 13б			0,492	2038	2038	р	4949		4949	
41.М30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 76В			0,28	2041	2041	р	2676		2676	
35.М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»			0,302	2035	2035	р	2962		2962	
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а			0,762	2037	2037	р	8815		8815	
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19а			1,028	2033	2033	р	12172		12172	
32-33.М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3			3,636	2032	2033	р	54766		54766	
34.М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-а			0,4905	2034	2034	р	4939,5		4939,5	
42.М31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора			0,788	2042	2042	р	7053		7053	
39.М26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а			0,342	2039	2039	р	4138		4138	
32.М3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а			0,43	2032	2032	р	707		707	
34.М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а			1,595	2034	2034	р	17664		17664	
34.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мирд, 1			0,602	2034	2034	р	8730		8730	

Ввод мощностей в эксплуатацию (план)¹

№ н/п	2020			2021			2023			2024			2032			2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041			2042			2043			Всего						
	Гкал/час	МВт		Гкал/час		МВт	Гкал/час		МВт	Гкал/час		МВт	Гкал/час	МВт		Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час		МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт															
		КМ	КМ	КМ	КМ		КМ	КМ		КМ	КМ			КМ	КМ					КМ	КМ																				КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ
1	12	13	14	15	16	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36																															
32-42.П4.																																																							
38.M21																																																							
34-42.M5																																																							
34.M9																																																							
40.M28																																																							
41.M29																																																							
32.M1																																																							
37.M19																																																							
38.M22																																																							
41.M30																																																							
35.M17																																																							
37.M20																																																							
33.M16																																																							
32-33.M2																																																							
34.M10																																																							
42.M31																																																							
39.M26																																																							
32.M3																																																							
34.M11																																																							
34.M12																																																							

Стоимость проекта/мероприятия

№ п/п	2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032			
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	
1	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	78747														
32-42.П4.	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
38.M21	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
34-42.M5	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
34.M9	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
40.M28	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
41.M29	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
32.M1	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
37.M19	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
38.M22	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
41.M30	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
35.M17	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
37.M20	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
33.M6	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
32-33.M2	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
34.M10	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
42.M31	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
39.M26	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
32.M3	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
34.M11	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
34.M12	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

№ п/п	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
I	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
32-42.П4.	51175	67289.5	66579	51598	67563	68379.5	66860	68578	69176	69775	0	725720
38.M21	-	-	-	-	-	1774	-	-	-	-	-	1774
34-42.M5	-	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	-	253260
34.M19	-	7816	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7816
40.M28	-	-	-	-	-	-	-	5856	-	-	-	5856
41.M29	-	-	-	-	-	-	-	-	3778	-	-	3778
32.M1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42936
37.M19	-	-	-	-	7150	-	-	-	-	-	-	7150
38.M22	-	-	-	-	-	4949	-	-	-	-	-	4949
41.M30	-	-	-	-	-	-	-	-	2676	-	-	2676
35.M17	-	-	2962	-	-	-	-	-	-	-	-	2962
37.M20	-	-	-	-	8815	-	-	-	-	-	-	8815
33.M6	12172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12172
32-33.M2	27383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54766
34.M10	-	4939.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4939.5
42.M31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7053	-	7053
39.M26	-	-	-	-	-	-	4138	-	-	-	-	4138
32.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	707
34.M11	-	17664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17664
34.M12	-	8730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8730



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Проектная мощность			Период реализации мероприятия		Стация реализации	Полная стоимость строительства <sup>2</sup>	Остаточная стоимость строительства <sup>2</sup>	План финансирования на текущий год <sup>2,4</sup>
		Котельные	Тепловые сети	Год начала	Год окончания					
						Гкал/час				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15			0,3165	2038	2038	Р	3209		3209
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ			1,062	2033	2033	Р	8837		8837
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») АО «Коммаш»			8,1545	2035	2042	Р	187658		187658
35.M14,15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 125 (ранее от котельной АО «Коммаш»)			1,077	2035	2035	Р	10608		10608
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246			0,104	2035	2035	Р	1412		1412
33.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845			0,3115	2033	2033	Р	2783		2783
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопровод»			0,569	2032	2032	Р	7721		7721
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3(ранее от котельной ОАО «Арзамасская военная фабрика»)			0,584	2038	2038	Р	5188		5188
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Ринор Энерго»)			3,4904	2039	2042	Р	44500		44500
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Ягемаш»			0,132	2038	2038	Р	1662,5		1662,5
	<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение целевых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения</b>	0						0		0
	<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>	0						0		0
20.П1.M2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	0			2020	2020				
20.П2.M1.n1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	0			2020	2020				
20.П2.M1.n2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	0			2020	2020				
20.П2.M1.n3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	0			2020	2020				
20.П2.M1.n4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	0			2020	2020				
20.П2.M2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	0			2020	2020				
21.П1.M3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	0			2020	2020				
21.П1.M4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	0			2021	2021				
23.П1.M6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	0			2021	2021				
23.П1.M7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	0			2023	2023				
23.П1.M8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	0			2023	2023				
24.П1.M9	Вывод из эксплуатации котельных № 1,2,3	0			2024	2024				

№ и/л*		Ввод мощностей в эксплуатацию (план)¹																																																					
		2020			2021			2023			2024			2032			2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041			2042			2043			2044			2045		
		Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт	Гкал/час	МВт	кВт																		
		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48																	
	1																																																						
38.M23																																																							
33.M7																																																							
35-42.M13																																																							
35.M14.15																																																							
35.M16																																																							
33.M8																																																							
32.M4																																																							
38.M24																																																							
39-42.M27																																																							
38.M25																																																							
20.П1.M2																																																							
20.П2.M1.u1																																																							
20.П2.M1.u2																																																							
20.П2.M1.u3																																																							
20.П2.M1.u4																																																							
20.П2.M2																																																							
21.П1.M3																																																							
21.П1.M4																																																							
23.П1.M6																																																							
23.П1.M7																																																							
23.П1.M8																																																							
24.П1.M9																																																							

Стоимость проектирования

№ п/п	Стоимость проектирования												
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
I	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
38.M23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33.M7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35-42.M13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35.M14.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35.M16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33.M8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32.M4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.M24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39-42.M27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.M25	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	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего тыс.руб.
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	
1	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
38.M23	-	-	-	-	-	3209	-	-	-	-	-	3209
33.M7	8837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8837
35-42.M13	-	-	23457	23458	23458	23457	23457	23457	23457	23457	-	187658
35.M14.15	-	-	10608	-	-	-	-	-	-	-	-	10608
35.M16	0	0	1412	0	0	0	0	0	0	0	0	1412
33.M8	2783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2783
32.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7721
38.M24	-	-	-	-	-	5188	-	-	-	-	-	5188
39-42.M27	-	-	-	-	-	-	11125	11125	11125	11125	-	44500
38.M25	-	-	-	-	-	1662.5	-	-	-	-	-	1662.5
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Глазов Е.А.  
*[Signature]*  
Борисова О.В.  
*[Signature]*

Таблица 2.

Технические характеристики объектов инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"  
 на 2020 - 2043 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта											
			До реконструкции						После реконструкции/					
			Наименование объекта	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Материальная характеристика, м2
20.П1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	г. Арзамас, ул.3-я Вокзальная, д.8	котельная	МВт	0	0	2020	10	МВт	2,5	0	2020	15	-
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	г. Арзамас, ул.3-я Вокзальная, д.8	котельная	МВт	0	0	2020	10	МВт	2,5	0	2020	15	-
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б	г. Арзамас, ул.Пландина, 21/1	котельная	МВт	0	0	2020	10	МВт	4	0	2020	15	-
20.П2	2020 год. Проект 2: Обеспечение тепловых сетей	г. Арзамас, ул.50-лет ВЛКСМ	ЦТП	МВт	0	0	2020	10	МВт	18,6	0	2020	15	-
20.П2.М1.п.1-3	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	г. Арзамас, ул.50-лет ВЛКСМ	тепловые сети	км	0,000	0	2020	-	км	1,510	0	2020	15	0,032 до 0,325
20.П2.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	г. Арзамас, ул.Калинина, д.19а	тепловые сети	км	0,000	0	2020	-	км	0,290	0	2020	15	0,108

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф. Техн. оценка проекта на 01.01.2020 года, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности				Обновление необходимости реализации проекта		
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключены экспертизы (+/-)	Земельные разрешения (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		в соответствии с ПСД (с НДС)	По итогам конкурса	в соответствии с ПСД	По итогам конкурса, договор	NPV	IRR	Доходность	Срок	основные аспекты «живучести» проекта (региональные, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (привалютная стоимость на этапе строительства)	решаемые задачи	
	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
20.П1									42 335		42 335		55,44	0,18	5			
20.П1.М1	2020	2020	-	-	-	-	0	0	19 271	-	19 271	0	0	0	0		Исходные данные по проекту, утвержденные в 2019 г. в соответствии с программой «Развитие транспортной системы Московской области на 2019-2024 гг.»	Обеспечение высокого качества транспортного обслуживания потребителей
20.П1.М2	2020	2020	-	-	-	-	0	0	23 064	-	23 064	0	0	0	0		Исходные данные по проекту, утвержденные в 2019 г. в соответствии с программой «Развитие транспортной системы Московской области на 2019-2024 гг.»	Обеспечение высокого качества транспортного обслуживания потребителей
20.П2									40 389		40 389							
20.П2.М1.п.4	2020	2020	-	-	-	-	0	0	14 286	-	14 286	0	0	0	0		-/-	Обеспечение высокого качества транспортного обслуживания
20.П2.М1.п.1-3	2020	2020	-	-	-	-	0	0	18 786	-	18 786	0	0	0	0		-/-	Обеспечение высокого качества транспортного обслуживания
20.П2.М2	2020	2020	-	-	-	-	0	0	2 579	-	2 579	0	0	0	0		Исходные данные по проекту, утвержденные в 2019 г. в соответствии с программой «Развитие транспортной системы Московской области на 2019-2024 гг.»	Обеспечение высокого качества транспортного обслуживания

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта																
			До реконструкции							После реконструкции							Нормативный срок службы, лет	Нормативный диаметр, мм	Материальная характеристика, м2
			Наименование	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения			
1		3	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
20.П2.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	г. Армавир, ул. Кашкина д.13	Тепловыссти	длина	км	0,000	0	0,000	0	0	-	км	0,160	0	2020	15	0,089	38,48	
20.П2.М4	Подключение потребителей от котельной №11 к сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа»	г. Армавир, ул. Свободы, д.281	Тепловыссти	длина	км	0,000	0	0,000	0	0	-	км	0,100	0	2021	15	0,108	21,6	
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП																		
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	г. Армавир, пл. Соборная, д.13-Б	Котельная	мощность	МВт	2,442	0	2,442	0	0	10	МВт	2	0	2021	15	-	-	
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировка, д. 213Д	г. Армавир, Район Сортировка, 213Д	Котельная	мощность	МВт	1,163	0	1,163	0	0	10	МВт	1	0	2021	15	-	-	
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП																		
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	г. Армавир, ул. пер. Молодежный, д.11	Котельная	мощность	МВт	0	0	0	0	0	10	МВт	45	0	2023	15	-	-	
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком»	г. Армавир, ул. Молокозаводская, д.76-В	Котельная	мощность	МВт	3,0238	0	3,0238	0	0	10	МВт	2,5	0	2023	15	-	-	
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»	г. Армавир, ул. Волжского, д.83	Котельная	мощность	МВт	8,0247	0	8,0247	0	0	10	МВт	6	0	2023	15	-	-	
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	г. Армавир, пл. 1 апреля, д.15	Котельная	мощность	МВт	1,163	0	1,163	0	0	10	МВт	1	0	2023	15	-	-	

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф план	Техническая готовность на 01.01.2020 года, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности			Обоснование необходимости реализации проекта		
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение экспертизы (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			в ПСД (с НДС)	По итогам конкурса об. договора	в ПСД с НДС	По итогам конкурса в договоре	NPV, млн. руб.	IRR, %	срок дисконтирования	качественные показатели	решаемые задачи	
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
20.П2.М3	2020	2020	-	-	-	-	0	0	3 788	-	3 788	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
20.П2.М4	2020	2020	-	-	-	-	0	0	950	-	950	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
21.П1									30 841		30 841							Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
21.П1.М3	2021	2021	-	-	-	-	0	0	11 483	-	11 483	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
21.П1.М4	2021	2021	-	-	-	-	0	0	19 358	-	19 358	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
23.П1									249 015		249 015							Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
23.П1.М5	2023	2023	-	-	-	-	0	0	179 624	-	179 624	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
23.П1.М6	2023	2023	-	-	-	-	0	0	18 750	-	18 750	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
23.П1.М7	2023	2023	-	-	-	-	0	0	36 418	-	36 418	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей
23.П1.М8	2023	2023	-	-	-	-	0	0	14 223	-	14 223	0	0	0	0			Обеспечение надежного качества телекоммуникационных потребностей



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта														
			Наименование объекта	До реконструкции				После реконструкции/				Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет	Нормативный срок службы, лет
				Ед.изм.	Значение	Доля от ввода	Год ввода	Ед.изм.	Значение	Доля от ввода	Год ввода						
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	г.Арзамас, около ТП83 по тр. Дашина	котельная	мощность	МВт	25,355	0		10	МВт	30	0	2024	15	-		
24.П1.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А	г.Арзамас, ул. Победы, д.5А	котельная	мощность	МВт	0	0		10	МВт	24	0	2024	15	-		
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3	г.Арзамас, ул. Березина, д.16/3	котельная	мощность	МВт	0	0		10	МВт	2,5	0	2024	15	-		
20.П3.	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в (или) 2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП																
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул.50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	г.Арзамас, ул.50 лет ВЛКСМ, д.4-А	котельная	мощность	МВт	76,29	0	1987	10	МВт	76,29	0	2020	15	-		
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2	г.Арзамас, 11 мкр.2	ЦТП	мощность	МВт	13,96	0	1989	10	МВт	13,956	0	2020	15	-		
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	г.Арзамас, ул.Ленина, 105	ЦТП	мощность	МВт	5,33	0	2000	10	МВт	5,2335	0	2020	15	-		
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27	г. Арзамас, 11 мкр., 27	ЦТП	мощность	МВт	11,05	0	исчез.	10	МВт	11,0485	0	2020	15	-		
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А	г.Арзамас, ул. Короленко, 11А	ЦТП	мощность	МВт	7,45	0	исчез.	10	МВт	7,433	0	2020	15	-		

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Профессиональная оценка готовности на 01.01.2020 года, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности			Обоснование необходимости реализации проекта			
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Закончен экспертные работы (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		в соответствии с ПСД (с НДС)	По итогам конкурса в	в соответствии с ПСД	По итогам конкурса в	NPV, млн. руб.	IRR, %	срок дисконтирования				
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
24.П1									223 270		223 270							
24.П1.М9	2024	2024	-	-	-	-	0	0	119 192	-	119 192	0	0	0	0	0		Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
24.П1.М10	2024	2024	-	-	-	-	0	0	83 826	-	83 826	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
24.П1.М11	2024	2024	-	-	-	-	0	0	20 252	-	20 252	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
20.П3.									44 688		30 313							
20.П3.М1	2020	2020	-	-	-	-	0	0	14 375	-	14 375	0	0	0	0	0		Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
20.П3.М2	2020	2020	-	-	-	-	0	0	8 250	-	8 250	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
20.П3.М3	2020	2020	-	-	-	-	0	0	4 500	-	4 500	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
20.П3.М4	2020	2020	-	-	-	-	0	0	8 250	-	8 250	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей
20.П3.М5	2020	2020	-	-	-	-	0	0	8 250	-	8 250	0	0	0	0	0		Обеспечение надлежного качества теплооборудования потребителей

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/объекта	Адрес объекта	Показатели объекта															
			До реконструкции								После реконструкции							
			Наименование объекта	Ед.изм.	Значение	Долю	год ввода	Нормативный срок службы, лет	Дополнительные сведения	Значение	Ед.изм.	Дополнительные сведения	год ввода	Нормативный срок службы, лет	Материалы			
1		3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
20.ПЗ.М16	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А.	г.Арзамас, ул. Березина, 60А	котельная	МВт	0,81	0	1965	10	МВт	0,814	0	2020	15	-				
21.ПЗ.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>																	
21.ПЗ.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной	г.Арзамас, ул. Красной, Милитина, д.7	котельная	МВт	3,14	0	1964	10	МВт	2	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	г. Арзамас, ул. Калинин, д. 19-А	котельная	МВт	11,60	0	1964	10	МВт	12	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2	г. Арзамас, ул. Парковая, д. 16/2	котельная	МВт	33,26	0	1978	10	МВт	27	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковская, 43	г. Арзамас, ул. Молоковская, д.43А	котельная	МВт	5,12	0	1960	10	МВт	3	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М11	Реконструкция(техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захлубная, д. 6А	г. Арзамас, ул. Захлубная, д. 6А	котельная	МВт	2,21	0	2006	10	МВт	2	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	г. Арзамас, ул. Мира, д.1	котельная	МВт	6,98	0	1999	10	МВт	7	0	2021	15	-				
21.ПЗ.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	г. Арзамас, ул. Красный путь, 28Г	котельная	МВт	5,00	0	1965	10	МВт	3,5	0	2021	15	-				
24.ПЗ.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>																	
24.ПЗ.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу:	г. Арзамас, ул. Улицкого, д. 16А	котельная	МВт	2,44	0	1971	10	МВт	2	0	2024	15	-				
24.ПЗ.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2	г. Арзамас, ул. Красноармейская, д.2	котельная	МВт	0,81	0	1968	10	МВт	0,5	0	2024	15	-				
24.ПЗ.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	г. Арзамас, п. Высокая гора, справа от здания бака д. №5	котельная	МВт	3,26	0	1972	10	МВт	4	0	2024	15	-				
24.ПЗ.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А	г. Арзамас, ул. ул. Красный путь, д. 46А	котельная	МВт	0,47	0	1960	10	МВт	0,4	0	2024	15	-				

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф. плановая ирисация на 01.01.2020 года, %	Техническая готовность 01.01.2020 года, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности				Обоснование необходимости реализации проекта	
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключенные экспертизы (+/-)	Земельные разрешения (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			в соответствии с НДС	По итогам конкурса	По итогам конкурса в соответствии с ПСД	Доходность IRR, %	NPV, млн. руб.	Срок дисконтирования	Срок			
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
20.ПЗ.М6	2020	2020	-	-	-	-	0	0	1 063	-	1 063	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение качественного исполнения теплоизоляционных работ
21.ПЗ.									156 704		156 704							Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М7	2021	2021	-	-	-	-	0	0	11 093	-	11 093	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М8	2021	2021	-	-	-	-	0	0	27 285	-	27 285	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М9	2021	2021	-	-	-	-	0	0	81 112	-	81 112	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М10	2021	2021	-	-	-	-	0	0	9 572	-	9 572	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М11	2021	2021	-	-	-	-	0	0	3 263	-	3 263	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М12	2021	2021	-	-	-	-	0	0	7 421	-	7 421	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
21.ПЗ.М13	2021	2021	-	-	-	-	0	0	16 958	-	16 958	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
24.ПЗ.									39 712		39 712							Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
24.ПЗ.М14	2024	2024	-	-	-	-	0	0	11 166	-	11 166	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
24.ПЗ.М15	2024	2024	-	-	-	-	0	0	8 801	-	8 801	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
24.ПЗ.М16	2024	2024	-	-	-	-	0	0	18 628	-	18 628	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ
24.ПЗ.М17	2024	2024	-	-	-	-	0	0	1 117	-	1 117	0	0	0	0	0	ИП/Ларинес, разработчик проекта (расширение территории РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (сравнительная оценка по стоимости строительства)	Обеспечение надежности и качества теплоизоляционных работ

Показатели объекта															
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	До реконструкции					После реконструкции							
			Наименование объекта	Ед.изм.	Значение	Доля от общей площади	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Доля от общей площади	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Натуральный диаметр, м	Материалы для характеристики, м2
24.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Пологовка	Армавирский р-н, д. Пологовка	котельная	МВт	0,81	0	1981	10	МВт	0,81	0	2024	15		
32-42.М14	<b>Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>														
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3	г. Армавир, ул. Красноармейская, д. 3	тепловыесети	км	0,227	0		-	км	0,227	0	2038	15	0,362	28.148
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	г. Армавир, ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	тепловыесети	км	12,976	0		-	км	12,976	0	2042	15	0,229	5943,008
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г	г. Армавир, №34 Красный путь, 28г	тепловыесети	км	0,686	0		-	км	0,686	0	2034	15	0,107	146,804
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заclubная, 6а	г. Армавир, Заclubная ба	тепловыесети	км	0,490	0		-	км	0,490	0	2040	15	0,082	80,36
41.М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировка, 213Д	г. Армавир, р-н Сортировка, 213Д	тепловыесети	км	0,302	0		-	км	0,302	0	2041	15	0,094	56,776
32.М1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3)	г. Армавир, пр. Ленина, —	тепловыесети	км	4,328	0		-	км	4,328	0	2032	15	0,125	1082
37.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	г. Армавир, Красной милиции 7	тепловыесети	км	0,588	0		-	км	0,588	0	2037	15	0,089	104,664
38.М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	г. Армавир, пл. Соборная 136	тепловыесети	км	0,492	0		-	км	0,492	0	2038	15	0,099	97,416
41.М30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 76В	г. Армавир, Молокозаводская 76В	тепловыесети	км	0,280	0		-	км	0,280	0	2041	15	0,105	58,8
35.М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»	г. Армавир, ул. Кирова	тепловыесети	км	0,302	0		-	км	0,302	0	2035	15	0,111	67,044
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	г. Армавир, Урицкого 16а	тепловыесети	км	0,762	0		-	км	0,762	0	2037	15	0,066	100,544

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф. плановая норма на 01.01.2020 года, %	Техническая готовность 01.01.2020, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности				Обоснование необходимости реализации проекта	
	Год начала	Год окончания	Утверждена проектно-сметная документация (+/-)	Заключены экспертные заключения (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			в соответствии с ПСД (с НДС)	По итогам конкурса об. договора	в соответствии с ПСД	По итогам конкурса в договоре	доходность	IRR	NPV	млн. рубл	срок	дисконтингент
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
24.ПЗ.М18	2024	2034	-	-	-	-	0	0	525	-	525	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
32-42.П4.									725 720		725 720							Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
38.М21	2038	2038	-	-	-	-	0	0	1 774	-	1 774	0	0	0	0	0	-/-	по заказу разработчика административного здания по адресу: 92019, 6/А/отдел по обслуживанию объектов недвижимости
34-42.М5	2034	2042	-	-	-	-	0	0	253 260	-	253 260	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
34.М9	2034	2034	-	-	-	-	0	0	7 816	-	7 816	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
40.М28	2040	2040	-	-	-	-	0	0	5 856	-	5 856	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
41.М29	2041	2041	-	-	-	-	0	0	3 778	-	3 778	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
32.М1	2032	2032	-	-	-	-	0	0	42 936	-	42 936	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
37.М19	2037	2037	-	-	-	-	0	0	7 150	-	7 150	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
38.М22	2038	2038	-	-	-	-	0	0	4 949	-	4 949	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
41.М30	2041	2041	-	-	-	-	0	0	2 676	-	2 676	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
35.М17	2035	2035	-	-	-	-	0	0	2 962	-	2 962	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей
37.М20	2037	2037	-	-	-	-	0	0	8 815	-	8 815	0	0	0	0	0	-/-	Обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей

		Показатели объекта														
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	До реконструкции						После реконструкции							
			Наименование типа/вида объектов	Наименование объекта	Ед.изм.	Значение	Доп.оптимальные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Доп.оптимальные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Наружный диаметр, мм	Материалы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калининна, 19а	г. Арзамас, Калининна 19а	тепловыесети	длина	км	1,028	0	-	-	км	1,028	0	2033	15	0,128	263,168
32-33.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	г. Арзамас, Парковая 16/3	тепловыесети	длина	км	3,636	0	-	-	км	3,636	0	2033	15	0,176	1279,872
34.М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-в	г. Арзамас, Молокозаводская 43-в	тепловыесети	длина	км	0,491	0	-	-	км	0,491	0	2034	15	0,116	113,796
42.М131	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	г. Арзамас, пос. Высокая гора	тепловыесети	длина	км	0,788	0	-	-	км	0,788	0	2042	15	0,103	162,328
39.М126	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а	г. Арзамас, Березина 60а	тепловыесети	длина	км	0,342	0	-	-	км	0,342	0	2039	15	0,075	51,3
32.М3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	г. Арзамас, Красный путь 46а	тепловыесети	длина	км	0,430	0	-	-	км	0,430	0	2032	15	0,076	65,36
34.М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	г. Арзамас, Чехова 37а	тепловыесети	длина	км	1,595	0	-	-	км	1,595	0	2034	15	0,129	411,51
34.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	г. Арзамас, Мира, 2	тепловыесети	длина	км	0,602	0	-	-	км	0,602	0	2034	15	0,169	203,476
38.М23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	г. Арзамас, пл. Гагарина, 15	тепловыесети	длина	км	0,317	0	-	-	км	0,317	0	2038	15	0,116	73,428
33.М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	г. Арзамас, пр. Ленина, ...	тепловыесети	длина	км	1,062	0	-	-	км	1,062	0	2033	15	0,103	218,772
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	г. Арзамас, ул. 9 Мая, д. 2	тепловыесети	длина	км	8,155	0	-	-	км	8,155	0	2042	15	0,203	3310,727
35.М14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш»)	г. Арзамас, ул. Пландина, ул. 3 Вокзальная	тепловыесети	длина	км	1,077	0	-	-	км	1,077	0	2035	15	0,101	217,554

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф план	Техническая	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности				Обоснование необходимости реализации проекта	
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключенные экспертизы (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			в соответствии с ПСД (с НДС)	По итогам конкурсов	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов	Доходимость	IRR	Срок	Дисконтированные денежные потоки	Обоснование необходимости реализации проекта	
	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
33.M16	2033	2033	-	-	-	-	0	0	12 172	-	12 172	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
32-33.M2	2032	2033	-	-	-	-	0	0	54 766	-	54 766	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
34.M10	2034	2034	-	-	-	-	0	0	4 940	-	4 940	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
42.M31	2042	2042	-	-	-	-	0	0	7 053	-	7 053	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
39.M26	2039	2039	-	-	-	-	0	0	4 138	-	4 138	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
32.M3	2032	2032	-	-	-	-	0	0	707	-	707	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
34.M11	2034	2034	-	-	-	-	0	0	17 664	-	17 664	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
34.M12	2034	2034	-	-	-	-	0	0	8 730	-	8 730	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
38.M23	2038	2038	-	-	-	-	0	0	3 209	-	3 209	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
33.M7	2033	2033	-	-	-	-	0	0	8 837	-	8 837	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
35-42.M13	2035	2042	-	-	-	-	0	0	187 658	-	187 658	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления
35.M14.15	2035	2035	-	-	-	-	0	0	10 608	-	10 608	0	0	0	0	-	-	Обеспечение надежного и качественного телекоммуникационного потребления



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта																
			До реконструкции							После реконструкции							Нормативы		
			Наименование	Единица измерения	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Нормативный срок службы	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Нормативный срок службы	Нормативный срок службы	Нормативный срок службы	Нормативный срок службы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
35.М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16532-46	г. Арзамас, ул. Складская	тепловых сетей	длина	км	0,104	0	-	-	км	0,104	0	2035	15	0,066	13,728			
33.М18	Реконструкция тепловых сетей от котельной вч. №17845	г. Арзамас, ул. Советская	тепловых сетей	длина	км	0,312	0	-	-	км	0,312	0	2033	15	0,091	56,693			
32.М14	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПУ «Автопровод»	г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ	тепловых сетей	длина	км	0,569	0	-	-	км	0,569	0	2032	15	0,107	121,766			
38.М124	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика»)	г. Арзамас, ул. Октябрьская	тепловых сетей	длина	км	0,584	0	-	-	км	0,584	0	2038	15	0,082	95,776			
39-42.М17	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Рикор Энерго»)	г. Арзамас, ул. Победы, д.5а	тепловых сетей	длина	км	3,490	0	-	-	км	3,490	0	2042	15	0,137	956,3696			
38.М125	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Беташин»	г. Арзамас, ул. Ленина, д. 2	тепловых сетей	длина	км	0,132	0	-	-	км	0,132	0	2038	15	0,089	23,496			
20.П1.М2	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значимых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения		ЦТП	мощность	МВт	3,709	1988			МВт	0								
20.П2.М1.п1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	г. Арзамас, ул. Калинина, д.31	котельная	мощность	МВт	11,165	0	1986	10	МВт	0	0							
20.П2.М1.п2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	г. Арзамас, ул. Калинина, д.33	котельная	мощность	МВт	5,815	0	1963	10	МВт	0	0							



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта													
			До реконструкции							После реконструкции/						
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Единица измерения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
20.П2.М1.п3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	г. Армавир, ул. Ленина, 110	котельная	мощность	МВт	2,675	0	1971	10	МВт	0	0	-	-	-	-
20.П2.М1.п4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	г. Армавир, ул. Свободы, 28/1	котельная	мощность	МВт	1,396	0	1976	10	МВт	0	0	-	-	-	-
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	г. Армавир, ул. Кирова, д. 56Б	котельная	мощность	МВт	2,510		1969	10	МВт	0	0	-	-	-	-
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	г. Армавир, плз. Свободы, 136	котельная	мощность	МВт	2,452	0	1972	10	МВт	0	0	-	-	-	-
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	г. Армавир, плз. Свободы, 136	котельная	мощность	МВт	1,163	0	1983	10	МВт	0	0	-	-	-	-
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	г. Армавир, ул. Молодежская, 76Б	котельная	мощность	МВт	2,597	0	1967	10	МВт	0	0	-	-	-	-
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	г. Армавир, ул. Вольдарского, д.83	котельная	мощность	МВт	8,025	0	1965	10	МВт	0	0	-	-	-	-
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	г. Армавир, плз. Гагарина, д.15	котельная	мощность	МВт	1,163	0	1926	10	МВт	0	0	-	-	-	-
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1,2,3	г. Армавир, ул. Советской, 36, 2й полевой Пролет. д. ул. Мира, 12а	котельная	мощность	МВт	25,353	0	1963, 1954, 1967	10	МВт	0	0	-	-	-	-

№ п/п	Сроки реализации проекта/ строительства		Наличие исходно-разрешительной документации				Проф. Финансирование на 01.01.2020 года, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2019		Показатели экономической эффективности				Обоснование необходимости реализации проекта		
	Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключены экспертизы (+/-)	Земельные участки (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		Соответствие НДС	По итогам конкурса	Соответствие ПСД	По итогам конкурса в договоре	NPV	IRR	Срок окупаемости	Дисконт	Дисконт	Дисконт	Дисконт
20.П2.М1.п3	2020	2020	-	-	-	-	0	95	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
20.П2.М1.п4	2020	2020	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
20.П2.М2	2020	2020	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
21.П1.М3	2021	2021	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
21.П1.М4	2021	2021	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
23.П1.М6	2023	2023	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
23.П1.М7	2023	2023	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
23.П1.М8	2023	2023	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов
24.П1.М9	2024	2024	-	-	-	-	0	95	-	0	-	0	0	0	0	0	-/0	Обеспечение каждого из тепловых пунктов

Руководитель организации  
М.П. Глазов Е.А.

Исполнитель:  
Борисова О.В.

Таблица 3.

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2020-2043 гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства, тыс. руб., с НДС				
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО:	x	1 553 199	363 448,54	1 118 303,28	71 447,18	55 915,19
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x					
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	585 850	137 088,89	421 812,00	26 949,11	21 090,61
20.П1	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных и ЦТП		42 335	9 906,39	30 481,20	1 947,41	1 524,06
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	котельная	19271	4 509,41	13 875,12	886,47	693,76
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б	котельная	23064	5 396,98	16 606,08	1 060,94	830,30
20.П2	2020 год. Проект 2: Объединение тепловых сетей	x	40 389	9 451,02	29 080,08	1 857,90	1 454,01
20.П2.М1.п.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	ЦТП	14286	3 342,92	10 285,92	657,16	514,30
20.П3.М1	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №53 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	тепловые сети	18786	4 395,92	13 525,92	864,16	676,30
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	тепловые сети	2579	603,49	1 856,88	118,63	92,84
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	тепловые сети	3788	886,39	2 727,36	174,25	136,37
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Тепл-Авиан»	тепловые сети	950	222,30	684,00	43,70	34,20
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		30 841	7 216,79	22 205,52	1 418,69	1 110,28
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	котельная	11483	2 687,02	8 267,76	528,22	413,39

№ п/п	ИДС 20%	Стоимость работ, тыс. руб.													2035		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2033	2034
		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		26	27
	258 866,48	127 412	187 545	-	249 015	263 507	-	-	-	-	-	-	-	78 747	51 175	67 289,5	66 579
	97 641,64	30 841	-	249 015	223 270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1	7 055,83	42 335															
20.П1.М1	5 211,83	19 271															
20.П1.М2	3 844,00	23 064															
20.П2	6 731,49	40 389															
20.П2.М1.п.4	2 381,00	14 286															
20.П3.М1	3 351,00	18 786															
20.П3.М2	429,83	2 579															
20.П3.М3	631,33	3 788															
20.П3.М4	158,33	950															
21.П1	5 140,16	0,00	30841,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.П1.М3	1 913,83		11 483,000														

тыс.руб.

Стоимость работ, тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
I	51 598	67 563	68 379.5	66 860	68 578	69 176	69 775	-	-	-	1 553 199
20.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	585 850,000
20.П1.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 335
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 271
20.П2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 064
20.П2.М1.п.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 389
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 286
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 786
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 579
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 788
21.П1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30841,00
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 483

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства, тыс. руб., с НДС				
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Итого	Прочие
			4	5	6	7	8
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: Р-н Сортировки, д. 213Д	котельная	19358	4 529,77	13 937,76	890,47	696,89
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		<b>249015</b>	<b>58 269,51</b>	<b>179 290,80</b>	<b>11 454,69</b>	<b>8 964,54</b>
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	котельная	179624	42 032,02	139 329,28	8 262,70	6 466,46
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоковадская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком»	котельная	18750	4 387,50	13 500,00	862,50	675,00
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»	котельная	36418	8 521,81	26 220,96	1 675,23	1 311,05
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	котельная	14223	3 328,18	10 240,56	654,26	512,03
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		<b>223270</b>	<b>52 245,18</b>	<b>160 754,40</b>	<b>10 270,42</b>	<b>8 037,72</b>
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	котельная	119192	27 890,93	85 818,24	5 482,83	4 290,91
24.П1.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А	котельная	83826	19 615,28	60 354,72	3 856,00	3 017,74
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3	котельная	20252	4 738,97	14 581,44	931,59	729,07
20.П3	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников		967 349	226 359,65	696 491,28	44 498,07	34 824,58
20.П3.М1	2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП		44688	10 456,99	32 175,36	2 055,65	1 608,77
20.П3.М2	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4 А	котельная	14375	3 363,75	10 350,00	661,25	517,50
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2	ЦТП	8250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	ЦТП	4500	1 053,00	3 240,00	207,00	162,00
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27	ЦТП	8250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00
20.П3.М6	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А	ЦТП	8250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00
21.П3	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А.	котельная	1063	248,74	765,36	48,90	38,27
21.П3.М7	2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП		<b>156704</b>	<b>36 668,73</b>	<b>112 826,88</b>	<b>7 208,39</b>	<b>5 641,35</b>
21.П3.М8	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Миллиции, д.7	котельная	11093	2 595,76	7 986,96	510,28	399,35
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д.19-А	котельная	27285	6 384,69	19 645,20	1 255,11	982,26
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д.16/2	котельная	81112	18 980,21	58 400,64	3 731,15	2 920,03
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковадская, 43	котельная	9572	2 229,85	6 891,84	440,31	344,59



№ п/п	НДС 20%	Стоимость работ, тыс. руб.															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	9	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
21.П1.М4	3 226,33	19 358,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1	41 502,50	0,00	0,00	249015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.П1.М5	29 957,33				179 624												
23.П1.М6	3 125,00	-	-	-	18 750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	6 069,67	-	-	-	36 418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	2 370,50	-	-	-	14 223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1	37 211,66	0,000	0,000	0,000	0,000	223270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.П1.М9	19 865,33	-	-	-	-	119 192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М10	13 971,00	-	-	-	-	83 826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М11	3 375,33	-	-	-	-	20 232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	161 224,84	44 688	156 704	-	-	40 237	-	-	-	-	-	-	-	78 747	51 175	67 290	66 579
20.П3.	7 448,00	44688,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.П3.М1	2 395,83	14 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	1 375,00	8 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	750,00	4 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	1 375,00	8 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М5	1 375,00	8 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М6	177,17	1 063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.	26 117,32	0,000	156704,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.П3.М7	1 848,83	11 093,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М8	4 547,50	27 285,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М9	13 518,67	81 112,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М10	1 595,33	9 572,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость работ, тыс. руб.

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
1	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 358	
23.П1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249015,00	
23.П1.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 624	
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 750	
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 418	
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 223	
24.П1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	223270,000	
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119 192	
24.П1.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83 826	
24.П1.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 252	
	51 598	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	-	-	967 349	
20.П3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44688,000	
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 375	
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 250	
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 500	
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 250	
20.П3.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 250	
20.П3.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 063	
21.П3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	156704,000	
21.П3.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 093	
21.П3.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 285	
21.П3.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81 112	
21.П3.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 572	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства, тыс. руб., с НДС				
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР-ПНР)	Оборудование (ГМЦ)	Итого	Прочие
21.П3.М11	Реконструкция(техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, д. 6А	котельная	3263	763,54	2 349,36	150,10	117,47
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	котельная	7421	1 736,51	5 343,12	341,37	267,16
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	котельная	16958	3 968,17	12 209,76	780,07	610,49
24.П3.	2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП		40237,000	9 415,45	28 970,64	1 850,91	1 448,54
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	котельная	11166	2 612,84	8 039,52	513,64	401,98
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2	котельная	8801	2 059,43	6 356,72	404,85	316,84
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	котельная	18628	4 358,95	13 412,16	856,89	670,61
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А	котельная	1117	261,38	804,24	51,38	40,21
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Подолговка	котельная	525	122,85	378,00	24,15	18,90
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		725720,000	169 818,48	522 218,40	33 383,12	26 125,92
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3	тепловые сети	1774	415,12	1 277,28	81,60	63,86
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ. 4-а	тепловые сети	253260	59 262,84	182 347,20	11 649,96	9 117,36
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г	тепловые сети	7816	1 828,94	5 627,52	359,54	281,38
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, 6а	тепловые сети	5856	1 370,30	4 216,32	269,38	210,82
41.М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, 213Д	тепловые сети	3778	884,05	2 720,16	173,79	136,01
32.М1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3)	тепловые сети	42936	10 047,02	30 913,92	1 975,06	1 545,70
37.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	тепловые сети	7150	1 673,10	5 148,00	328,90	257,40
38.М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	тепловые сети	4949	1 158,07	3 563,28	227,65	178,16
41.М30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Мелкозаводская, 76В	тепловые сети	2676	626,18	1 926,72	123,10	96,34
35.М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Аван»	тепловые сети	2962	693,11	2 132,64	136,25	106,63
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	тепловые сети	8815	2 062,71	6 346,80	405,49	317,34
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19а	тепловые сети	12172	2 848,25	8 763,84	559,91	438,19
32-33.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	тепловые сети	54766	12 815,24	39 431,52	2 519,24	1 971,58

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.																
	НДС 20%	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
г	9	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
21.П3.М11	543,83		3 263,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М12	1 236,83		7 421,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М13	2 826,33		16 958,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.	6 706,17	0,000	0,000	0,000	0,000	40237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.П3.М14	1 861,00			-	-	11 166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М15	1 466,83			-	-	8 801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М16	3 104,67			-	-	18 628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М17	186,17			-	-	1 117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М18	87,50			-	-	525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32-42.П4.	120 953,35	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	78747	51175	67290	66579
38.М21	295,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34-42.М5	42 210,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28140	28140
34.М9	1 302,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7816	-
40.М28	976,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.М29	629,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.М1	7 156,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42936	-	-	-
37.М19	1 191,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.М22	824,83			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.М30	446,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.М17	493,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2962
37.М20	1 469,17			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.М6	2 028,67			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12172	-	-
32-33.М2	9 127,66			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27383	27383	-	-

Стоимость работ, тыс. руб.

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.											Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	
1	29	30	31	32	33	34	35	36	37			
21.ПЗ.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	3 263			
21.ПЗ.М12	-	-	-	-	-	-	-	-	7 421			
21.ПЗ.М13	-	-	-	-	-	-	-	-	16 958			
24.ПЗ.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	40 237,000			
24.ПЗ.М14	-	-	-	-	-	-	-	-	11 166			
24.ПЗ.М15	-	-	-	-	-	-	-	-	8 801			
24.ПЗ.М16	-	-	-	-	-	-	-	-	18 628			
24.ПЗ.М17	-	-	-	-	-	-	-	-	1 117			
24.ПЗ.М18	-	-	-	-	-	-	-	-	525			
32-42.П4.	51598	67563	68380	66860	68578	69176	69775	0,000	725720,000			
38.М21	-	-	1774	-	-	-	-	-	1 774			
34-42.М5	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	-	253 260			
34.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	7 816			
40.М28	-	-	-	-	5856	-	-	-	5 856			
41.М29	-	-	-	-	-	3778	-	-	3 778			
32.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	42 936			
37.М19	-	7150	-	-	-	-	-	-	7 150			
38.М22	-	-	4949	-	-	-	-	-	4 949			
41.М30	-	-	-	-	-	2676	-	-	2 676			
35.М17	-	-	-	-	-	-	-	-	2 962			
37.М20	-	8815	-	-	-	-	-	-	8 815			
33.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	12 172			
32-33.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	54 766			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства, тыс. руб., с НДС				
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Итого	Прочие в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)
1	2	3	4	5	6	7	8
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковазаводская, 43-а	тепловые сети	4940	1 155,84	3 556,44	227,22	177,82
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	7053	1 650,40	5 078,16	324,44	253,91
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а	тепловые сети	4138	968,29	2 979,36	190,35	148,97
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	тепловые сети	707	165,44	509,04	32,52	25,45
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	тепловые сети	17664	4 133,38	12 718,08	812,54	635,90
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	8730	2 042,82	6 285,60	401,58	314,28
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	3209	750,91	2 310,48	147,61	115,52
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	8837	2 067,86	6 362,64	406,50	318,13
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») котельной АО «Коммаш»	тепловые сети	187658	43 911,98	135 113,76	8 632,26	6 755,68
35.M14,15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш»)	тепловые сети	10608	2 482,27	7 637,76	487,97	381,89
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №5246	тепловые сети	1412	330,41	1 016,64	64,95	50,83
33.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845	тепловые сети	2783	651,22	2 003,76	128,02	100,19
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопривол»	тепловые сети	7721	1 806,71	5 559,12	355,17	277,96
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Берзина, 16/3(ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика») котельной АО «Коммаш»	тепловые сети	5188	1 213,99	3 735,36	238,65	186,77
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Рикор Энерго») котельной АО «Коммаш»	тепловые сети	44500	10 413,00	32 040,00	2 047,00	1 602,00
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Дегмаш»	тепловые сети	1663	389,03	1 197,00	76,47	59,85
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения						
20.П1.M2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	ЦТП	-	-	-	-	-
20.П2.M1.п1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	котельная	-	-	-	-	-

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.																
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	9	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
НДС 20%																	
34.M10	823,25																
42.M31	1 175,50														4940		
39.M26	689,67																
32.M13	117,83													707			
34.M11	2 944,00														17664		
34.M12	1 455,00														8750		
38.M23	594,83																
33.M7	1 472,83													8 837			
35-42.M13	31 276,34																23457
35.M14,15	1 768,00																10608
35.M16	235,33																
33.M8	463,83																1412
32.M4	1 286,83													2 783			
38.M24	864,67													7 721			
39-42.M27	7 416,66																
38.M25	277,08																
20.П1.M2																	
20.П2.M1.nj																	

№ п/п	Стоймость работ, тыс. руб.										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043			
1.	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
34.M10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 940	
42.M31	-	-	-	-	-	-	7053	-	-	7 053	
39.M26	-	-	-	4138	-	-	-	-	-	4 138	
32.M13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	707	
34.M11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 664	
34.M12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 730	
38.M23	-	-	3209	-	-	-	-	-	-	3 209	
33.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 837	
35-42.M13	23458	23458	23457	23457	23457	23457	23457	-	-	187 658	
35.M14.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 608	
35.M16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 412	
33.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 783	
32.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 721	
38.M24	-	-	5188	-	-	-	-	-	-	5 188	
39-42.M27	-	-	-	11125	11125	11125	11125	-	-	44 500	
38.M25	-	-	1663	-	-	-	-	-	-	1 663	
20.П1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20.П2.M1.n1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



		Полная стоимость строительства, тыс. руб., с НДС					
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие	
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)
1	2	3	4	5	6	7	8
20.П2.М1.п2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	котельная	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	котельная	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	котельная	-	-	-	-	-
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	котельная	-	-	-	-	-
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	котельная	-	-	-	-	-
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	котельная	-	-	-	-	-
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	котельная	-	-	-	-	-
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	котельная	-	-	-	-	-
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	котельная	-	-	-	-	-
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1.2.3	котельная	-	-	-	-	-

№ п/п	НДС 20%	Стоимость работ, тыс. руб.															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	9	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
20.П2.М1.п2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Стоимость работ, тыс. руб.										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043			
1	39	30	31	32	33	34	35	36			37
20.П2.М1.п2	-	-	-	-	-	-	-	-			-
20.П2.М1.п3	-	-	-	-	-	-	-	-			-
20.П2.М1.п4	-	-	-	-	-	-	-	-			-
20.П2.М2	-	-	-	-	-	-	-	-			-
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-			-
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-			-
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-			-
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-			-
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-			-
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-			-

Руководитель организации  
М.П.

Глазов Е.А.

Подпись



Исполнитель:

Борисова О.В.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2020 г.

Таблица 3.1.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%	
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ГМЦ)	Прочие			
						Итого	в т.ч. проектные работы (ПНР)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>х</b>	<b>127 412</b>	<b>29 814,40</b>	<b>91 736,64</b>	<b>5 860,96</b>	<b>4 586,84</b>	<b>21 235,32</b>
	Раздел 1. Строительство, реконструкции или модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей								
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	82 724	19 357,41	59 561,28	3 805,31	2 978,07		13 787,32
20.11	2020 год. Проект 1: Новые строительство котельных и ЦТП		42 335	9 906	30 481	1 947	1 524		7 056
20.11.1.1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	котельная	19 271	4 509,41	13 875,12	886,47	693,76		3 211,83
20.11.1.2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павлинка, 12б	котельная	23 064	5 396,98	16 606,08	1 060,94	830,30		3 844,00
20.12	2020 год. Проект 2: Объединение тепловых сетей		40 389	9 451	29 080	1 858	1 454		6 731,49
20.12.1.1.1	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	ЦТП	14 286	3 342,92	10 285,92	657,16	514,30		2 381,00
20.12.1.1.1-3	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	тепловая сеть	18 786	4 395,92	13 525,92	864,16	676,30		3 131,00
20.12.1.2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Киров, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	тепловая сеть	2 579	603,49	1 856,88	118,63	92,84		429,83
20.12.1.3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	тепловая сеть	3 788	886,39	2 727,36	174,25	136,37		631,33
20.12.1.4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Слобода, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Техн-Ашпа»	тепловая сеть	950	222,30	684,00	43,70	34,20		158,33
	Раздел 3. Реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников		44 688	10 457	32 175	2 056	1 609		7 448,00
20.13.	2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП		44 688	10 457	32 175	2 056	1 609		7 448,00
20.13.1.1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	котельная	14 375	3 363,75	10 350,00	661,25	517,50		2 395,83
20.13.1.2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П мкр., 2	ЦТП	8 250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00		1 375,00
20.13.1.3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	ЦТП	4 500	1 053,00	3 240,00	207,00	162,00		750,00
20.13.1.4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П мкр., 27	ЦТП	8 250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00		1 375,00
20.13.1.5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А	ЦТП	8 250	1 930,50	5 940,00	379,50	297,00		1 375,00
20.13.1.6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А.	котельная	1 063	248,74	765,36	48,90	38,27		177,17
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение низких значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х							
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х							
20.11.1.2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	ЦТП							
20.12.1.1.1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	котельная							
20.12.1.1.2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	котельная							
20.12.1.1.3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	котельная							
20.12.1.1.4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	котельная							
20.12.1.2	Вывод из эксплуатации котельной №8	котельная							

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Глазов Е.А.

Борискин О.В.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы

Таблица 3.3.

ООО "ОРК"

на 2023 г.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	249 015	58 269,51	179 290,80	11 454,69	8 964,54	41 502,50
	Раздел 1. Строительство, реконструкции или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	249 015	58 269,51	179 290,80	11 454,69	8 964,54	41 502,50
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		249 015	58 269,51	179 290,80	11 454,69	8 964,54	41 502,50
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	Котельная	179 624	42 032,02	129 329,28	8 262,70	6 466,46	29 937,33
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Росселеском»	Котельная	18 750	4 387,50	13 500,00	862,50	675,00	3 125,00
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной на территории завода «Ижмаш»	Котельная	36 418	8 521,81	26 220,96	1 675,23	1 311,05	6 069,67
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	Котельная	14 223	3 328,18	10 240,56	654,26	512,03	2 370,50
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х						
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10							
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26							
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32							

Руководитель организации  
М.П.

Неполный:



Ешков Е.А.  
Ф.И.О.

Борисова О.В.  
Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2021г.

Таблица 3.2.

млн.руб. с НДС.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>х</b>	<b>187 545</b>	<b>43 885,52</b>	<b>135 032,40</b>	<b>8 627,08</b>	<b>6 751,63</b>	<b>31 257,48</b>
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (топологическим присоединением) новых потребителей	х	30 841	7 216,79	22 205,52	1 418,69	1 110,28	5 140,16
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		30 841	7 216,79	22 205,52	1 418,69	1 110,28	5 140,16
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, д. 13-Б	Котельная	11 483	2 687,02	8 267,76	528,22	413,39	1 913,83
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: п-т Сорвиовки, д. 213Д	Котельная	19 358	4 529,77	13 937,76	890,47	696,89	3 226,33
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	156 704	36 668,73	112 826,88	7 208,39	5 641,35	26 117,32
21.П3.	2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП	Котельная	156 704	36 668,73	112 826,88	7 208,39	5 641,35	26 117,32
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Милиции, д. 7	Котельная	11 093	2 595,76	7 986,96	510,28	399,35	1 848,83
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	Котельная	27 285	6 384,69	19 645,20	1 255,11	982,26	4 547,50
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 1а/2	Котельная	81 112	18 980,21	58 400,64	3 731,15	2 920,03	13 518,67
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковозовская, 43	Котельная	9 572	2 239,85	6 891,84	440,31	344,59	1 595,33
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, д. 6А	Котельная	3 263	763,54	2 349,36	150,10	117,47	543,83
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	Котельная	7 421	1 736,51	5 343,12	341,37	267,16	1 236,83
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	Котельная	16 958	3 968,17	12 209,76	780,07	610,49	2 826,33
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	Котельная						
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	Котельная						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



*Борисова О.В.*

Борисова Е.А.

Борисова О.В.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2024 г.

Таблица 3.4.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	263 507	61 660,63	189 725,04	12 121,33	9 486,26	43 917,83
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых потребителей	х	223 270	52 245,18	160 754,40	10 270,42	8 037,72	37 211,66
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП		223 270	52 245,18	160 754,40	10 270,42	8 037,72	37 211,66
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подведение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	котельная	119 192	27 890,93	85 818,24	5 482,83	4 290,91	19 865,33
24.П1.М10	Строительство новой кирпичной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А	котельная	83 826	19 615,28	60 354,72	3 856,00	3 017,74	13 971,00
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3	котельная	20 252	4 738,97	14 581,44	931,59	729,07	3 375,33
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения урания износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	40 237,000	9 415,45	28 970,64	1 850,91	1 448,54	6 706,17
24.П3.	2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП		40 237	9 415,45	28 970,64	1 850,91	1 448,54	6 706,17
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	котельная	11 166	2 612,84	8 039,52	513,64	401,98	1 861,00
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2	котельная	8 801	2 059,43	6 336,72	404,85	316,84	1 466,83
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	котельная	18 628	4 358,95	13 412,16	856,89	670,61	3 104,67
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красной ступи, 46А	котельная	1 117	261,38	804,24	51,38	40,21	186,17
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Полновика	котельная	525	122,85	378,00	24,15	18,90	87,50
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных №12, ДТВЕСТВЕННИК	котельная						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Глузов Е.А.

Подпись Ф.И.О.

Подпись

Борисова О.В.

Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2032 г.

Таблица 3.5.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	78 747	18 426,79	56 697,84	3 622,37	2 834,90	13 124,49
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и целей подключения потребителей							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	78 747,000	18 426,79	56 697,84	3 622,37	2 834,90	13 124,49
32-42.114.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		78 747	18 426,79	56 697,84	3 622,37	2 834,90	13 124,49
32.М1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (этап от кот. №№1, 2, 3)	Тепловые сети	42 936	10 047,02	30 913,92	1 975,06	1 545,70	7 156,00
32.М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	Тепловые сети	27 383	6 407,62	19 715,76	1 259,62	985,79	4 563,83
32.М3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	Тепловые сети	707	165,44	509,04	32,52	25,45	117,83
32.М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопривод»	Тепловые сети	7 721	1 806,71	5 559,12	355,17	277,96	1 286,83
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Исполнитель ф.И.О.

Подпись

Славов Е.А.

Борисова О.В.

ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2033 г.

Таблица 3.6.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	ИДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПИР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие				
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	ВСЕГО:	х	51 175	11 974,95	36 846,00	2 354,05	1 842,30	8 529,16		
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и целей подключения потребителей									
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х								
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	51 175,000	11 974,95	36 846,00	2 354,05	1 842,30	8 529,16		
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		51 175	11 974,95	36 846,00	2 354,05	1 842,30	8 529,16		
32-33.М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	Тепловые сети	27 383	6 407,62	19 715,76	1 259,62	985,79	4 563,83		
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, 19а	Тепловые сети	12 172	2 848,25	8 763,84	559,91	438,19	2 028,67		
33.М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ИПГУ	Тепловые сети	8 837	2 067,86	6 362,64	406,50	318,13	1 472,83		
33.М8	Реконструкция тепловых сетей от котельной и/ч №178-15	Тепловые сети	2 783	651,22	2 003,76	128,02	100,19	463,83		
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х								
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х								

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись: Глазков Е.А.  
Ф.И.О.  
Подпись: Борисова О.В.  
Ф.И.О.

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2034 г.**

Таблица 3.7.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПНР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>х</b>	<b>67 289,5</b>	<b>15 745,74</b>	<b>48 448,44</b>	<b>3 095,32</b>	<b>2 422,42</b>	<b>11 214,92</b>
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	<b>х</b>						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	<b>х</b>	67 289,50	15 745,74	48 448,44	3 095,32	2 422,42	11 214,92
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		67 289,5	15 745,74	48 448,44	3 095,32	2 422,42	11 214,92
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28 140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г	Тепловые сети	7 816	1 828,94	5 627,52	359,54	281,38	1 302,67
34.М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковидовская, 43-а	Тепловые сети	4 939,5	1 155,84	3 556,44	227,22	177,82	823,25
34.М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	Тепловые сети	17 664	4 133,38	12 718,08	812,54	635,90	2 944,00
34.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	Тепловые сети	8 730	2 042,82	6 285,60	401,58	314,28	1 455,00
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	<b>х</b>						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	<b>х</b>						

Руководитель организации  
М.П.

Неподпись:



Подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. **Глагов Е.А.**  
Подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. **Борисова О.В.**

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"  
 на 2035 г.

Таблица 3.8.

тыс.руб. с НДС.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	x	66 579	15 579,49	47 936,88	3 062,63	2 396,84	11 096,50
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения потребности							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	66 579	15 579,49	47 936,88	3 062,63	2 396,84	11 096,50
32-42.114	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		66 579	15 579,49	47 936,88	3 062,63	2 396,84	11 096,50
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28 140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23 457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50
35.M14, 15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Комман») ; Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плавина, 12Б (ранее от котельной АО «Комман»)	Тепловые сети	10 608	2 482,27	7 637,76	487,97	381,89	1 768,00
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №55246	Тепловые сети	1 412	330,41	1 016,64	64,95	50,83	235,33
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Аванс»	Тепловые сети	2 962	693,11	2 132,64	136,25	106,63	493,67
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации  
 М.П.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Слазков В.А.

Подпись

Ф.И.О.

Бонцова О.В.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2036 г.

Таблица 3.9.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%	
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие			
						Итого	в т.ч. проектно-исследовательские работы (ПИР)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		ВСЕГО:	x	51 598	12 073,93	37 150,56	2 373,51	1 857,53	8 599,67
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и целей предоставления коммунальных услуг								
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых многоквартирных домов	x							
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x		51 598,000	12 073,93	37 150,56	2 373,51	1 857,53	8 599,67
32-42.114.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей			51 598	12 073,93	37 150,56	2 373,51	1 857,53	8 599,67
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети		28 140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский завод») (далее - «Объект»)	Тепловые сети		23 458	5 489,17	16 889,76	1 079,07	844,49	3 909,67
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы	x							
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x							

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Глазов Е.А.  
Иванов С.В.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2037 г.

Таблица 3.10.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	67 563	15 809,74	48 645,36	3 107,90	2 432,27	11 260,51
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых многоквартирных домов	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	67 563,000	15 809,74	48 645,36	3 107,90	2 432,27	11 260,51
32-42.П4	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		67 563	15 809,74	48 645,36	3 107,90	2 432,27	11 260,51
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 3-а	Тепловые сети	28 140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23 458	5 489,17	16 889,76	1 079,07	844,49	3 909,67
37.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной Звезды, 7	Тепловые сети	7 150	1 673,10	5 148,00	328,90	257,40	1 191,67
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Улицкого, 16а	Тепловые сети	8 815	2 062,71	6 346,80	405,49	317,34	1 469,17
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись: Е.А. Гайдарь

Ф.И.О.

Подпись: О.В. Борисова

Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2038 г.

Таблица 3.11.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					ПДС 20%
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР+ПНР)	Оборудование (ТМЦ)	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	x	68 379,5	16 000,82	49 233,24	3 145,44	2 461,65	11 396,58
	<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях оптимизации потребностей</b>							
	<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов</b>	x						
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)</b>	x	68 379,5	16 000,82	49 233,24	3 145,44	2 461,65	11 396,58
<b>32-42. П4</b>	<b>2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>		68 379,5	16 000,82	49 233,24	3 145,44	2 461,65	11 396,58
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28 140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)»	Тепловые сети	23 457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50
38.M21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Ковенковская, 3	Тепловые сети	1 774	415,12	1 277,28	81,60	63,86	295,67
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Сибирская, 136	Тепловые сети	4 949	1 158,07	3 563,28	227,65	178,16	824,83
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	Тепловые сети	3 209	750,91	2 310,48	147,61	115,52	534,83
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/З(ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика»)»	Тепловые сети	5 188	1 213,99	3 735,36	238,65	186,77	864,67
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легмаш»	Тепловые сети	1 662,5	389,03	1 197,00	76,47	59,85	277,08
	<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем</b>	x						
	<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>	x						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Инициалы: Гладов Е.А.  
Ф.И.О.  
Инициалы: Борисова О.В.  
Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"  
 на 2039 г.

Таблица 3.12.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Подлинная стоимость строительства					ИДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель, по-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	x	66860	15645,24	48139,20	3075,56	2406,96	11143,34
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях расширения охвата объектов	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	66860	15645,24	48139,20	3075,56	2406,96	11143,34
32-42.114	2032-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		66860	15645,24	48139,20	3075,56	2406,96	11143,34
34-42.115	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.4	Тепловые сети	28140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.113	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Милолаевский, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50
39.126	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Безымяна, 60а	Тепловые сети	4138	968,29	2 979,16	190,35	148,97	689,67
39-42.127	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Физик-Энерджи»)	Тепловые сети	11125	2 603,25	8 010,00	511,75	400,50	1 854,17
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации  
 М.П.

Исполнитель:



Подпись: Рязов Е.А.  
 Ф.И.О.

Подпись: Борисов О.В.  
 Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2040 г.

Таблица 3.13.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	x	<b>68578</b>	<b>16047,25</b>	<b>49376,16</b>	<b>3154,59</b>	<b>2468,81</b>	<b>11429,67</b>
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых энергообъектов	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	68578	16047,25	49376,16	3154,59	2468,81	11429,67
32-42.И4	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		68578	16047,25	49376,16	3154,59	2468,81	11429,67
34.42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35.42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закулиная, 64	Тепловые сети	5856	1 370,30	4 216,32	269,38	210,82	976,00
39.42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Высок Энерджи»)	Тепловые сети	11125	2 603,25	8 010,00	511,75	400,50	1 854,17
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись: *[Signature]* Ф.И.О.

Подпись: *[Signature]* Ф.И.О.

Генерал Е.А.

Ф.И.О.

Бонисона О.В.

Ф.И.О.



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"  
 на 2041 г.

Таблица 3.14.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строитель-но-монтажные работы (СМР)	Оборудова-ние	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскатель-ские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>ВСЕГО:</b>	x	69176	16187,18	49806,72	3182,10	2490,34	11529,34
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и иных помещений потребителей	x						
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых объектов	x						
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	69176	16187,18	49806,72	3182,10	2490,34	11529,34
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		69176	16187,18	49806,72	3182,10	2490,34	11529,34
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сокольники, 21311	Тепловые сети	3778	884,05	2 720,16	173,79	136,01	629,67
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежницкая, 76В	Тепловые сети	2676	626,18	1 926,72	123,10	96,34	446,00
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Финанс Энерджи»)	Тепловые сети	11125	2 603,25	8 010,00	511,75	400,50	1 854,17
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение наилучших значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x						
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x						

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись: Евдоким Е.А. Ф.И.О.  
 Подпись: Борисова О.В. Ф.И.О.

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2042 г.

Таблица 3.15.

тыс.руб

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС	
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие			
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		ВСЕГО:	x	69775	16327,35	50238,00	3209,65	2511,90	11629,17
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x							
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x	69775	16327,35	50238,00	3209,65	2511,90	11629,17	
32-42.114	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		69775	16327,35	50238	3209,65	2511,9	11629,17	
34-42.115	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 3-а	Тепловые сети	28140	6 584,76	20 260,80	1 294,44	1 013,04	4 690,00	
35-42.113	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)»	Тепловые сети	23457	5 488,94	16 889,04	1 079,02	844,45	3 909,50	
42.131	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	Тепловые сети	7053	1 650,40	5 078,16	324,44	253,91	1 175,50	
39-42.127	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победа, 5-А (ранее от котельной ООО «Викон Систем»)»	Тепловые сети	11125	2 603,25	8 010,00	511,75	400,50	1 854,17	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x							
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x							

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись: *[Signature]* Ф.И.О.

Подпись: *[Signature]* Ф.И.О.

Григорьев Е.А.

Борисова О.В.

Прогноз ввода/вывода объектов

Таблица 4.

ООО "ОРК"  
на 2020-2043 г.г.

№ п/п	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей		
					Всего	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
		х					
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	0	0	0			
	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	0	0	0			
20.П1	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП	0	0	0	6,5	6,50	-
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	котельная	мощность	МВт	2,5	2,5	-
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Давыдова, 12Б	котельная	мощность	МВт	4	4,0	-
20.П2	2020 год. Проект 2: Обширение тепловых сетей	ЦТП	мощность	МВт	18,6	18,6	-
20.П2.М1.ч.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	тепловые сети	длина	км	1,550	1,550	-
20.П3.М1	Обширение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	тепловые сети	длина	км	1,990	1,990	-
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	тепловые сети	длина	км	0,750	0,750	-
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	тепловые сети	длина	км	0,100	0,100	-
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа»	тепловые сети	длина	км	0,100	0,100	-
21.П1	2021 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП	0	0	0	3,605	-	4
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	котельная	мощность	МВт	2,442	-	2,442
21.П1.М4	Новое строительство взаим котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213П	котельная	мощность	МВт	1,163	-	1,163
23.П1	2023 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП	0	0	0	59,50	-	-
23.П1.М5	Строительство новой кирпичной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	котельная	мощность	МВт	45	-	-
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростсельсхоз»	котельная	мощность	МВт	2,5	-	-
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»	котельная	мощность	МВт	6	-	-
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	котельная	мощность	МВт	6	-	-
24.П1	2024 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП	0	0	0	56,50	-	-

№ п/п	Ввод мощностей											2035	
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034
1	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
20.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1	59,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М5	45,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М6	2,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1	-	56,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Базз зощностей										Всего	
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2043	2043		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
20.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,71
20.П2.М1.ш.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,165
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,815
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,675
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,396
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
24.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Вывод мощностей															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
20.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1.п.4	3.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М1	11.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	5.815	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	2.675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	1.396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Выход мощности													
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043						
I	47	48	49	50	51	52	53	54						
20.П1	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П1.М1	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П1.М2	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П2	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П2.М1.п.4	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П3.М1	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П3.М2	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П3.М3	*	*	*	*	*	*	*	*						
20.П3.М4	*	*	*	*	*	*	*	*						
21.П1	*	*	*	*	*	*	*	*						
21.П1.М3	*	*	*	*	*	*	*	*						
21.П1.М4	*	*	*	*	*	*	*	*						
23.П1	*	*	*	*	*	*	*	*						
23.П1.М5	*	*	*	*	*	*	*	*						
23.П1.М6	*	*	*	*	*	*	*	*						
23.П1.М7	*	*	*	*	*	*	*	*						
23.П1.М8	*	*	*	*	*	*	*	*						
24.П1	*	*	*	*	*	*	*	*						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей		
					2020	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8
		X					
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мипа	котельная	мощность	МВт	30,0	-	-
24.П1.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А	котельная	мощность	МВт	24,0	-	-
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Бельзина, 16/3	котельная	мощность	МВт	2,5	-	-
20.П3.	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) повышения уровня надежности системы</b>	0	0	0	0	0	0
20.П3.М1	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b> Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	0	0	0	114,775	114,775	-
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: ул. мкр. 2	котельная	мощность	МВт	76,29	76,29	-
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	ЦТП	мощность	МВт	13,96	13,96	-
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр. 27	ЦТП	мощность	МВт	5,23	5,23	-
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А	ЦТП	мощность	МВт	11,05	11,05	-
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бельзина, 60 А.	котельная	мощность	МВт	7,43	7,43	-
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0	0	0	67,30	67,30	-
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Ковалей Милитной, д. 7	котельная	мощность	МВт	3,140	-	3,140
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Кавалина, д. 19-А	котельная	мощность	МВт	11,595	-	11,595
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2	котельная	мощность	МВт	33,262	-	33,262
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Моложаволдская, 43	котельная	мощность	МВт	5,117	-	5,117
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заводная, д. 6А	котельная	мощность	МВт	2,210	-	2,210
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мипа, д. 1	котельная	мощность	МВт	6,978	-	6,978
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	котельная	мощность	МВт	5,001	-	5,001
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0	0	0	8	-	-
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушицкого, д. 16-А	котельная	мощность	МВт	2,442	-	-
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноварьская, д. 2	котельная	мощность	МВт	0,814	-	-
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высшая гора	котельная	мощность	МВт	3,256	-	-
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А	котельная	мощность	МВт	0,465	-	-
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Пологонка	котельная	мощность	МВт	0,812	-	-



Ввод мощностей

№ п/п	Ввод мощностей												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
24.П1.М9	-	30.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М10	-	24.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М11	-	2.500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.	-	7.79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М14	-	2.442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М15	-	0.814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М16	-	3.256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М17	-	0.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М18	-	0.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Всех мощностей										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2043	2043	
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	0		
24.П1.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	0		
24.П1.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	0		
	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		95
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-		76,290
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-		13,956
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-		5,234
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-		11,049
20.П3.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,433
20.П3.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,814
21.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		56,5
21.П3.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,000
21.П3.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-		12,000
21.П3.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-		27,000
21.П3.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3,000
21.П3.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,000
21.П3.М12	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,000
21.П3.М13	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3,500
24.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		8
24.П3.М14	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2,000
24.П3.М15	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,500
24.П3.М16	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4,000
24.П3.М17	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,400
24.П3.М18	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,810

Вывод мощностей

№ п/п	Вывод мощностей															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
24.П1.М9																
24.П1.М10																
24.П1.М11																
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П3.	114.8															
20.П3.М1	76.29															
20.П3.М2	13.96															
20.П3.М3	5.23															
20.П3.М4	11.05															
20.П3.М5	7.43															
20.П3.М6	0.814															
21.П3.		56.5														
21.П3.М7		2														
21.П3.М8		12														
21.П3.М9		27														
21.П3.М10		3														
21.П3.М11		2														
21.П3.М12		7														
21.П3.М13		3.5														
24.П3.						8										
24.П3.М14					2											
24.П3.М15					0.5											
24.П3.М16					4											
24.П3.М17					0.4											
24.П3.М18					0.81											

Безвозмездно

№ п/п	Безвозмездно									
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1	47	48	49	50	51	52	53	54		
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П3.М13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П3.М18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ш/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей		
					2020	2021	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
		X					
32-42.П4.	<b>2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>		0	0	46,15		
39.M21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Ковенцовская, 3	тепловые сети	длина	км	0,227	-	-
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	тепловые сети	длина	км	12,976	-	-
34.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Кладный Путь, 28г	тепловые сети	длина	км	0,686	-	-
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заводная, 6а	тепловые сети	длина	км	0,490	-	-
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сопкинское, 213Л	тепловые сети	длина	км	0,302	-	-
32..M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3)	тепловые сети	длина	км	4,328	-	-
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	тепловые сети	длина	км	0,588	-	-
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	тепловые сети	длина	км	0,492	-	-
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Моложавовская, 76В	тепловые сети	длина	км	0,280	-	-
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»	тепловые сети	длина	км	0,302	-	-
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушицкого, 16а	тепловые сети	длина	км	0,762	-	-
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калининна, 19а	тепловые сети	длина	км	1,028	-	-
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	тепловые сети	длина	км	3,636	-	-
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Моложавовская, 43-а	тепловые сети	длина	км	0,491	-	-
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,788	-	-
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Бесканина, 60а	тепловые сети	длина	км	0,342	-	-
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кладный Путь, 46а	тепловые сети	длина	км	0,430	-	-
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	тепловые сети	длина	км	1,595	-	-
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,602	-	-
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,317	-	-
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	длина	км	1,062	-	-
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой карканской котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	тепловые сети	длина	км	8,155	-	-

Ввод мощностей

№ п/п	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
32-42.П4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,15	4,22	4,87	3,95
38.M21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34-42.M5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,440	1,442
34.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,686	-
40.M28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.M29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.M1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,328	-	-	-
37.M19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.M30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.M17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,302
37.M20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,028	-	-
32-33.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,818	1,818	-	-
34.M10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,491	-
42.M31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.M26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,430	-	-	-
34.M11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,595	-
34.M12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602	-
38.M23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,062	-	-
35-42.M13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,022

Ввод записей

№ п/п	Ввод записей										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
32-42.П4.	2.46	3.81	4.21	3.67	3.82	3.92	4.12	-			46.15
38.M21	-	-	0.227	-	-	-	-	-	-	-	0.227
34-42.M5	1.442	1.442	1.442	1.442	1.442	1.442	1.442	-	-	-	12.976
34.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.686
40.M28	-	-	-	-	0.490	-	-	-	-	-	0.490
41.M29	-	-	-	-	-	0.302	-	-	-	-	0.302
32.M1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.328
37.M19	-	0.588	-	-	-	-	-	-	-	-	0.588
38.M22	-	-	0.492	-	-	-	-	-	-	-	0.492
41.M30	-	-	-	-	-	0.280	-	-	-	-	0.280
35.M17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.302
37.M20	-	0.762	-	-	-	-	-	-	-	-	0.762
33.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.028
32-33.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.636
34.M10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.491
42.M31	-	-	-	-	-	-	0.788	-	-	-	0.788
39.M26	-	-	-	0.342	-	-	-	-	-	-	0.342
32.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.430
34.M11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.595
34.M12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.602
38.M23	-	-	0.317	-	-	-	-	-	-	-	0.317
33.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.052
35-42.M13	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	1.019	-	-	-	8.155

Выход мощностей

№ п/п	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
32-42.П4.													7,15	4,22	4,81	3,95
38.M21	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
34-42.M5	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,440	1,442
34.M19	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,686	*
40.M28	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
41.M29	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
32.M1	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	4,328	*	*	*
37.M19	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
38.M22	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
41.M30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
35.M17	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,302
37.M20	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
33.M6	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,028	*	*
32-33.M2	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,818	1,818	*	*
34.M10	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,491	*
42.M31	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
39.M26	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
32.M3	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,430	*	*	*
34.M11	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,595	*
34.M12	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,602	*
38.M23	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
33.M7	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,062	*	*
35-42.M13	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1,022



Выход мощностей

№ п/п	Выход мощностей									
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	47	48	49	50	51	52	53	54		
32-42.П4.	2,46	3,81	4,21	3,67	3,82	3,92	4,12	-		
38.M21	-	-	0,227	-	-	-	-	-	-	-
34-42.M5	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	-		
34.M19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.M28	-	-	-	-	0,490	-	-	-	-	-
41.M29	-	-	-	-	-	0,302	-	-	-	-
32.M1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.M19	-	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M22	-	-	0,492	-	-	-	-	-	-	-
41.M30	-	-	-	-	-	0,280	-	-	-	-
35.M17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.M20	-	0,762	-	-	-	-	-	-	-	-
33.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32-33.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.M10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.M31	-	-	-	-	-	-	0,788	-	-	-
39.M26	-	-	-	0,342	-	-	-	-	-	-
32.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.M11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.M12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M23	-	-	0,317	-	-	-	-	-	-	-
33.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35-42.M13	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	-		

№ п/п	Наименование инвестиционных в проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей			
					6	7	8	8
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павильон, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш»)	тепловые сети	длина	км	1,077	-	-	-
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246	тепловые сети	длина	км	0,104	-	-	-
33.M18	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17843	тепловые сети	длина	км	0,312	-	-	-
32.M14	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автоповод»	тепловые сети	длина	км	0,569	-	-	-
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Берзина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская войлочная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	0,584	-	-	-
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пабельды, 5-А (ранее от котельной ООО «Рыжков Энепго»)	тепловые сети	длина	км	3,490	-	-	-
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Ретмаш»	тепловые сети	длина	км	0,132	-	-	-
	<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения</b>				0	0	0	0
	<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>				0	0	0	0
20.П1.M2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	ЦТП	мощность	МВт	0	-	-	-
20.П2.M1.n1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
20.П2.M1.n2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
20.П2.M1.n3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
20.П2.M1.n4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
20.П2.M2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
21.П1.M3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
21.П1.M4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
23.П1.M6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
23.П1.M7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
23.П1.M8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-
24.П1.M9	Вывод из эксплуатации котельных № 1,2,3	котельная	мощность	МВт	0	-	-	-

Ввод мощностей

№ п/п	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
35.M14.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.077
35.M16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.M18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.312	-	0.104
32.M14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.569	-	-	-
38.M24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39-42.M27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M25	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
20.P1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.P2.M1.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.P2.M1.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.P2.M1.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.P2.M1.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.P2.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.P1.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.P1.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.P1.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.P1.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.P1.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.P1.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Ввод мощностей										Всего
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
35.M14.15	-	-	-	-	-	-	-	-	1,077		
35.M16	-	-	-	-	-	-	-	-	0,104		
33.M18	-	-	-	-	-	-	-	-	0,312		
32.M14	-	-	-	-	-	-	-	-	0,569		
38.M124	-	-	0,584	-	-	-	-	-	0,584		
39-42.M27	-	-	-	0,871	0,873	0,873	0,873	-	3,490		
38.M25	0	0	0	0	0	0	0	0	0,132	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	64,303		
20.П1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	0		
20.П2.M1.n1	-	-	-	-	-	-	-	-	11,165		
20.П2.M1.n2	-	-	-	-	-	-	-	-	5,815		
20.П2.M1.n3	-	-	-	-	-	-	-	-	2,675		
20.П2.M1.n4	-	-	-	-	-	-	-	-	1,396		
20.П2.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	2,510		
21.П1.M3	-	-	-	-	-	-	-	-	2,442		
21.П1.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	1,163		
23.П1.M6	-	-	-	-	-	-	-	-	2,597		
23.П1.M7	-	-	-	-	-	-	-	-	8,025		
23.П1.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	1,163		
24.П1.M9	-	-	-	-	-	-	-	-	25,353		

Выход мощностей

№ п/п	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
35.M14,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,077
35.M16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.M8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,104
32.M4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,569	0,312	-	-
38.M24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39-42.M27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	23,560	3,605	0,000	11,785	25,353	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.II1.M2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.II2.M1.r1	11,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.II2.M1.r2	5,815	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.II2.M1.r3	2,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.II2.M1.r4	1,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.II2.M2	2,510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.II1.M3	-	2,442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.II1.M4	-	1,163	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.II1.M6	-	-	-	2,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.II1.M7	-	-	-	8,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.II1.M8	-	-	-	1,163	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.II1.M9	-	-	-	-	25,353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вывод мощностей

№ п/п	Вывод мощностей									
	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1	47	48	49	50	51	52	53	54		
35.М14,15	-	-	-	-	-	-	-	-		
35.М16	-	-	-	-	-	-	-	-		
33.М8	-	-	-	-	-	-	-	-		
32.М4	-	-	-	-	-	-	-	-		
38.М24	-	-	0.584	-	-	-	-	-		
39-42.М27	-	-	-	0.871	0.873	0.873	0.873	-		
38.М25	0	0	0.132	0	0	0	0	0		
	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
20.П1.М2	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.П2.М1.п1	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.П2.М1.п2	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.П2.М1.п3	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.П2.М1.п4	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.П2.М2	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.П1.М3	-	-	-	-	-	-	-	-		
21.П1.М4	-	-	-	-	-	-	-	-		
23.П1.М6	-	-	-	-	-	-	-	-		
23.П1.М7	-	-	-	-	-	-	-	-		
23.П1.М8	-	-	-	-	-	-	-	-		
24.П1.М9	-	-	-	-	-	-	-	-		



Глазов Е.А.  
 Борисова О.В.

Таблица 4.1

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО ТРК  
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование объекта	Единица	Ввод мощностей				Вывод мощностей								
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.			
	КСЕНО																
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности																
	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с реконструкцией (технологическим присоединением) новых объектов																
20-П1	20-П1.001. Проект 1: Новые станционные котельные в ЦТП			0													
20-П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-й Вокзальной, 8	котельная	мощность	МВт	6,5					6,5							
20-П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Польовая, 12Б	котельная	мощность	МВт	2,5					2,5							
20-П2	20-П2.001. Проект 2: Обновление тепловых сетей			4						4							
20-П2.М1.01.4	Новое строительство тепловых пунктов в районе улицы 50 лет ВДКСМ	ЦТП	мощность	МВт	18,6					18,6							
20-П2.М1.01.5	Обновление котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к тепловой сети	котельная сеть	длина	км	1,55					1,55							
20-П2.М2	Полное обновление котельной по адресу: ул. Куровая, 2. №6-Б, к тепловой сети котельной №13, расположенной по адресу: ул. Вокзальная, 8	котельная сеть	длина	км	1,99					1,99							
20-П2.М3	Полное обновление части потребителей от котельной №13 в тепловую сеть котельной №33	котельная сеть	длина	км	0,75					0,75							
20-П2.М4	Полное обновление котельной №11, расположенной по адресу: ул. Снеговая, д. 28-1, к тепловой сети от котельной, находящейся на территории ОАО «Тепло-Алтай»	котельная сеть	длина	км	0,1					0,1							
20-П3	20-П3.001. Проект 3: Реконструкция существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности и эффективности работы систем																
20-П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. ВДКСМ, д. 4-А	котельная	мощность	МВт	14,77					14,77							
20-П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П. мкр., 2	ЦТП	мощность	МВт	76,29					76,29							
20-П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 10Б	ЦТП	мощность	МВт	13,96					13,96							
20-П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П. мкр., 23	ЦТП	мощность	МВт	5,23					5,23							
20-П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Колхозная, 11А	ЦТП	мощность	МВт	11,05					11,05							
20-П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Вокзальная, 8Б-3	котельная	мощность	МВт	7,43					7,43							
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение эффективности, надежности, доступности плановых ремонтных работ объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																
20-П4.М7	Вывод из эксплуатации ЦТП №3	ЦТП	мощность	МВт													
20-П4.М8	Вывод из эксплуатации котельной №5	котельная	мощность	МВт													
20-П4.М9	Вывод из эксплуатации котельной №33	котельная	мощность	МВт													
20-П4.М10	Вывод из эксплуатации котельной №24	котельная	мощность	МВт													
20-П4.М11	Вывод из эксплуатации котельной №11	котельная	мощность	МВт													
20-П4.М12	Вывод из эксплуатации котельной №8	котельная	мощность	МВт													
					Всего	114,77				114,77							114,77
																	114,77
																	76,29
																	13,96
																	5,23
																	11,05
																	7,43
																	0,81
																	0,81

Компания  
 ООО ТРК  
 Руководитель: [подпись]  
 [подпись]  
 [подпись]



Иркутск  
 Б. Мухоморова, 82/68  
 Иркутская область

Таблица 4.2

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"

на 2021 г.

№ инв	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование индикатора объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей				Вывод мощностей													
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.								
	<b>ВСЕГО:</b>																					
21.П3					3,605					3,605												
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Сельская, д. 13-Б	Котельная	мощность	МВт	1,442					1,442												
21.П1.М4	Новое строительство в здании котельной №35, расположенной по адресу: с/п.Солдатов, д. 213-1	Котельная	мощность	МВт	1,163					1,163												
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения уровня надежности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)				67,303					67,303												
21.П3					67,303					67,303												
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Кларской Мирации, д. 7	Котельная	мощность	МВт	3,140					3,140												
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	Котельная	мощность	МВт	11,595					11,595												
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2	Котельная	мощность	МВт	33,262					33,262												
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 43	Котельная	мощность	МВт	5,117					5,117												
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Западная, д. 6А	Котельная	мощность	МВт	2,210					2,210												
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	Котельная	мощность	МВт	6,978					6,978												
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Косыбайская, 28С	Котельная	мощность	МВт	5,001					5,001												
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																					
21.П3.М14	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
21.П3.М15	Вывод из эксплуатации котельной № 6	Котельная	мощность	МВт																		3,605
21.П3.М16	Вывод из эксплуатации котельной № 35	Котельная	мощность	МВт																		2,442
																						1,163

Глазов Е.А.

Борисова О.В.





Таблица 4.3

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	ВСЕГО:				6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединен) новых потребителей	x	0		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП				54,5	0	0	0	54,5	0	0	0	0	0
23.П1.М5	Строительство новой карманной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	Котельная	мощность	МВт	45				45,0	0				0
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Моложавовская, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Ростелеком»	Котельная	мощность	МВт	2,5				2,5	0				0
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс»	Котельная	мощность	МВт	6				6,0	0				0
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	Котельная	мощность	МВт	1				1,0	0				0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x												
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x												
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x												
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	Котельная	мощность	МВт										11,785
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	Котельная	мощность	МВт										2,597
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 31	Котельная	мощность	МВт										8,025
														1,163

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



Руководитель организации  
М.П. **ООО «ОРК»**  
Исполнитель:

Таблица 4.4

Прогноз ввода/вывода объектов  
 ООО "ОРК"  
 на 2024 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование индикатора объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	<b>ВСЕГО:</b>	x												
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях поддержания надежности													
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов	x			56,5	0	0	0	56,5	0	0	0	0	0
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП				56,5	0	0	0	56,5	0	0	0	0	0
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ПП-83 и подстанции к ней нагрузок с котельной №81, д. 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	котельная	мощность	МВт	30				30	0				
24.П1.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, д.4	котельная	мощность	МВт	24				24	0				
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Белизина, 16/3	котельная	мощность	МВт	2,5				2,5	0				
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или)	x								32,253				32,253
24.П3	2024 год. Проект 3. Реконструкция котельных и ЦТП				7,790					32,253				32,253
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	котельная	мощность	МВт	2,442				2,442	2,000				2
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Клавди娅мЫльцова, д. 2	котельная	мощность	МВт	0,814				0,814	0,500				0,5
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	котельная	мощность	МВт	3,256				3,256	4,000				4
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №38, расположенной по адресу: ул. Колесный путь, 46А	котельная	мощность	МВт	0,465				0,465	0,400				0,4
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Половока	котельная	мощность	МВт	0,812				0,812	0,000				
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x			0,000					0,000				
24.П1.М9	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация в дежонж объектов систем централизованного теплоснабжения	x			0,000					0,000				
	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	котельная	мощность	МВт	0,000					25,353				25,353

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



Таблица 4.5

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x												
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) реконструкция тепловых сетей	0	0											
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей	0	0	км	7,15				7,15	7,15				
38.M21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Краснодарская, 3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34-42.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВДКСМ, 4-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Коасский Путь, 28с	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, 6а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: д.н. Сорокино, 2, 1, 3, Д	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M11	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (адрес от кот. №1, 2, 3)	тепловые сети	длина	км	4,328				4,328	4,328				4,328
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоковолская, 76В	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Павлова, 16/3	тепловые сети	длина	км	1,818				1,818	1,818				1,818
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковолская, 43-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Белькина, 60а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	тепловые сети	длина	км	0,430				0,43	0,430				0,43
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование ис показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей										
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.						
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,000															
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №632, по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,000															
33.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	длина	км	0,000															
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительский завод»)»	тепловые сети	длина	км	0,000															
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Комаш»), Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плавдина, 12Б (ранее от котельной АО «Автомобил»)»	тепловые сети	длина	км	0,000															
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246	тепловые сети	длина	км	0,000															
33.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845	тепловые сети	длина	км	0,000															
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автомобил»)»	тепловые сети	длина	км	0,569										0,569					0,569
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Арзамаская войлочная фабрика»)»	тепловые сети	длина	км	0,000															
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Рихард Энгель»)»	тепловые сети	длина	км	0,000															
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легмаш»)»	тепловые сети	длина	км	0,000															

Руководитель организации  
М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель

Борисова О.В.



Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2033 г.

Таблица 4.6

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:		х											
32-42.114.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей	0	0	км	4,22				4,22	4,22				
38.M21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34-41.M5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закутубная, 6а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №33, расположенной по адресу: р-н Солтыровка, 313Д	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №№1, 2, 3)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной машины, 7	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Сборная, 136	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоковаздовская, 76В	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «ТЭЦп-Авиа»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19а	тепловые сети	длина	км	1,028					1,028				1,028
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	тепловые сети	длина	км	1,818					1,818				1,818
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковаздовская, 43-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0

34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32, по адресу: ул. Гагарина,	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной НИГУ	тепловые сети	длина	км	1,062				1,062			1,062
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный,	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волынская, 8	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4№55246	тепловые сети	длина	км	0,312				0,312			0,312
31.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №ч №17845	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
31.M4	«Автоподогрев»	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина,	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
39-42.M17	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легмаш»	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000			0

Руководитель организации  
М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель:

Бонисова О.В.



Таблица 4.7

Приказ ввода/вывода объектов  
ООО "ОПК"  
на 2034 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Назначение объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей											
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.							
1	ВСЕГО:	кВт	0																		
33-42.П4.	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в системах централизованного теплоснабжения и (или) объектов систем централизованного теплоснабжения и (или)		0																		
38.M21	2012-2013 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	4.81	0	4.81	0	0.000	4.81	0	0.000	4.81	0	0.000	4.81					0
34-42.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.5	тепловые сети	длина	км	1.440		1.440		1.440			1.440				1.440					1.44
34.M9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3, 7	тепловые сети	длина	км	0.686		0.686		0.686			0.686				0.686					0.686
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: ул. Сельскохозяйств. 1317	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Мухомов, 2, 11	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Мухомовская, 76Б	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепло-Аваро»	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урожайная, 16а	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пискарева, 16.1	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Мухомовская, 13а	тепловые сети	длина	км	0.491		0.491		0.491			0.491				0.491					0.491
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: ул. Выдринская	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Колхозный п. 3	тепловые сети	длина	км	0.000		0.000		0.000			0.000				0.000					0
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чапаев, 17а	тепловые сети	длина	км	1.595		1.595		1.595			1.595				1.595					1.595
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мухом.	тепловые сети	длина	км	0.602		0.602		0.602			0.602				0.602					0.602

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Идентификационный номер объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей												
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.			
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32, по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
33.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой парковой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: мкр. Молодёжный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волковская, 8 (ранее от котельной АО «Комошар»). Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Папанина, 125 (ранее от котельной АО «Астраханыч»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4542-26	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
33.M18	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 26245	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
32.M14	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Астраханыч»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Берестина 163 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская ковалочная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пибасты, 5-А (ранее от котельной ООО «Финанс-Эксперт»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Делта»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000							0

Руководитель филиала ООО «Финанс-Эксперт»  
М.П.



Исполнитель

Глобов Е.А.

Божкова О.В.



Таблица 4.8

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2025 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/зیرрихийт	Наименование объекта	Наименование лие показател объект	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей										
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.						
	ВСЕГО:																			
33-414	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	0	0																	
33-414	3033-2042-4-6. Проект 4. Реконструкция тепловых сетей на адресе: ул. Косовый пр., №6, расположенной	0	0	кВт	3,05															
38-М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной на адресе: ул. Косовый пр., №6	тепловые сети	длина	км	0,000															
34-42-У15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной на адресе: ул. 40 лет ВЛКСМ, №6	тепловые сети	длина	км	1,442															
34-М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №24, расположенной на адресе: ул. Косовый пр., №6	тепловые сети	длина	км	0,000															
40-М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной на адресе: ул. Заводская, №6	тепловые сети	длина	км	0,000															
41-М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной на адресе: ул. Селиванова, №14	тепловые сети	длина	км	0,000															
32-М1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №41, расположенной на адресе: ул. №34, д. 2	тепловые сети	длина	км	0,000															
37-М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной на адресе: ул. Косовый пр., №6	тепловые сети	длина	км	0,000															
38-М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной на адресе: ул. Сибирская, 136	тепловые сети	длина	км	0,000															
41-М38	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной на адресе: ул. Михайловская, 70А	тепловые сети	длина	км	0,000															
35-М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепл-Анжар» на адресе: ул. Ушархал, №4	тепловые сети	длина	км	0,302															
37-М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной на адресе: ул. Ушархал, №4	тепловые сети	длина	км	0,000															
33-М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной на адресе: ул. Ушархал, 19а	тепловые сети	длина	км	0,000															
32-33-М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной на адресе: ул. Иргэнэ, 16/3	тепловые сети	длина	км	0,000															
34-М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной на адресе: ул. Михайловская, 71а	тепловые сети	длина	км	0,000															
42-М31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной на адресе: ул. Вулкан, 60а	тепловые сети	длина	км	0,000															
39-М26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной на адресе: ул. Буяныя, 60а	тепловые сети	длина	км	0,000															
32-М3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной на адресе: ул. Косовый пр., №6	тепловые сети	длина	км	0,000															
34-М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной на адресе: ул. Мухом, 179	тепловые сети	длина	км	0,000															
34-М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной на адресе: ул. Мана, 1	тепловые сети	длина	км	0,000															
38-М23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,000															
33-М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	длина	км	0,000															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование объекта	Наименование объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Выход мощностей							
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.			
35-42, М13	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Малозеленый, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительский завод»)	тепловые сети	линия	км	1,022				1,022								1,022
35, М14, 15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №655746, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коминвап»); Реконструкция тепловых сетей от котельной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Панаева, 126 (ранее от котельной АО «Арзамас») (ранее от котельной АО «Коминвап»)	тепловые сети	линия	км	1,077				1,077								1,077
35, М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №655746, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Коминвап»)	тепловые сети	линия	км	0,104				0,104								0,104
32, М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №17945 (ранее от котельной ООО ИПО «Арсенал»)	тепловые сети	линия	км	0,000				0,000								0,000
38, М24	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Беретина, 16 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская колесная фабрика»)	тепловые сети	линия	км	0,000				0,000								0,000
39-42, М27	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Панаева, 2-А (ранее от котельной АО «Коминвап»)	тепловые сети	линия	км	0,000				0,000								0,000
38, М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Панаева, 2-А (ранее от котельной АО «Коминвап»)	тепловые сети	линия	км	0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000
					0,000				0,000								0,000

Итого: 6,4

Всего: 0,8



12

Прогноз инвестиционного бюджета объектов  
ООО "ОРК"  
на 2036 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Материалы или продукция объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Выход мощностей										
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.						
	ВСЕГО:																			
32-4.114	Раздел 3. Реконструкция котельных существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в (кварт)																			
32.4.114	3032-3043 гг. Проект 4. Реконструкция тепловых сетей																			
32.4.114.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мухоморова, д. 1	тепловые сети	длина	км	2,46	0,000	0,000	2,46	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,46					0	
34-42.042	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мухоморова, д. 40	тепловые сети	длина	км	1,442	0,000	0,000	1,442	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,442						0
34.4.109	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Дарвина, д. 29а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
40.4.128	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 6а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
41.4.129	Реконструкция тепловых сетей от котельной №53, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Суворова, д. 112	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
32.4.11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №7, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 3	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
37.4.119	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мухоморова, д. 7	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
38.4.122	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Соборная, д. 135	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
41.4.130	Реконструкция тепловых сетей от котельной №11, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мухоморова, д. 26Б	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
35.4.117	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Ушакова, д. 16а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
37.4.129	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 19а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
33.4.116	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 19а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
32-33.4.112	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 19а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
34.4.118	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мухоморова, д. 41а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
42.4.101	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Давыдова, д. 28а	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
39.4.126	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 6Б	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
32-43	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 49	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
34.4.111	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Звезда, д. 33	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
34.4.112	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Мира, д. 1	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
38.4.123	Реконструкция тепловых сетей от котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, д. 15	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0
33.4.117	Реконструкция тепловых сетей от котельной ШПУ	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0

303

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование вида проекта/объекта	Ед.изм.	Выход мощностей					Выход мощностей								
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	тепловые сети	длина	км	1,019					1,019								1,019
35-М14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 5-я Восковая, 8 (район от котельной АО «Ковашин»). Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пятишная, 12в (район от котельной АО «Алалышское»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
35-М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2-43-46	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
33-М18	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1-78-14	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
32-М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО П/О «Алалышское»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
36-М24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Бурцева, 16-5 (район от котельной ОАО «Арзамасская молочная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
19-42.М17	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Песчаная, 5-А	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0
33-М25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000								0

Глава ЕА

Беломона О.З.



**Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2037г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	<b>ВСЕГО:</b>													
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) реконструкция тепловых сетей	0	0											
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей	0	0	км	3,81				3,81					3,81
38.M21	Реконструкция тепловой сети от кот. № 16, ул. Красноармейская 3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34-42.M5	Реконструкция тепловой сети от кот. № 15, ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	тепловые сети	длина	км	1,442				1,442					1,442
34.M9	Реконструкция тепловой сети от кот. № 34, ул. Красный путь, 28г	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
40.M28	Реконструкция тепловой сети от кот. № 23, ул. Заклубная ба	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M29	Реконструкция тепловой сети от кот. № 35 р-н Сортировки, 213Л	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M1	Реконструкция тепловой сети от Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M19	Реконструкция тепловой сети от кот. № 4, ул. Красной милиции, 7	тепловые сети	длина	км	0,588				0,588					0,588
38.M22	Реконструкция тепловой сети от кот. № 6, пл. Соборная 136	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M30	Реконструкция тепловой сети от кот. № 10, ул. Моложавовская 76В	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35.M17	Реконструкция тепловой сети от кот. ПАО "Темп-Авиа"	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M20	Реконструкция тепловой сети от кот. № 12, ул. Урицкого 16а	тепловые сети	длина	км	0,762				0,762					0,762
33.M6	Реконструкция тепловой сети от кот. № 13, ул. Калинин 19а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32-33.M2	Реконструкция тепловой сети от кот. № 14, ул. Парковая 16/3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M10	Реконструкция тепловой сети от кот. № 19, ул. Моложавовская 43-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
42.M31	Реконструкция тепловой сети от кот. № 25 пос. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
39.M26	Реконструкция тепловой сети от кот. № 27, ул.Березина 60а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M3	Реконструкция тепловой сети от кот. № 28, ул. Красный путь 46а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0

34.M11	Реконструкция тепловой сети от кот. № 29, ул. Чехова 37а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
34.M12	Реконструкция тепловой сети от кот. № 30, ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
36.M23	Реконструкция тепловой сети от кот. № 32, пл. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
33.M7	Реконструкция тепловой сети от кот. ННГУ	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
35-42.M13	Реконструкция тепловой сети от кот. ПАО "АМЗ"	тепловые сети	длина	км	1,019			1,019	1,019		1,019
35.M14,15	Реконструкция тепловой сети от кот. АО "Коммаш" - 2 новые котельные	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
35.M16	Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 55246	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
33.M8	Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 17845	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
32.M4	Реконструкция тепловой сети от кот. ООО ПО "Автопровод"	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
38.M24	Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "АВФ"	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
39-42.M27	Реконструкция тепловой сети от кот. ООО "Рикор Энерго"	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0
38.M25	Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "Летмаш"	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000		0

Руководитель организации  
М.П.  **Е.А. Глазов** Ф.И.О.

Исполнитель:  **О.В. Борисова** Ф.И.О.



*Handwritten mark or signature*

Таблица 4.11

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2038г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х												
32-42.114	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня эмиссии существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) системы централизованного теплоснабжения	0												
36.M21	2032-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей по адресу: ул. Кавказская, №16	0	км	км	4,21				4,21	4,21				4,21
34-42.M15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. Кавказская, №3	тепловые сети	длина	км	0,227				0,227	0,227				0,227
34.M9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, №4	тепловые сети	длина	км	1,442				1,442	1,442				1,442
40.M28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, 28	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Западная, 4а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13/1, находящейся по адресу: ул. Солдатовки, 21/3/1	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Кавказский майдан, 7	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соболева, 136	тепловые сети	длина	км	0,492				0,492	0,492				0,492
41.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежковская, 76В	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Титм-Амв» расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
33.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Кавказская, 19а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
32-33.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пашаева, 16/2	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодежковская, 43-а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Бокшица, 61а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, 46а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 32а	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №20, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина,	тепловые сети	длина	км	0,317				0,317	0,317				0,317
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ИИГУ	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000	0,000				0

35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой жаропрочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасский завод»)	тепловые сети	длина	км	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (район от котельной АО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пискарева, 12Б (район от котельной АО «Арзамасский завод»)	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в №55246	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной в №17845 «Автомат»	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Вержина, 16-3 (район от котельной ОАО «Арзамасская автомобильная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пискарева, 5-А (район от котельной ОАО «Виконт - Липовый»)	тепловые сети	длина	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Коммаш»	тепловые сети	длина	км	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель



Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2039г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x												
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0											
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей	0	0	км	3,67				3,67	3,67				3,67
38.M21	Реконструкция тепловой сети от кот. № 16, ул. Квасцовидейская 3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34-42.M5	Реконструкция тепловой сети от кот. № 15, ул. 50 лет ВЛКСМ. 4-я	тепловые сети	длина	км	1,442				1,442	1,442				1,442
34.M9	Реконструкция тепловой сети от кот. № 34, ул. Красный путь, 28г	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
40.M28	Реконструкция тепловой сети от кот. № 23, ул. Закубная ба	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M29	Реконструкция тепловой сети от кот. № 35 р-н Сортировка, 213Л	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M1	Реконструкция тепловой сети от Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M19	Реконструкция тепловой сети от кот. № 4, ул. Красной милиции 7	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
38.M22	Реконструкция тепловой сети от кот. № 6, пл. Сборная 136	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
41.M30	Реконструкция тепловой сети от кот. № 10, ул. Молодезавская 76В	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35.M17	Реконструкция тепловой сети от кот. ПАО "Темп-Авиа"	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
37.M20	Реконструкция тепловой сети от кот. № 12, ул. Урицкого 16а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
33.M6	Реконструкция тепловой сети от кот. № 13, ул. Калининна 19а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32-33.M2	Реконструкция тепловой сети от кот. № 14, ул. Парковая 16/3	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M10	Реконструкция тепловой сети от кот. № 19, ул. Молодезавская 43-а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
42.M31	Реконструкция тепловой сети от кот. № 25 пос. Высокая гора	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
39.M26	Реконструкция тепловой сети от кот. № 27, ул.Березина 60а	тепловые сети	длина	км	0,342				0,342	0,342				0,342

2129

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
32.M3	Реконструкция тепловой сети от кот. № 28, ул. Красный путь 46а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M11	Реконструкция тепловой сети от кот. № 29, ул. Чехова 37а	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
34.M12	Реконструкция тепловой сети от кот. № 30, ул. Мира, 1	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
38.M23	Реконструкция тепловой сети от кот. № 32, пл. Гагарина, 15	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
33.M7	Реконструкция тепловой сети от кот. ННГУ	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35-42.M13	Реконструкция тепловой сети от кот. ПАО "АМЗ"	тепловые сети	длина	км	1,019				1,019	0,000				0
35.M14,15	Реконструкция тепловой сети от кот. АО "Коммаш" - 2 новые котельные	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
35.M16	Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 55246	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
33.M8	Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 17845	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
32.M4	Реконструкция тепловой сети от кот. ООО ПО "Автопровод"	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
38.M24	Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "АВФ"	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0
39-42.M27	Реконструкция тепловой сети от кот. ООО "Рикор Энерго"	тепловые сети	длина	км	0,871				0,871	0,871				0,871
38.M25	Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "Легмаш"	тепловые сети	длина	км	0,000					0,000				0

Руководитель организации  
М.П.

Е.А. Глазов  
Ф.И.О.

Исполнитель:

О.В. Борисова  
Ф.И.О.

Подпись

Подпись



130

Таблица 4.13

 Прогноз выполнения объектов  
 ООО "ОФК"  
 на 2040г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Единица	Всего	Ввод мощностей				Выход мощностей				
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х												
33-2114	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в сетях высшего уровня класса существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в (или)	0	0		1,87			1,87						
38.М11	38.2.М11.1. Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Колхозной, 3	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
34-21М5	34.2.М5. Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 40 лет ВЛКСМ, 4а	тепловые сети	длина	км	1,442			1,442						1,442
34.М6	34.2.М6. Реконструкция тепловых сетей от котельной №24, расположенной по адресу: ул. Кавказской, 2а, 2б	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
40.М18	40.2.М18. Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Западная, 6а	тепловые сети	длина	км	0,490			0,490						0,490
41.М19	41.2.М19. Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: ул. Садоводов, 21/23	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
32.М1	32.2.М1. Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Мухоморова, 3	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
37.М19	37.2.М19. Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Кавказской, 2а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
38.М22	38.2.М22. Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Габриэля, 11а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
41.М38	41.2.М38. Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 74Д	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
35.М17	35.2.М17. Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепло-Алмаз» по адресу: ул. Мухоморова, 14а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
37.М28	37.2.М28. Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Мухоморова, 14а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
33.М16	33.2.М16. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Колхозная, 19а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
33-33.М2	33.2.М2. Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Давыдова, 16Б	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
34.М10	34.2.М10. Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 43а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
42.М31	42.2.М31. Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Молодежная	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
39.М26	39.2.М26. Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Весенняя, 60а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
31.М3	31.2.М3. Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Колхозная, 46а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
34.М11	34.2.М11. Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Весенняя, 37а	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
34.М12	34.2.М12. Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Милая, 1	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
38.М23	38.2.М23. Реконструкция тепловых сетей от котельной №32, расположенной по адресу: ул. 1-й арена.	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0
33.М7	33.2.М7. Реконструкция тепловых сетей от котельной №11, ул.	тепловые сети	длина	км	0,000			0,000						0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Назначение объекта	Г. изм.	Выход мощностей					Выход мощностей									
					1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.						
35-2.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Мисловский, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасская машиностроительная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	1,019				1,019										
36.М14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волчаная, 8 (район от котельной АО «Комарки»). Реконструкция тепловых сетей от новой котельной расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пискаревки, 12Б (район от котельной АО «Арзамасская»)	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0
38.М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №455724	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0
33.М18	Реконструкция тепловых сетей от котельной №417645	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0
32.М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Арзамасская»	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0
38.М24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Барская, 16 (район от котельной ОАО «Арзамасская машиностроительная фабрика»)	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0
39-2.М17	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пискаревки, 5-А	тепловые сети	длина	км	0,873				0,873										0,873
38.М25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Ирбит»	тепловые сети	длина	км	0,000				0,000										0

Реконструктор: М.П.

Исполнитель: Г.Лавров Е.А.

Исполнитель: 

Исполнитель: Бобинкина О.В.



Таблица 4.14

Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОПК"  
на 2041 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей							
			Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
<b>ВСЕГО:</b>															
	Реконструкция системы электроснабжения в сетях среднего напряжения объектов инвестиционного проекта/ мероприятия	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
33-32.14.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	3,02	3,02	0,000	0,000	0,000	0,000	3,02	0,000	0,000	0,000	3,02
34-32.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	1,442	1,442	0,000	0,000	0,000	0,000	1,442	0,000	0,000	0,000	1,442
34-319	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
40-3128	Реконструкция тепловых сетей от котельной №37, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
41-3129	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,302	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,302	0,000	0,000	0,000	0,302
32-311	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
37-3119	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
38-3122	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
41-3130	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Колосовская, д. 2	кВт	0	0	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,250
35-3117	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Триумф» по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
37-3120	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
33-3146	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
32-33-312	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
34-3110	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
42-3131	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
39-3126	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
32-313	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
34-3111	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
34-3112	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
36-3123	Реконструкция тепловых сетей от котельной №32, расположенной по адресу: ул. Угрюмова, д. 1	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
33-317	Реконструкция тепловых сетей от котельной ШНСУ	кВт	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Наименование объекта	Наименование объекта	Единица	Ввод мощностей					Выход мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
35-42-М13	Реконструкция котельных сетей от старой котельной котельной заводской район со здания по адресу: пер. Мельниковый, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	котельная сети	длина	км	1,019				1,019					1,019
35-М14,15	Реконструкция котельных сетей от старой котельной котельной заводской район со здания по адресу: ул. 3-я Волынская, 8 (ранее от котельной АО «Коксизол») / Реконструкция котельных сетей от новой котельной котельной заводской район со здания по адресу: ул. Пишвина, 125 (ранее от котельной АО «Коксизол»)	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0
35-М16	Реконструкция котельных сетей от котельной №4 №427246	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0
33-М18	Реконструкция котельных сетей от котельной №4 №17425	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0
31-М14	Реконструкция котельных сетей от котельной ООО ИО «Армавир»	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0
38-М14	Реконструкция котельных сетей от старой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Баряткина, 165 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская механическая фабрика»)	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0
39-42-М27	Реконструкция котельных сетей от старой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Писвина, 3-А	котельная сети	длина	км	0,873				0,873					0,873
38-М15	Реконструкция котельных сетей от котельной ОАО «Искра»	котельная сети	длина	км	0,000				0,000					0

1 лист из 1-А

М.П.

Исполнитель:

*[Handwritten signature]*

Бондарева О.В.



Прогноз ввода/вывода объектов  
ООО "ОРК"  
на 2042г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Начислена или поделена объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей						
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
	ВСЕГО:															
33-33.14	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, 3	тепловые сети	0	км	4,12					4,12					4,12	0
34-34.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 42	тепловые сети	0	км	1,42					1,42					1,42	0
34-34.19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, 3	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
40-40.28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заводская, 6	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
41-41.29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: ул. Свободы, 133	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
37-37.18	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 42	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
38-38.22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Свободы, 133	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
41-41.08	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Мухоморова, 26В	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
35-35.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО "Тепл. Альянс" по адресу: ул. Ушакова, 165	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
37-37.20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушакова, 165	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
33-33.16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, 3	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
32-32.12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Давыдова, 16А	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
34-34.10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Мухоморова, 43-2	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
42-42.11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: ул. Вокзальная	тепловые сети	0	км	0,788					0,788					0,788	0
39-39.26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 16А	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
32-32.13	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, 48	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
34-34.11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чкалова, 37	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
34-34.12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
36-36.23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 1	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
33-33.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной НИТУ	тепловые сети	0	км	0,000					0,000					0,000	0
35-35.13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с зданием по адресу: пер. Мухоморовый, 11 (район котельной ОАО "Образцовский машиностроительный завод")	тепловые сети	0	км	1,019					1,019					1,019	0





Таблица 5

**График реализации капитальных вложений  
ООО "ОРК"  
на 2020-2043 г.г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано													
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>127 412</b>	<b>187 545</b>		<b>249 015</b>	<b>263 507</b>							<b>78 747</b>	<b>51 175</b>	<b>67 289,5</b>
	<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>														
	<b>Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>	82 724	30 841		249 015	223 270									
20.П1	<b>2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП</b>	42 335													
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волжская, 8	19 271													
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плеханова, 12Б	23 064													
20.П2	<b>2020 год. Проект 2: Объединение тепловых сетей</b>	40 389													
20.П2.М1.п.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	14 286													
20.П3.М1	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	18 786													
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, расположенной по адресу: ул. Казанская, д. 19-А	2 579													
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №12	3 788													
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, расположенной по адресу: ул. Гагарина, д. 15-А	950													
21.П1	<b>2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП</b>	0,00	30841,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Сабурова, д. 13-Б		11 483,000												
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: пл. Сопотовая, д. 21/3П		19 358,000												
23.П1	<b>2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП</b>	0,00	0,00	0,00	249015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.П1.М5	Строительство новой карусельной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пл. Молодежный, 11				179 624										
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозавская, д. 24-В, и подключение потребителей О.О.Абасгалиева				18 750										
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за теплоточной заволом «Импелес»				36 418										
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15				14 223										
24.П1	<b>2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	223270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего	2020
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		27
1	ВСЕГО:	66 579	51 598	67 563	68 379,5	66 860	68 578	69 176	69 775	-	1 553 199	127 412
20.П1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М1	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых многоквартирных домов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	585 850,000	82 724
20.П1.М2	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 335,000	42 335
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волжская, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 271,000	19 271
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плавдина, 12Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 064,000	23 064
20.П2	2020 год. Проект 2: Обновление тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 389	40 389
20.П2.М1.М1	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 286,000	14 286
20.П2.М1	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 786,000	18 786
20.П2.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калашникова, д. 19, А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 579,000	2 579
20.П2.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 788,000	3 788
20.П2.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950,000	950
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3084,00	0,00
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Свободы, д. 13-Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 483,000	-
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: ул. Советская, д. 713П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 358,000	-
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249015,00	0,00
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 624,000	-
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Моложавская, д. 76, В, в комплексе многоквартирных домов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 750,000	-
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за тепловым узлом «Дружба»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 418,000	-
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 223,000	-
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	233370,0000	0,0000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Осуществлено														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1		29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>187 545</b>	<b>-</b>	<b>249 015</b>	<b>263 507</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>78 747</b>	<b>51 175</b>	<b>67 289,5</b>	<b>66 579</b>
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях модернизации тепловых сетей															
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (техническим присоединением) новых объектов	30 841		249 015	223 270											
20.П1	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных и ЦТП															
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Боквальная, 8															
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павликина, 12Б															
20.П2	2020 год. Проект 2: Обширение тепловых сетей															
20.П2.М1.ш.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ															
20.П3.М1	Обширение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 через тепловую магистраль															
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8 - расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Кавказская - 19, А															
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №27															
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11 - расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся за территорией ОАО «Гриши-Авиа»															
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	30841,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Свободы, д. 12,Б	11 483,000														
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №3, расположенной по адресу: пл. Свободы, д. 21,Б/П	19 358,000														
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	249015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.П1.М5	Строительство новой парашной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пл. Молодежный, 11	179 624														
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежская, д. 7,Б, и подключение потребителей ОАО «Гриши-Авиа»	18 750														
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Гриши-Авиа»	36 418														
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	14 223														
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,0000	0,0000	0,0000	223270,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		44	45	46	47	48	49	50
1	2	51 598	67 563	68 379,5	66 860	68 578	69 176	69 775
	<b>ВСЕГО:</b>							
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения энергоэффективности							
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей							
20.П1	2020 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП							
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8							
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плаванина, 12Б							
20.П2	2020 год. Проект 2: Объемление тепловых сетей							
20.П2.М1.п.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ							
20.П3.М1	Объемление котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети							
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 36-Б, к тепловым сетям котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калашова, д. 19А							
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22							
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, расположенной на территории ДАО «Транс-Алтай»							
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соболева, д. 13,Б							
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: ул. Соплякова, д. 213Д							
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11							
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежская, д. 76,В, и подключение потребителей ДАО «Бийский»							
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Нуркуль»							
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15							
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Всего												
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	2	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>127 412</b>	<b>187 545</b>	-	<b>249 015</b>	<b>263 507</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>78 747</b>
20.П1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности	82 724	30 841	-	249 015	223 270	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М1	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединен) новых многоквартирных домов	42 335,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М11	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных и ЦТП	19 271,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1.М12	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	23 064,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павлодара, 12Б	40 389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1 и 4	2020 год. Проект 2: Объявление тепловых сетей	14 286,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П2.М1	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	18 786,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М1	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	2 579,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13.	3 788,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №27	950,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной котельных на территории ОАО «Транс-Алтай»	30841,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	11 483,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, д. 13-Б	19 358,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.П1.М4	Новое строительство котельной №35, расположенной по адресу: ул. Соплякины, д. 21/П	249015,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	179 624,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М5	Строительство новой котельной котельной рядом со зданием, расположенной по адресу: пер. Малайский, 11	18 750,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоковолжская, д. 76-Б, в комплексе многоквартирных домов ОАО «Сибирскэнерго»	36 418,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за теплопунктом здания «Ильичев»	14 223,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	223270,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	0,000	0,000	0,000	0,000	223270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Введено в эксплуатацию											Всего	
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1	ВСЕГО:	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	1 533 199
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности	51 175	67 289,5	66 579	51 598	67 563	68 379,5	66 860	68 578	69 176	69 775	-	-	
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.П1	2020 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	585 850,000
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волжская, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 335,000
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пляжная, 12Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 271,000
20.П2	2020 год. Проект 2. Обеспечение тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 064,000
20.П2.М1.к.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 389
20.П3.М1	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 286,000
20.П3.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 36-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 786,000
20.П3.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 579,000
20.П3.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Тепло-Алдан»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 786,000
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	950,000
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соболева, д. 13-Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30841,00
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 213Д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 483,000
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 358,000
23.П1.М5	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Молодежный, 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 49015,00
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежная, д. 26-В, и подключение потребителей ОАО «Бастылекскан»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 624,000
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Искандер»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 418,000
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №52, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 223,000
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных в ЦТП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	733270,000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
24.П3.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и возмещение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных по адресу: ул. Мичур.																
24.П3.М10	Строительство новой парковой котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Победы, 5-А					119 192											
24.П3.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Бегешина, 16Б3					83 826											
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от</b>																
20.П3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>																
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	44 688 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П. мкр. 2	14 375															
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	8 250															
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П. мкр. 27	4 500															
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Коваленко, 11А	8 250															
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бегешина, 60 А	8 250															
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	1 065															
21.П3.М17	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, 7-7	0 000	156 704 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калашникова, д. 19-А	11 093 000															
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пашкова, д. 16/2	27 285 000															
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Мологаволовская, 43	81 112 000															
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захарьина, д. 6А	9 572 000															
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мичур, д. 1	3 265 000															
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, д. 7	7 421 000															
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	16 958 000															
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушаковского, д. 16-А	0 000	0 000	0 000	0 000	402 371	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, д. 2	11 166															
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: л/п. Высокая гора	8 801															
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, д. 6А	18 628															
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 31, д. Подползова	1 117															
32-32.П4.	<b>2032-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	525															
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, 3	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	5 117,5		67290	
34-4.М15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-а																28140
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Косыной-Малашиной, 28г																7816
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захарьина, 6А																

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Годы										Всего
		2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
24.П.3.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней нагрузок с котельных №№ 1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
24.П.3.М10	Строительство новой карасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5, А											119 192,000
24.П.3.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Бесседа, 16/3											83 826,000
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) возврата энергии от потребителей</b>											20 252,000
20.П.3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44688,000
20.П.3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4, А											14 375,000
20.П.3.М2	Реконструкция ЦТП №3, расположенного по адресу: П. мкр. 2											8 250,000
20.П.3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленин, 105											4 500,000
20.П.3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П. мкр. 27											8 250,000
20.П.3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Каваларь, 11А											8 250,000
20.П.3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бесседа, 60 А											8 250,000
21.П.3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 063,000
21.П.3.М7	Реконструкция котельной №24 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Митиши, 3 7											156704,000
21.П.3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19 А											11 093,000
21.П.3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пискарев, д. 16/2											27 285,000
21.П.3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Моложавовская, 43											81 112,000
21.П.3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захарьина, д. 6А											9 572,000
21.П.3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №20, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1											3 263,000
21.П.3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Каваларь, д. 28Г											7 421,000
24.П.3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16 958,000
24.П.3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушакова, д. 16-А											40237,000
24.П.3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Каваларь, д. 2											11 166,000
24.П.3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая Гора											8 801,000
24.П.3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Каваларь, д. 60А											18 628,000
24.П.3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Подгорье											1 117,000
37-42.П.4.	<b>2032-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	66379	51598	67563	68380	66860	68578	69176	69775	0,000	0,000	525,000
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Каваларь, д. 3				1774							775720
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4А	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140			1774
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Каваларь, д. 28Г											253260
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захарьина, д. 6А											7816
												5856



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Освоено														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
24.П3.М9	Строительство новой котельной рядом с ЦП-83 и подключение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №13 расположенных на ул. Митя				119 192											
24.П3.М10	Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Поляна, 5-А				83 826											
24.П3.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Барбары, 163				20 252											
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от</b>															
20.П3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.4-А															
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П. мкр., 2															
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105															
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П. мкр., 27															
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4-А, расположенного по адресу: ул. Карла Маркса, П.А															
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Боровая, 60-А															
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	156704,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Красной Машини, д.7	11 093,000														
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, д.19-А	27 285,000														
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пятилетки, д.16/2	81 112,000														
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Моложаватская, 43	9 572,000														
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захлябная, д.6А	3 263,000														
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Митя, д.1	7 421,000														
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный паек, 28Г	16 958,000														
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	40237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №17, расположенной по адресу: ул. Хришката, д.16-А				11 166											
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Космонавты, д.2				8 801											
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №35, расположенной по адресу: пос. Высокая гора				18 628											
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный паек, 46А				1 117											
24.П3.М18	Реконструкция котельной №21-А, Подложки				575											
38.М21	<b>2022-2025 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	66579
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Космонавты, 3															
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а															
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный паек, 28г															28140
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Захлябная, 6а															7816

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		44	45	46	47	48	49	50
24.П3.М9	Строительство новой котельной рядом с ПП-83 и подключение к ней патрубков с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14 расположенных за ул. Мира	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М10	Строительство новой паровой котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Победы, 5-А	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Бетехина, 16/3	*	*	*	*	*	*	*
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от</b>							
20.П3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	*	*	*	*	*	*	*
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2	*	*	*	*	*	*	*
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	*	*	*	*	*	*	*
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27	*	*	*	*	*	*	*
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Колпаковского, 11А	*	*	*	*	*	*	*
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бетехина, 60-А	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Кавказской Милитии, д. 7	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Копылова, д. 19-А	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Паладиан, д. 16/2	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковолжская, 43	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закулибин, д. 6А	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1	*	*	*	*	*	*	*
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4А, расположенной по адресу: ул. Кавказский пост, 28Г	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Удальцова, д. 16-А	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Косоволазовская, д. 2	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №35, расположенной по адресу: пос. Високая гора	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Косовый пост, 46А	*	*	*	*	*	*	*
24.П3.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Подорожна	*	*	*	*	*	*	*
32-37.П4.	<b>2032-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	51598	67563	68380	66860	68578	69176	69775
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Косоволазовская, 3	*	1774	*	*	*	*	*
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.4	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140
34.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №24, расположенной по адресу: ул. Кавказский Пост, 28Г	*	*	*	*	*	*	*
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закулибин, 6А	*	*	*	5856	*	*	*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	
															2023	2043
1		53	54	56	54	57	58	59	60	61	62	63	64	66		
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней парухок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных на ул. Мира.					119 192										
24.П1.М10	Строительство новой паровой котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Победы, д.4А					83 826										
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданиями, расположенными по адресу: ул. Бельшина, 16Б					20 252										
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от</b>															
20.П3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>															
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.4А	44 688,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П. мкр., д.2	14 375,000														
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	8 250,000														
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №27, расположенного по адресу: П. мкр., д.27	4 500,000														
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Коммунало, 11А	8 250,000														
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бельшина, 60А	8 250,000														
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>															
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, д.7	1 063,000														
21.П3.М8	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, д.7	156 704,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д.19А	11 093,000														
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пашкина, д.16Б	27 285,000														
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоковская, 43	81 112,000														
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №20, расположенной по адресу: ул. Мира, д.1	9 572,000														
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, 28Г	3 263,000														
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>															
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Западная, д.6А	7 421,000														
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д.16А	16 958,000														
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Кавказская, д.2	8 801,000														
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, 46А	18 628,000														
24.П3.М18	Реконструкция котельной №21, д.Полынов	1 117,000														
38.М21	<b>2023-2043 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	525,000														
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Кавказская, д.1	725 270,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.4А	1774														
34-М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Кавказский Путь, 28Г	253 260														
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Западная, 6А	7816														
		5856														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Введено в эксплуатацию											Всего
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1	2	44	47	68	64	70	71	72	73	74	75	76	77
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ПП-83 и подослаивание к ней нагрузок с котельных №31, 2, 3 и части потребителей с котельной №14, расположенных в м.к.д. Милое	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119 192,000
24.П1.М10	Строительство новой карасовой котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Падьки, 5-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83 826,000
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Бессекина, 16/3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 252,000
	<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от возобновляемых источников энергии</b>												
20.П3.	<b>2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	51 175	67 290	66 579	51 598	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	69 775	967 349
20.П3.М1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44 688,000
20.П3.М2	Реконструкция ЦТП №3, расположенного по адресу: П. мкр. 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 375,000
20.П3.М3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 350,000
20.П3.М4	Реконструкция ЦТП №7, расположенного по адресу: П. мкр. 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 580,000
20.П3.М5	Реконструкция ЦТП №9А, расположенного по адресу: ул. Колпаково, 11А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 350,000
20.П3.М6	Реконструкция котельной №27 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Бессекина, 60 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 250,000
21.П3.	<b>2021 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 063,000
21.П3.М7	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение), расположенной по адресу: ул. Кавказской Милитари, 1-7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 063,000
21.П3.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 093,000
21.П3.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пискарева, д. 16/2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 285,000
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодежовская, 43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81 112,000
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закарбача, д. 6А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 572,000
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мата, д. 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 263,000
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Кавказской, д. 28Г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 421,000
24.П3.	<b>2024 год. Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16 958,000
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Хышкава, д. 16-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 337,000
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Кавказской, д. 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 166,000
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №35, расположенной по адресу: пос. Высшая гора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 881,000
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кавказской, 46А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 628,000
24.П3.М18	Реконструкция котельной №21, д. Подпорова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 117,000
32-43.П4.	<b>2022-2042 гг. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>	51 175	67 290	66 579	51 598	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	69 775	535,000
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Кавказской, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72 572,000
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	38140	38140	38140	38140	38140	38140	38140	38140	38140	38140	38140	1774
34.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Кавказской, 28Г	7816	7816	7816	7816	7816	7816	7816	7816	7816	7816	7816	253260
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Закарбача, 6А	-	-	-	-	-	-	-	5856	-	-	-	7816
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5856

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансирование														
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		3	4	6	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
41.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: пгт. Слюдянка, 21137															
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина ранее от кот. №31, 2, 31													42936		
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7															
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Свободная, 136															
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, 76В															
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»															
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: за. Училища, 164															
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: за. Кашкина, 194														12172	
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парашки, 163													27383		
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: за. Молодецкая, 43,4															4940
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Рыкова, 844															
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: за. Березина, 664															
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: за. Колесный путь, 464												707			
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: за. Чекова, 374															17664
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мина, 1															8730
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15															
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ															8 837
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от левой жаркой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодецкий, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)»															
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Комаш»), Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павликина, 12Б (ранее от котельной АО «Кольма»)»															
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35-55246															
33.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №417845															2 783
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопровод»													7 721		
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/2(ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)»															
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Импал-Энерджи»)»															
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Леташ»															
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения.															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Годы										Всего										
		2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2020											
1	2																					
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: р.п.Сотский, 2137			20	21	22	23	24													27	28
31.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (франс. от кот. №№1, 2, 3)							3778														
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Кавказ, микрорайон 7																					
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Савинные, 136			7150	4949																	
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молоховская, 76Б							2676														
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «ТеплоАлдан»	2962																				
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушницкая, 166			8815																		
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19																					
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Павлова, 163																					
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молоховская, 42а																					
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора												7053									
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Белшина, 68а					4138																
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кавказский путь, 46а																					
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 374																					
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1																					
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15				3209																	
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ																					
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Моловский, 11 (франс. от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») 23457	23457	23458	23458	23457	23457	23457	23457					23457	23457								
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (франс. от котельной АО «Комшир»). Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пискарева, 12Б (франс. от котельной АО «Комшир») 10608																					
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 №55246	1412																				
33.M18	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 №12845																					
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопровод»																					
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (франс. от котельной ОАО «Алтайская коллоражная фабрика») 5188				5188																	
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (франс. от котельной ООО «Линкол-Липецк») 11125					11125	11125	11125														
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легашин» 1663				1663																	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.																					
																						0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Освоено														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1																
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: п.д. Сопкаванк, 2137	19	19	31	32	34	35	36	37	38	40	41	42	43		
42.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №11, 2, 3)										42936					
47.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной, машин. 7															
48.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Сабинашвэ, 136															
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Мухомовальская, 148															
45.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тезис-Ашан»															
47.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушакишвэ, 16а															2462
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калашни, 19											12172				
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пилочва, 163										27383	27383				
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Мухомовальская, 143а															
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокыя ливы															4940
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а															
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Кобынайшвэ, 46а										707					
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чоком, 37а															
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мина, 1												17664	8730		
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Галарина, 15															
43.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ											8837				
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом с зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») <sup>22400031</sup>															23457
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Козмыш»). Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Планкина, 125 (ранее от котельной АО «Козмыш») <sup>22400031</sup>															10608
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/д №55246															
33.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/д №17845															
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автопрова»										7721	2783				
36.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Алзамская заводская фабрика») <sup>22400031</sup>															
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Побды, 5-А (ранее от котельной ООО «Викон-Энерджи») <sup>22400031</sup>															
38.M15	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Леггиди»															
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, <sup>22400031</sup>															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		44	45	46	47	48	49	50
41.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: рп. Сокольники, 211Л	-	-	-	-	-	3778	-
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №51, 2, 3)	-	-	-	-	-	-	-
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Колхозной милиции, 7	-	7150	-	-	-	-	-
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соболева, 136	-	-	4949	-	-	-	-
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, 76В	-	-	-	-	-	2676	-
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепло-Алтай»	-	-	-	-	-	-	-
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Улицкого, 16а	-	8815	-	-	-	-	-
33.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Кавашки, 19а	-	-	-	-	-	-	-
32-33.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Павлова, 16С	-	-	-	-	-	-	-
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, 43а	-	-	-	-	-	-	-
42.M13	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	-	-	-	-	-	-	7053
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Беслана, 61а	-	-	4138	-	-	-	-
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	-	-	-	-	-	-	-
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	-	-	-	-	-	-	-
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	-	-	-	-	-	-	-
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	-	-	3209	-	-	-	-
33.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ПНТУ	-	-	-	-	-	-	-
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодецкий, 11 (ранее от котельной ОАО «Кузнецкий машиностроительный завод») 23458	23458	23458	23457	23457	23457	23457	23457
35.M14,15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Волкыная, 8 (ранее от котельной АО «Комаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павлова, 125 (ранее от котельной АО «Комаш») 23457	-	-	-	-	-	-	-
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №45-55246	-	-	-	-	-	-	-
33.M18	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 №17845	-	-	-	-	-	-	-
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автоповод»	-	-	-	-	-	-	-
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Алтайская авиационная фабрика») 5188	-	-	5188	-	-	-	-
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Восток-Земледел») 11125	-	-	-	11125	11125	11125	11125
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепло-Алтай» 1663	-	-	1663	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей издержек и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Годы											Всего	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		2031
		51		54	56	57	58	59	60	61	62	63	64	
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: п.д. Спасская, 211П													
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №31 п. 3)													
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7													42936
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 116													
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодовазская, 76В													
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепл. Авиат»													
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Ушицкого, 16а													
33.M6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, 19а													
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Пашкова, 16-3													
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодовазская, 43а													27383
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: п. Высокая гора													
39.M126	Реконструкция тепловых сетей от котельной №17, расположенной по адресу: ул. Бесымыл, 60а													
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Колосный путь, 46а													707
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а													17664
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1													8730
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15													3209
33.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ													8837
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой маршевой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») (здание)													187658
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (ранее от котельной АО «Комаш») (Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Плавина, 12Б (ранее от котельной АО «Комаш»))													10608
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №353246													1412
32.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845													2783
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Агропровад»													7721
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Верзина, 163 (ранее от котельной ОАО «Арзамасская приборостроительная фабрика»)													5188
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Викон-Энерджи»)													44500
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Легман»													1663
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.													0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Выдано в эксплуатацию											Всего
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1	2	44	67	48	69	70	71	72	73	74	75	76	77
41.M29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: п.д.Сопкиноск. 21137	-	-	-	-	-	-	-	-	3778	-	-	3778
32.M1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №81) 2-31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.M19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Колосовской, 7	-	-	-	7150	-	-	-	-	-	-	-	7150
38.M22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соболевая, 136	-	-	-	-	-	4949	-	-	-	-	-	4949
41.M30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, 74В	-	-	-	-	-	-	-	-	2676	-	-	2676
35.M17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Тепло-Алтай»	-	-	2963	-	-	-	-	-	-	-	-	2963
37.M20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: м. Ушицкое, 16а	-	-	-	-	8815	-	-	-	-	-	-	8815
33.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Кашары, 19а	12172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12172
32-33.M2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	27883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27883
34.M10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, 43а	-	4940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4940
42.M31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.M26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а	-	-	-	-	4138	-	-	-	-	7053	-	7053
32.M3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Колосовской, 46а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.M11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чкалова, 37а	-	17664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17664
34.M12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: м. Мята, 1	-	8730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8730
38.M23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	-	-	-	-	-	3209	-	-	-	-	-	3209
35.M7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	8837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8837
35-42.M13	Реконструкция тепловых сетей от новой каркасной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодецкий, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») 1	-	-	23457	23458	23458	23457	23457	23457	23457	23457	-	187658
35.M14.15	Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Восстания, 8 (ранее от котельной АО «Колос») 2; Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пашкина, 12Б (ранее от котельной АО «Комаш») 3	-	-	10608	-	-	-	-	-	-	-	-	10608
35.M16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/п №55246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.M8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/п №17845	2783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2783
32.M4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПГО «Аэропром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.M24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Армавирская заводская фабрика») 4	-	-	-	-	-	5188	-	-	-	-	-	5188
39-42.M27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (ранее от котельной ООО «Винко. Эпосал») 5	-	-	-	-	-	-	11125	11125	11125	-	-	44500
38.M25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Лескани»	-	-	-	-	-	1663	-	-	-	-	-	1663
	Глава 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано														
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3															
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 5															
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 33															
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 24															
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 11															
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8															
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6															
22.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 55															
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10															
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26															
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 12															
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	Всего	2020
1	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы центрального теплоснабжения	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации РТП-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
20.П2.М3.п	Вывод из эксплуатации котельной № 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Осуществлено														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 5	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 33	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 24	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 11	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		44	45	46	47	48	49	50
1	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения							
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации НТП-3							
20.П2.М3.а	Вывод из эксплуатации котельной № 5							
20.П2.М1.а	Вывод из эксплуатации котельной № 33							
20.П2.М1.а	Вывод из эксплуатации котельной № 24							
20.П2.М1.а	Вывод из эксплуатации котельной № 11							
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8							
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6							
23.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35							
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10							
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26							
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32							
23.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	2043											Всего	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		2031
1	2	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	0												
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	0												
20.П2.М2.п.1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	0												
20.П2.М2.п.2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	0												
20.П2.М2.п.3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	0												
20.П2.М2.п.4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	0												
21.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	0												
21.П2.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	0												
22.П2.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	0												
23.П2.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	0												
23.П2.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	0												
23.П2.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	0												
24.П2.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	0												

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Введено в эксплуатацию										Всего	
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		2043
1	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	34	67	48	49	78	71	72	73	74	75	76	77
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2.М1.п	Вывод из эксплуатации котельной № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Руководитель организации

М.П.

Гладков Е.А.

Ботикова О.В.





График реализации капитальных вложений  
ООО "ОРК"  
на 2020г.

Таблица 5.1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Назначение объекта	По плану				Профинансировано				Всего	Выданы в исполнение				Всего				
			всего, в т.ч.				Освоено					1 кв.								
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.					
1			127.412	127.412					127.412									127.412		
20.011	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения энергоэффективности	КС/СПО																		
20.011.01	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с модернизацией (тепловые пункты, котельные) домов	КС/СПО																		
20.011.01.1	2020 год. Проект 1: Плановое строительство котельной в ЦТП	КС/СПО	42335	42335					42335									42335		
20.011.01.1.1	Строительство новой котельной автономной котельной, теплотехнической плем. со здания по адресу: ул. 3-я Волчанская, К м/рп. №7	КС/СПО	19271	19271					19271									19271		
20.011.01.1.2	Строительство новой котельной автономной котельной, теплотехнической плем. со здания по адресу: ул. Привольная, 12в	КС/СПО	23064	23064					23064									23064		
20.011.01.1.3	2020 год. Проект 2: Объединение котельных сетей	КС/СПО	40389	40389					40389									40389		
20.011.01.1.4	Объединение котельных сетей в районе здания 50, ул. Набесен	КС/СПО	14286	14286					14286									14286		
20.012.01.1.1.1.3	Объединение котельных № 23, №13, №7, №23 и подключение их к котельной №15 путем присоединения выходящих сетей	КС/СПО	18786	18786					18786									18786		
20.012.01.2	Модернизация котельной на котельной №4, расположенной по адресу: ул. Кавказа, д. 56-58, в тепловом сети котельной №13, теплотехнической плем. со здания по адресу: ул. 29.04.	КС/СПО	2579	2579					2579									2579		
20.012.01.3	Подключение части котельной от котельной №13 к тепловому сети котельной №22	КС/СПО	3788	3788					3788									3788		
20.012.01.4	Подключение котельной от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 2871, к тепловому сети котельной, расположенной по территории ОАО "ГорИзмаш"	КС/СПО	950	950					950									950		
20.013.01	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) возврата	КС/СПО	44688	44688					44688									44688		
20.013.01.1	2020 год. Проект 3: Реконструкция котельных в ЦТП	КС/СПО	44688	44688					44688									44688		
20.013.01.1.1	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: 50 ул. ВДЦЖС, г. А.д.	КС/СПО	14375	14375					14375									14375		
20.013.01.1.2	Реконструкция ЦТП №2, расположенного по адресу: П мкр., 2	КС/СПО	8250	8250					8250									8250		
20.013.01.1.3	Реконструкция ЦТП №5, расположенного по адресу: 3а Ленинск	КС/СПО	4500	4500					4500									4500		
20.013.01.1.4	Реконструкция ЦТП №7, расположенного по адресу: П мкр., 37	КС/СПО	8250	8250					8250									8250		
20.013.01.1.5	Реконструкция ЦТП №9А, расположенного по адресу: ул. Мухоморова, 11А	КС/СПО	8250	8250					8250									8250		
20.013.01.1.6	Реконструкция котельной №7 (тепловая перекрутка), расположенной по адресу: ул. Беспамятная, 60А	КС/СПО	1063	1063					1063									1063		
20.013.01.2	Раздел 4. Модернизация, капитальные вложения на повышение надежности, эффективности, экологичности систем теплоснабжения; модернизация и совершенствование эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения; повышение эффективности работы систем теплоснабжения	КС/СПО																		
20.013.01.2.1	Раздел 5. Выпуск из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1	Выпуск из эксплуатации ЦТП	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1.1	Выпуск из эксплуатации котельной № 3	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1.2	Выпуск из эксплуатации котельной № 23	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1.3	Выпуск из эксплуатации котельной № 4	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1.4	Выпуск из эксплуатации котельной № 11А	КС/СПО																		
20.013.01.2.1.1.5	Выпуск из эксплуатации котельной № 1	КС/СПО																		

Таблица 5.1

Handwritten signature and blue circular stamp of the LLC "ORK". The stamp contains the following text: "Общество с ограниченной ответственностью 'ОРК'", "ИНН 60/018/20135", "ГОР ИЖ НИЖ", "Юридический адрес: г. Орск, ул. ВДЦЖС, д. 50".

График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2021 г.

Таблица 5.2

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Остаток				Всего	Всего в эксплуатацию				Всего												
			1 кв.		2 кв.			3 кв.		4 кв.			1 кв.		2 кв.			3 кв.		4 кв.									
			1	2	3	4		5	6	7	8		9	10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	20				
		ВСЕГО:		187 545			187 545					187 545										187 545							187 545
			30841				30841					30841										30841							30841
21.П3.М11	Строительство новой блочной котельной взамен с котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, д. 13-Б	Котельная	30841				30841					30841										30841							30841
21.П3.М14	Новое строительство котельной №35, расположенной по адресу: ул. Сельская, д. 311	Котельная					19358					19358										19358							19358
21.П3.М17	Реконструкция котельной №4 (техническое перевооружение) котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 162	Котельная					11093					11093										11093							11093
21.П3.М18	Реконструкция котельной №15, расположенной по адресу: ул. Кашинский пр-д, д. 16А	Котельная					37285					37285										37285							37285
21.П3.М19	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 162	Котельная					8112					8112										8112							8112
21.П3.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Машковская, д. 4	Котельная					9572					9572										9572							9572
21.П3.М11	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Зарядная, д. 6А	Котельная					3263					3263										3263							3263
21.П3.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №50, расположенной по адресу: ул. Милая, д. 1	Котельная					7421					7421										7421							7421
21.П3.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №31, расположенной по адресу: ул. Хлебный двор, д. 38	Котельная					16958					16958										16958							16958
21.П3.М3	Выход из эксплуатации котельной № 6	Котельная																											
21.П3.М4	Выход из эксплуатации котельной № 35	Котельная																											

Руководитель организации  
 М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель:

Боникова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2023 г.

Таблица 5.3

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Освоено				Выдано в эксплуатацию				Всего
		тыс.руб., с НДС				тыс.руб., с НДС				тыс.руб., с НДС				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	ВСЕГО:	249015				249015				249015				249015
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей													
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей													
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	249015				249015				249015				249015
23.П1.М5	Строительство новой маршевой котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ип. Молодецкий, 11	179624				179624				179624				179624
23.П1.М6	Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодецкая, д. 76-В, и подключение потребителей ОАО «Обстельсково»	18750				18750				18750				18750
23.П1.М7	Строительство новой блочной автоматизированной котельной для теплопункта завода «Бизмелс»	36418				36418				36418				36418
23.П1.М8	Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15	14223				14223				14223				14223
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	0				0				0				0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	0				0				0				0
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	0				0				0				0
23.П1.М6	Выход из эксплуатации котельной № 10	0				0				0				0
23.П1.М7	Выход из эксплуатации котельной № 26	0				0				0				0
23.П1.М8	Выход из эксплуатации котельной № 32	0				0				0				0
	Руководитель организации М.П.													
	Исполнитель													

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ЮРК"  
 на 2024 г.

Таблица 5.4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Полная	Профилинизировано				Освещено				Введено в эксплуатацию				Всего				
			ВСЕГО, в т.ч.				Всего				Всего								
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.					
	ВСЕГО:	263 507	263 507			263 507	263 507							263 507	263 507				
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях обеспечения потребителей																		
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (техническим присоединением) новых потребителей	223270	0	0	0	223270	43917,8333	0	0	0	0	0	0	43917,8333	43917,8333				
24.П1	2024 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП	223270				223270								223270	223270				
24.П1.М9	Строительство новой котельной рядом с ТП-83 и подключение к ней впуск с котельных №№1, 2, 3 и в части потребителей с котельной №13. Адрес: ул. Космонавтов, д.163, Митя	119192				119192								119192	119192				
24.П1.М10	Строительство новой котельной котельной рядом со зданием, расположенном по адресу: ул. Шейкина, 5А	83826				83826								83826	83826				
24.П1.М11	Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенном по адресу: ул. Космонавтов, 163	20252				20252								20252	20252				
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения	40237				40237								40237	40237				
24.П3	2024 год. Проект 3. Реконструкция котельных и ЦТП	40237				40237								40237	40237				
24.П3.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	11166				11166								11166	11166				
24.П3.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, д. 2	8801				8801								8801	8801				
24.П3.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №15, расположенной по адресу: пос. Высокоса, с/п.	18628				18628								18628	18628				
24.П3.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №8, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, 46А	1117				1117								1117	1117				
24.П3.М18	Реконструкция котельной №21, д. Новогорок	525				525								525	525				
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем		0																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация объектов системы централизованного теплоснабжения		0																
3=П1.М19	Вывод из эксплуатации котельных № 1,2,3																		

Руководитель организации  
 М.П.

Исполнитель

Глазов Е.А.

Борисова О.В.

**График реализации капитальных вложений  
ООО "ОРК"  
на 2032 г.**

Таблица 5.5

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.	
1	ВСЕГО:	x	78747	5	5	5	5	6	7	8	8	9	9	10	10	10	11	11	78747	78747
32-42.П4.	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	78747																	
32-42.М1	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов	x																		
32-42.М2	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) модернизация	x	78747																	
32-42.М3	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		78747																	
32-42.М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, пл.ще от кот. №14. 2-3	Тепловые сети	42936																	
32-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Павлова, 16/3	Тепловые сети	27383																	
32-42.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Косыгинской, 46а	Тепловые сети	707																	
32-42.М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автоматик»	Тепловые сети	7721																	
32-42.М8	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x	0																	
32-42.М9	Раздел 5. Вывоз отходов, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x	0																	

Газлов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2033 г.

Таблица 5.6

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
			тыс.руб. с НДС					тыс.руб. с НДС					тыс.руб. с НДС				
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	ВСЕГО:	x	51175			51175				51175					51175		51175
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединенных) новых объектов	x															
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) модернизация	x															
32-42 ПП	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей																
32-42 ПП	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/5	Тепловые сети															
33.М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинина, 19а	Тепловые сети															
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной ИИГУ	Тепловые сети															
33.М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 №17845	Тепловые сети															
33.М8	Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x															
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x															

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2034г.

Таблица 5.7

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	
			тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС					
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
I	ВСЕГО:	X	67289,5			67289,5				67289,5				67289,5				67289,5
32-42.П4.	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	X																
34.	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединен) новых потребителей	X																
34.М9	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	X	67289,5			67289,5				67289,5				67289,5				67289,5
34.М10	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		67289,5			67289,5				67289,5				67289,5				67289,5
34.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28140			28140				28140				28140				28140
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28г	Тепловые сети	7816			7816				7816				7816				7816
34.М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-а	Тепловые сети	4939,5			4939,5				4939,5				4939,5				4939,5
34.М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	Тепловые сети	17664			17664				17664				17664				17664
34.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	Тепловые сети	8730			8730				8730				8730				8730
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																	
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:

График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2035 г.

Таблица 5.8

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
1			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
			66579				66579					66579					66579	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в <i>нефтегазодобывающей отрасли</i>	x																
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов	x																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) <i>на объектах системы централизованного теплоснабжения</i>	x	66579				66579					66579					66579	
32-42.П4.	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		66579				66579					66579					66579	
34.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4а.	Тепловые сети	28140				28140					28140					28140	
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от ловой кирпичной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23457				23457					23457					23457	
35.М14.15	Реконструкция тепловых сетей от ловой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8 (район от котельной АО «Комашин»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Павлина, 12Б (район от котельной АО «Тепло»)	Тепловые сети	10608				10608					10608					10608	
35.М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №ЧМ-55246	Тепловые сети	1412				1412					1412					1412	
35.М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»	Тепловые сети	2962				2962					2962					2962	
	Раздел 4. Модернизация, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x																
	Раздел 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и ремонт объектов системы централизованного теплоснабжения	x																
	Руководитель организации М.П.																	
	Исполнитель:																	

Глазов Е.А.

Борисова О.В.





**График реализации капитальных вложений**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2036 г.**

Таблица 5.9

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освобод.				Всего	тыс.руб., с НДС					
		Наименование объекта		1 кв.			1 кв.	2 кв.		2 кв.		3 кв.		3 кв.	4 кв.		4 кв.
		1 кв.	2 кв.	1 кв.	2 кв.			1 кв.	2 кв.			1 кв.	2 кв.				
1				51598					51598							51598	51598
	Всего:			51598					51598							51598	51598
32-42.П4	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности																
33-42.М5	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (техническими присоединением) новых объектов к системе																
34-42.М45	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	51598														51598	51598
35-42.М13	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																
36-42.М14	Раздел 5. Выезд на эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
	Всего:			51598					51598							51598	51598
	Тепловые сети																28140
	Тепловые сети																23458
																	23458

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2037 г.

Таблица 5.10

№ п/л	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Освоено				Выдано в эксплуатацию				Всего
			тыс.руб.				тыс.руб.				тыс.руб.				
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	ВСЕГО:	x	67563				67563							67563	67563
32-42.П4	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x													
34-42.М5	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x													
35-42.М13	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) замены	x	67563				67563							67563	67563
37.М19	2033-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		67563				67563							67563	67563
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-э	Тепловые сети	28140				28140							28140	28140
	Реконструкция тепловых сетей от новой караской котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Монастырский, 11 (район от котельной ОАО «Армавирский машиностроительный завод»)	Тепловые сети	23458				23458							23458	23458
	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	Тепловые сети	7150				7150							7150	7150
	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	Тепловые сети	8815				8815							8815	8815
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности в энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x													
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x													

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



Руководитель организации  
 М.П.

Исполнитель:

График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2038 г.

Таблица 5.11

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Введено в эксплуатацию				Всего
			тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС				тыс.руб., с НДС				
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1		г	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	ВСЕГО:	ж	72773			72773				72773					72773	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в многоквартирных домах	ж														
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов	ж														
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) объектов	ж	72773							72773					72773	
32-42.П4.	2033-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей		72773							72773					72773	
34.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Тепловые сети	28140							28140					28140	
35.	Реконструкция тепловых сетей от новой маршевой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный,	Тепловые сети	23457							23457					23457	
36.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноваршавская, 3	Тепловые сети	1774							1774					1774	
36.М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 136	Тепловые сети	4949							4949					4949	
36.М23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Галарина,	Тепловые сети	2676							2676					2676	
36.М24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина,	Тепловые сети	2962							2962					2962	
36.М25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Летмаш»	Тепловые сети	8815							8815					8815	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	ж														
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	ж														

Руководитель организации  
 М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель:

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2039 г.

Таблица 5.12

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профилирование				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего				
			1 кв.					2 кв.					3 кв.					4 кв.			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
			5	4	5	2	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
			66860				66860					66860						66860			
	<b>ВСЕГО:</b>																	66860			
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в населенных пунктах																				
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов																				
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) повышения эффективности																				
33-43. П4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.2																				
34-42. М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.2	Тепловые сети	66860				66860											66860			
35-42. М13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арамассовый машиностроительный завод») в районе ул. Звонкая, д.15	Тепловые сети	23457				23457											23457			
39. М36	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Вольная, 60А	Тепловые сети	4138				4138											4138			
39-42. М27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (бывшее от котельной ОАО «Волжск. Завод») в районе ул. Звонкая, д.15	Тепловые сети	11125				11125											11125			
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																				
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				

Руководитель организации  
 М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель:

Боркова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2040 г.

Таблица 5.13

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Освоено				Всего	Выделено в эксплуатацию				Всего			
			тыс.руб., с НДС				тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС							
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
32	ВСЕГО:		68578				68578				68578				68578				68578
33	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в районе жилищно-коммунального назначения	x																	
34	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых потребителей	x																	
35	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или)	x																	
32	2032-2042 г.г. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей																		
34	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. Завылбая, д.4	Тепловые сети																	
35	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодецкий, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети																	
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Завылбая, д.4	Тепловые сети																	
39	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (район от котельной ООО «Риэлтор-Энерджи»)	Тепловые сети																	
42.М17	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем	x																	
40.М28	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	x																	

Руководитель организации  
 М.П.

Исполнитель:

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2041 г.

Таблица 3.14

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освобождено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего									
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.										
		3																								
		3																								
	ВСЕГО:			69176			69176																			
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности и безопасности системы теплоснабжения																									
	Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологически присоединением) новых объектов																									
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) повышения надежности																									
32-42.М4	2032-042 лд. Проект 4: Реконструкция тепловых сетей						69176																			
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д.д.	Тепловые сети					69176																			
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодский, 11 (район от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети					23457																			
41.М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: ул.Сарыцаева, 213д	Тепловые сети					3778																			
41.М30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодынецкая, 76В	Тепловые сети					2676																			
39-42.М27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (район от котельной ООО «Видео-Звук»)»	Тепловые сети					11125																			
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																									
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									

Руководитель организации:  
 М.П.

Исполнитель:

Глазов Е.А.

Борисова О.В.



График реализации капитальных вложений  
 ООО "ОРК"  
 на 2042 г.

Таблица 5.15

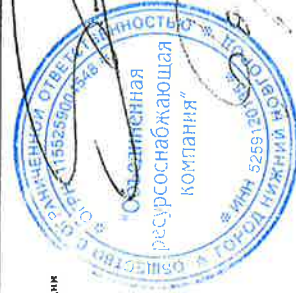
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	
			тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС					тыс.руб., с НДС					
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
1		х	5	4	3	6	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	
	<b>ВСЕГО:</b>																	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в пределах подведомственной собственности	х					69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подписанием (технологическим присоединением) новых объектов к сети	х																
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) модернизация	х					69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775
33-42.14	<b>ДОБРОУТРАЧЕННЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ</b>						69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775	69775
34-42.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВДКСМ 4-а.	Тепловые сети					28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140	28140
35-42.16	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (трассе от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод»)	Тепловые сети					23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457	23457
42.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	Тепловые сети					7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053
39-42.17	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (трассе от котельной ООО «Ривал-Энерджи»)	Тепловые сети					11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125	11125
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения.	х																
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	х																

Руководитель организации  
 М.П.

Глазов Е.А.

Исполнитель:

Борисова О.В.



**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2020-2043 гг.**

№	Источник финансирования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
		4	5	6	7	8	9					
1	Собственные средства	25 482	37 509	0	49 803	52 701	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	25 482	37 509	0	49 803	52 701	0	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	101 930	150 036	0	199 212	210 806	0	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	101 930	150 036	0	199 212	210 806	0	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	127 412	187 545	0	249 015	263 507	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№	Источник финансирования	2031					2032					2033					2034					2035					2036									
1	Собственные средства																																			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0					78 747					51 175					67 290					66 579					51 598					51 598				
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0					0					0					0					0					0					0				
1.1.1.1.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-					-					-					-					-					-					-				
1.1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-					-					-					-					-					-					-				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-					-					-					-					-					-					-				
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-					-					-					-					-					-					-				
1.2.	Амортизация	-					-					-					-					-					-					-				
	в т.ч.	-					-					-					-					-					-					-				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-					-					-					-					-					-					-				
1.2.2.	Прочая амортизация	-					-					-					-					-					-					-				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-					-					-					-					-					-					-				
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-					-					-					-					-					-					-				
1.3.	Возврат НДС	-					-					-					-					-					-					-				
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-					-					-					-					-					-					-				
1.4.	Прочие собственные средства	-					78 747					51 175					67 290					66 579					51 598					51 598				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-					-					-					-					-					-					-				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-					-					-					-					-					-					-				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0					0					0					0					0					0					0				
2.1.	Кредиты	0					0					0					0					0					0					0				
2.2.	Облигационные займы	0					-					-					-					-					-					-				
2.3.	Займы организаций	0					-					-					-					-					-					-				
2.4.	Бюджетное финансирование	-					-					-					-					-					-					-				
2.5.	Средства внешних инвесторов	-					-					-					-					-					-					-				
2.6.	Использование лизинга	-					-					-					-					-					-					-				
2.7.	Прочие привлеченные средства	-					-					-					-					-					-					-				
	ВСЕГО источников финансирования	0					78 747					51 175					67 290					66 579					51 598					51 598				
	в том числе:	-					-					-					-					-					-					-				
	от технологического присоединения потребителей	-					-					-					-					-					-					-				
	за счет федерального бюджета	-					-					-					-					-					-					-				
	за счет областного бюджета	-					-					-					-					-					-					-				
	за счет местного бюджета	-					-					-					-					-					-					-				

1077

№	Источники финансирования	2037										Итого		
		16	17	18	19	20	21	22	23	2042	2043	2042	2043	
1	Собственные средства	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	0	0	0	0	0	0	891 216
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	0	0	0	0	0	0	891 216
1.4.1.	в т.ч. средства дозатемиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	661 983
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	661 983
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	67 563	68 380	66 860	68 578	69 176	69 775	0	0	0	0	0	0	1 553 199
	в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Исполнитель

Е.А. Глазов

Подпись

Н.Ю. Харитонова

Ф.И.О.

16/8

**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2020 г.**

Тыс.руб

№.№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	25482	0	0	25 482
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	25 482	0	0	25 482
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	101 930	0	0	101 930
2.1.	Кредиты	0	101 930	0	0	101 930
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>127412</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>127 412</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Глазов Е.А.

Н.Ю. Харитонова

Таблица 6.2.

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2021 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	37509	0	0	37509
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	37 509	0	0	37509
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	150 036	0	0	150036
2.1.	Кредиты	0	150 036	0	0	150036
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>187545</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>187 545</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



*(Handwritten signature)*  
Подпись

Глазов Е.А.

Ф.И.О.

*(Handwritten signature)*

Н.Ю. Харитонова

*(Handwritten mark)*

## Источники финансирования инвестиционной программы

ООО "ОРК"

на 2023 г.

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	49803	0	0	49803
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	49 803	0	0	49803
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	199 212	0	0	199212
2.1.	Кредиты	0	199 212	0	0	199212
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>249015</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>249015</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



*[Handwritten Signature]*  
Подпись

Глазов Е.А.

Ф.И.О.

*[Handwritten Signature]*

Н.Ю. Харитонова

Источники финансирования инвестиционной программы

ООО "ОРК"

на 2024 г.

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	52701	0	0	52701
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	52 701	0	0	52701,4
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	210 806	0	0	210806
2.1.	Кредиты	0	210 806	0	0	210806
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>263507</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>263507</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Глазов Е.А.

Н.Ю. Харитонова

**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2032 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	78747	0	0	78747
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	-	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	78 747	0	0	78747
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	-	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	-	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>78747</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>78747</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
 м.п.

  
 Подпись

Глазов Е.А.

Исполнитель:



  
 Ф.И.О.

Н.Ю. Харитонова

Таблица 6.6

**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2033 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	Собственные средства	0	51175	0	0	51175
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	51 175	0	0	51175
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	-	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	-	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>51175</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>51175</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



*[Handwritten signature]*  
Подпись

Глазов Е.А.

ф.и.о.

*[Handwritten signature]*

Н.Ю. Харитонова



**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2034 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>0</b>	<b>67290</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67290</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	0	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	67290	0	0	67289,5
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>67290</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67290</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
 м.п.

Исполнитель:



*[Handwritten signature]*  
 Подпись

Глазов Е.А.

Ф.И.О.

*[Handwritten signature]*

Н.Ю. Харитонова

*[Handwritten mark]*

**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2035 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	66579	0	0	66579
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	66 579	0	0	66579
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	-	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	-	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>66579</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>66579</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Глазов Е.А.

Н.Ю. Харитонова

786

Таблица 6.9.

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2036 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	51598	0	0	51598
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	0	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	51 598	0	0	51598
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	-	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	-	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>51598</b>	<b>0</b>	<b>74745</b>	<b>0</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель



*[Handwritten signature]*  
Подпись

Глазов Е.А.

Ф.И.О.

Н.Ю. Харитонова

*[Handwritten mark]*

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2037 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	67563	0	0	67563
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	67 563	0	0	67563
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	-	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	-	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>67563</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67563</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись

Глазов Е.А.

И.О.

Н.Ю. Харитонова

Таблица 6.11

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2038 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	68380	0	0	68379,5
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	68380	0	0	68379,5
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>68380</b>	<b>0</b>		<b>68380</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
М.П.

Исполнитель:



Подпись

Глазов Е.А.

И.О.

Н.Ю. Харитонова

**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2039 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	66860	0	0	66860
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	66860	0	0	66860
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>66860</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>66860</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Глазов Е.А.

Н.Ю. Харитонова

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2040 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	68578	0	0	68578
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	68578	0	0	68578
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>68578</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>68578</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



  
 Глазов Е.А.  
 Подпись

Ф.И.О.  
  
 Н.Ю. Харитонова

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2041 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	69176	0	0	69176
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	69176	0	0	69176
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>69176</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>69176</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель:



Подпись

Глазов Е.А.

Ф.И.О.

Н.Ю. Харитонова



**Источники финансирования инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2042 г.**

Тыс.руб

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	0	69775	0	0	69775
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
1.1.4.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП <sup>7</sup>	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	0	69775	0	0	69775
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>69775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>69775</b>
	в том числе:	-	-	-	-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-
	за счет федерального бюджета	-	-	-	-	-
	за счет областного бюджета	-	-	-	-	-
	за счет местного бюджета	-	-	-	-	-

Руководитель организации  
 м.п.

Исполнитель:



Подпись

Ф.И.О.

Глазов Е.А.

Н.Ю. Харитонова

**Финансовый план инвестиционной программы  
ООО "ОРК"  
на 2020-2043 гг.**

№ п/п	Показатели	2020		2021		2022		2023		2024		2025	
		план	5	план	6	план	7	план	8	план	9	план	10
1.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	831628	831628	880695	880695	923606	923606	962789	962789	1002193	1002193	1041352	1041352
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	831628	831628	880695	880695	923606	923606	962789	962789	1002193	1002193	1041352	1041352
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	805638	805638	820744	820744	848032	848032	902211	902211	944376	944376	958176	958176
1.	Материальные расходы, всего	611887	611887	614848	614848	632348	632348	668706	668706	689364	689364	696241	696241
1.1.	Топливо	233596	233596	247535	247535	252877	252877	308879	308879	318515	318515	343155	343155
1.2.	Транспортные расходы, аренда	8669	8669	8925	8925	9372	9372	9840	9840	10824	10824	11907	11907
1.3.	Покупная электроэнергия, вода, тепло, водоотведение	369622	369622	358388	358388	370100	370100	349986	349986	360025	360025	341179	341179
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	159378	159378	164096	164096	168953	168953	180780	180780	189819	189819	189819	189819
3.	Амортизационные отчисления	4139	4139	7548	7548	11514	11514	12636	12636	19471	19471	25605	25605
4.	Налоги и сборы, всего	5003	5003	8275	8275	8022	8022	12309	12309	16712	16712	16148	16148
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП <sup>7</sup>	2245	2245	5597	5597	5423	5423	9790	9790	14272	14272	13788	13788
5.	Прочие расходы, всего	25231	25231	25978	25978	27195	27195	27781	27781	29010	29010	30363	30363
5.1.	Ремонт основных средств	14321	14321	14744	14744	15482	15482	15482	15482	15482	15482	15482	15482
5.2.	Общепроизводственные расходы	7026	7026	7234	7234	7596	7596	7975	7975	8773	8773	9650	9650
5.3.	Общехозяйственные расходы	3884	3884	3999	3999	4117	4117	4323	4323	4756	4756	5231	5231
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	25990	25990	59951	59951	75574	75574	60578	60578	57817	57817	83176	83176
IV.	Внерезалиционные доходы и расходы (сальдо)	-9702	-9702	-22489	-22489	-18800	-18800	-34071	-34071	-47529	-47529	-37835	-37835
1.	Внерезалиционные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

104

№ п/п	Показатели	2026		2027		2028		2029		2030		2031	
		план	11	план	12	план	13	план	14	план	15	план	16
1.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1031849		1126312		1169885		1154388		1215133		1308221	
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	1031849		1126312		1169885		1154388		1215133		1308221	
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0		0		0		0		0		0	
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	975060		1025016		1062945		1106177		1135166		1190574	
1.	Материальные расходы, всего	712559		752409		773723		801162		829185		864341	
1.1.	Топливо	351793		362358		373240		384450		396395		408311	
1.2.	Транспортные расходы, аренда	12562		13253		13981		14750		14750		15340	
1.3.	Покупная электроэнергия, вода, тепло, водоотведение	348205		376799		386501		401961		418040		440690	
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	189819		199310		215254		230322		230322		249668	
3.	Амортизационные отчисления	25605		25605		25605		25605		25605		25605	
4.	Налоги и сборы, всего	15585		15022		14458		13895		13332		12768	
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП <sup>7</sup>	13304		12821		12337		11853		11369		10886	
5.	Прочие расходы, всего	31491		32671		33904		35194		36722		38191	
5.1.	Ремонт основных средств	15791		16107		16429		16758		17093		17777	
5.2.	Общепроизводственные расходы	10181		10741		11332		11955		12792		13304	
5.3.	Общехозяйственные расходы	5519		5823		6143		6481		6837		7111	
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	56790		101296		106940		48211		79967		117648	
IV.	Внерезидентные доходы и расходы (сальдо)	-28142		-19195		-12093		-6089		-1543		0	
1.	Внерезидентные доходы, всего	0		0		0		0		0		0	
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0		0		0		0		0		0	

7895

№ п/п	Показатели	2032		2033		2034		2035		2036		2037	
		план	17	план	18	план	19	план	20	план	21	план	22
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1360550	1360550	1414977	1414977	1471581	1471581	1406425	1406425	1457033	1457033	1523995	1523995
I.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	1360550	1360550	1414977	1414977	1471581	1471581	1406425	1406425	1457033	1457033	1523995	1523995
I.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	1227428	1227428	1267592	1267592	1308600	1308600	1347115	1347115	1397002	1397002	1454134	1454134
I.	Материальные расходы, всего	897286	897286	932226	932226	968088	968088	1000965	1000965	1035430	1035430	1076662	1076662
I.1.	Топливо	419623	419623	435846	435846	452311	452311	465562	465562	483613	483613	503103	503103
I.2.	Транспортные расходы, аренда	16874	16874	18056	18056	19320	19320	20672	20672	22119	22119	23667	23667
I.3.	Покупная электроэнергия, вода, тепло, водоотведение	460789	460789	478324	478324	496458	496458	514731	514731	529698	529698	549892	549892
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	249668	249668	249668	249668	249668	249668	249668	249668	259655	259655	270041	270041
3.	Амортизационные отчисления	26106	26106	28952	28952	31129	31129	33976	33976	36833	36833	39400	39400
4.	Налоги и сборы, всего	13638	13638	13939	13939	14488	14488	14961	14961	15097	15097	15469	15469
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП <sup>7</sup>	11835	11835	12215	12215	12844	12844	13396	13396	13612	13612	14063	14063
5.	Прочие расходы, всего	40730	40730	42807	42807	45227	45227	47545	47545	49988	49988	52562	52562
5.1.	Ремонт основных средств	18488	18488	19227	19227	19996	19996	20796	20796	21628	21628	22493	22493
5.2.	Общепроизводственные расходы	14634	14634	15439	15439	16519	16519	17428	17428	18387	18387	19398	19398
5.3.	Общехозяйственные расходы	7608	7608	8141	8141	8711	8711	9320	9320	9973	9973	10671	10671
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	133121	133121	147385	147385	162981	162981	59310	59310	60030	60030	69862	69862
IV.	Внерезидентные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I.	Внерезидентные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

186

№ п/п	Показатели	2038		2039		2040		2041		2042		2043	
		план	23	план	24	план	25	план	26	план	27	план	28
1	2												
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1584904	1584904	1648244	1648244	1714115	1714115	1782615	1782615	1853852	1853852	1927933	1927933
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	1584904	1584904	1648244	1648244	1714115	1714115	1782615	1782615	1853852	1853852	1927933	1927933
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	1514137	1514137	1576772	1576772	1642080	1642080	1710251	1710251	1781116	1781116	1853994	1853994
I.	Материальные расходы, всего	1119451	1119451	1164162	1164162	1210800	1210800	1259379	1259379	1309710	1309710	1363203	1363203
1.1.	Топливо	517650	517650	535383	535383	556335	556335	578098	578098	594880	594880	612768	612768
1.2.	Транспортные расходы, аренда	25324	25324	27097	27097	28994	28994	31023	31023	33195	33195	35518	35518
1.3.	Покупная электроэнергия, вода, тепло, водоотведение	576477	576477	601682	601682	625472	625472	650257	650257	681636	681636	714916	714916
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	280843	280843	292077	292077	303760	303760	315910	315910	328546	328546	341688	341688
3.	Амортизационные отчисления	42787	42787	46412	46412	50230	50230	54422	54422	58984	58984	63079	63079
4.	Налоги и сборы, всего	15781	15781	15986	15986	16138	16138	16209	16209	16190	16190	14803	14803
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП <sup>7</sup>	14455	14455	14739	14739	14971	14971	15121	15121	15183	15183	13874	13874
5.	Прочие расходы, всего	55276	55276	58136	58136	61152	61152	64332	64332	67685	67685	71222	71222
5.1.	Ремонт основных средств	23393	23393	24329	24329	25302	25302	26314	26314	27367	27367	28461	28461
5.2.	Общепроизводственные расходы	20465	20465	21590	21590	22778	22778	24031	24031	25352	25352	26747	26747
5.3.	Общехозяйственные расходы	11418	11418	12217	12217	13072	13072	13988	13988	14967	14967	16014	16014
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	70767	70767	71472	71472	72035	72035	72363	72363	72735	72735	73938	73938
IV.	Внерезиденционные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I.	Внерезиденционные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4687

№ п/п	Показатели	2020		2021		2022		2023		2024		2025	
		план	5	план	6	план	7	план	8	план	9	план	10
1	2												
1.2.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Внебюджетные расходы, всего	9702	9702	22489	22489	18800	18800	34071	34071	47529	47529	37835	37835
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	9702	9702	22489	22489	18800	18800	34071	34071	47529	47529	37835	37835
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	16288	16288	37461	37461	56774	56774	26507	26507	10288	10288	45341	45341
VI.	Налог на прибыль	2224	2224	9992	9992	11191	11191	8497	8497	8037	8037	6859	6859
VII.	Чистая прибыль	14065	14065	27470	27470	45583	45583	18010	18010	2251	2251	38481	38481
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IX.	Изменение дебиторской задолженности	23286	23286	24659	24659	25861	25861	26958	26958	28061	28061	29158	29158
1.	Увеличение дебиторской задолженности	23286	23286	24659	24659	25861	25861	26958	26958	28061	28061	29158	29158
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
X.	Изменение кредиторской задолженности	65188	65188	65478	65478	67374	67374	71155	71155	73304	73304	74019	74019
1.	Увеличение кредиторской задолженности	65188	65188	65478	65478	67374	67374	71155	71155	73304	73304	74019	74019
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1098

№ п/п	Показатели	2026		2027		2028		2029		2030		2031	
		план	11	план	12	план	13	план	14	план	15	план	16
1	2												
1.2.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Внебюджетные расходы, всего	28142	28142	19195	19195	12093	12093	6089	6089	1543	1543	0	0
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	28142	28142	19195	19195	12093	12093	6089	6089	1543	1543	0	0
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	28648	28648	82101	82101	94847	94847	42122	42122	78423	78423	117648	117648
VI.	Налог на прибыль	6628	6628	7084	7084	7518	7518	8035	8035	8443	8443	9073	9073
VII.	Чистая прибыль	22020	22020	75017	75017	87329	87329	34087	34087	69980	69980	108575	108575
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IX.	Изменение дебиторской задолженности	28892	28892	31537	31537	32757	32757	32323	32323	34024	34024	36630	36630
1.	Увеличение дебиторской задолженности	28892	28892	31537	31537	32757	32757	32323	32323	34024	34024	36630	36630
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
X.	Изменение кредиторской задолженности	75748	75748	79926	79926	82176	82176	85064	85064	88013	88013	91740	91740
1.	Увеличение кредиторской задолженности	75748	75748	79926	79926	82176	82176	85064	85064	88013	88013	91740	91740
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	2032		2033		2034		2035		2036		2037	
		план	17	план	18	план	19	план	20	план	21	план	22
1.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Внереализационные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V.	Прибыль до налогообложения (ПП + IV)	133121	147385	162981	59310	60030	69862						
VI.	Налог на прибыль	9475	9593	9843	9885	10005	11644						
VII.	Чистая прибыль	123646	137791	153139	49425	50025	58218						
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0						
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0						
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0						
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0						
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0	0						
IX.	Изменение дебиторской задолженности	38095	39619	41204	39380	40797	42672						
1.	Увеличение дебиторской задолженности	38095	39619	41204	39380	40797	42672						
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0						
X.	Изменение кредиторской задолженности	95240	98951	102761	106263	109934	114312						
1.	Увеличение кредиторской задолженности	95240	98951	102761	106263	109934	114312						
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0						



№ п/п	Показатели	2038		2039		2040		2041		2042		2043	
		план	23	план	24	план	25	план	26	план	27	план	28
1	2												
1.2.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	70767		71472		72035		72363		72735		73938	
VI.	Налог на прибыль	11794		11912		12006		12061		12123		12323	
VII.	Чистая прибыль	58972		59560		60029		60303		60613		61615	
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0		0		0		0		0		0	
1.	Фонд накопления	0		0		0		0		0		0	
2.	Резервный фонд	0		0		0		0		0		0	
3.	Выплата дивидендов	0		0		0		0		0		0	
4.	Прочие расходы из прибыли	0		0		0		0		0		0	
IX.	Изменение дебиторской задолженности	44377		46151		47995		49913		51908		53982	
1.	Увеличение дебиторской задолженности	44377		46151		47995		49913		51908		53982	
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0		0		1		2		3		4	
X.	Изменение кредиторской задолженности	118856		123603		128555		133712		139056		144733	
1.	Увеличение кредиторской задолженности	118856		123603		128555		133712		139056		144733	
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0		0		1		2		3		4	

2021

№ п/п	Показатели	2020		2021		2022		2023		2024		2025	
		план	5	план	6	план	7	план	8	план	9	план	10
1													
XI.	Привлечение заемных средств	127412		187545		0		249015		263507		0	
1.	Финансирование инвестиционной программы	127412		187545		0		249015		263507		0	
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0		0		0		0		0		0	
2.	Прочие цели (расшифровка)	0		0		0		0		0		0	
XII.	Погашение заемных средств	1194		16238		25760		6538		744		3407	
	в том числе по	1194		16238		25760		6538		744		3407	
1.	Инвестиционной программе	1194		16238		25760		6538		744		3407	
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0		0		0		0		0		0	
2.	Прочие цели (расшифровка)	0		0		0		0		0		0	
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	21231		31266		0		41506		43918		0	
XIV.	Купля/продажа активов	0		0		0		0		0		0	
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	0		0		0		0		0		0	
XVI.	Капитальные вложения	127412		187545		0		249015		263507		0	
	в т.ч. в части технологического подключения	0		0		0		0		0		0	
XVII	Всего поступления	1045459		1164983		990981		1324465		1382922		1115371	
	( I p.+ 1п. IV p. + 2 п. IX p. + 1 п. X p. + XI p. + XIII p. + 2п.XIV p. + XV p.)												
XVIII	Всего расходы	965316		1074120		918130		1214653		1272783		1009830	
1.	(II p. - 3п. II p. + 2п. IV p. + 1 п. IX p. + 2 п. X p. + VI p. + VIII p. + XII p. + 1 п. XIV p.+ XVI p.)												
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII p. - XVIII p.)	80144		90863		72851		109812		110139		105541	
	Справочно:												
1.	ЕВТДА	30129		67498		87088		73214		77288		108781	
2.	Долг на конец периода	0		0		0		0		0		0	
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	2061,60		2183,24		2289,62		2386,75		2484,43		2581,51	
5	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	403,39		403,39		403,39		403,39		403,39		403,39	

№ п/п	Показатели	2026		2027		2028		2029		2030		2031	
		план		план		план		план		план		план	
		11	12	13	14	15	16						
1	2												
XI.	Привлечение заемных средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Финансирование инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XII.	Погашение заемных средств	15503	25461	34144	41793	48049	51371						
	в том числе по	15503	25461	34144	41793	48049	51371						
1.	Инвестиционной программе	15503	25461	34144	41793	48049	51371						
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XIV.	Купля/продажа активов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XVI.	Капитальные вложения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XVII	Всего поступления	1107598	1206238	1252060	1239452	1303146	1399962						
	(I п. + 1п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п.XIV п. + XV п.)												
XVIII	Всего расходы	1028619	1082688	1123851	1168812	1201620	1262043						
1.	(II п. - 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п. + XVI п.)												
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII п. - XVIII п.)	78979	123550	128209	70640	101526	137919						
	Справочно:												
1.	ЕВИТДА	82395	126901	132545	73816	105572	143253						
2.	Долг на конец периода	0	0	0	0	0	0						
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	2557,95	2792,12	2900,14	2861,72	3012,31	3243,08						
5	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	403,39	403,39	403,39	403,39	403,39	403,39						

2023

№ п/п	Показатели	2032		2033		2034		2035		2036		2037	
		план 17	план 18	план 19	план 20	план 21	план 22	план 23	план 24	план 25	план 26	план 27	
XI.	Привлечение заемных средств	78747	51175	67290	66579	51598							
I.	Финансирование инвестиционной программы	78747	51175	67290	66579	51598							67563
I.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0							0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0							0
XII.	Погашение заемных средств	53321	56349	59341	62035	64816							13116
	в том числе по	53321	56349	59341	62035	64816							13116
I.	Инвестиционной программе	53321	56349	59341	62035	64816							13116
I.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0							0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0							0
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	13125	8529	11215	11097	8600							11261
XIV.	Купля/продажа активов	0	0	0	0	0							0
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций	0	0	0	0	0							0
XVI.	Капитальные вложения	78747	51175	67290	66579	51598							67563
	в т.ч. в части технологического подключения	0	0	0	0	0							0
XVII	Всего поступления	1547662	1573632	1652846	1590364	1627164							1717131
	(I п. + II п. + III п. + IV п. + V п. + VI п. + VII п. + VIII п. + IX п. + X п. + XI п. + XII п. + XIII п. + XIV п. + XV п.)												
XVIII	Всего расходы	1380961	1395376	1455148	1491018	1527385							1549728
I.	(II п. - III п. + IV п. + V п. + VI п. + VII п. + VIII п. + IX п. + X п. + XI п. + XII п. + XIII п. + XIV п. + XV п.)												
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII п. - XVIII п.)	166701	178256	197698	99346	99779							167403
	Справочно:												
1.	ЕВГТДА	159227	176337	194110	93286	96863							109261
2.	Долг на конец периода	0	0	0	0	0							0
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	3372,80	3507,72	3648,05	3486,52	3611,98							3777,98
5	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	403,39	403,39	403,39	403,39	403,39							403,39

2024

№ п/п	Показатели	2038		2039		2040		2041		2042		2043	
		план	23	план	24	план	25	план	26	план	27	план	28
XI.	Привлечение заемных средств	68380		66860		68578		69176		69775		0	
I.	Финансирование инвестиционной программы	68380		66860		68578		69176		69775		0	
I.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0		0		0		0		0		0	
2.	Прочие цели (расшифровка)	0		0		0		0		0		0	
XII.	Погашение заемных средств	0		0		0		0		0		80550	
	в том числе по	0		0		0		0		0		80550	
I.	Инвестиционной программе	0		0		0		0		0		80550	
I.1.	в т.ч. в части технологического подключения	0		3		3		3		3		3	
2.	Прочие цели (расшифровка)	0		0		0		0		0		0	
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	11397		11143		11430		11529		11629		0	
XIV.	Купля/продажа активов	0		0		0		0		0		0	
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций	0		0		0		0		0		0	
XVI.	Капитальные вложения	68380		66860		68578		69176		69775		0	
	в т.ч. в части технологического подключения	0		0		0		0		0		0	
XVII	Всего поступления	1783535		1849850		1922678		1997034		2074315		2072670	
	( I п. + 1п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п. XIV п. + XV п.)												
	Всего расходы	1595901		1655283		1720429		1786981		1855941		1937775	
XVIII	(II п. - 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + I п. XIV п. + XVI п.)												
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII п. - XVIII п.)	187634		194567		202248		210053		218374		134895	
	Справочно:												
1.	ЕВТДА	113553		117883		122265		126785		131719		137017	
2.	Долг на конец периода	0		0		0		0		0		0	
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	3928,97		4085,99		4249,28		4419,10		4595,69		4779,34	
5	Отпуск товарной продукции, тыс.Гкал	403,39		403,39		403,39		403,39		403,39		403,39	

Руководитель организации: Е.А. Глазов

М.П. Исполнитель: Н.Ю. Харитонова

2025

**Показатели экономической эффективности**  
**Расчет чистого дисконтированного дохода**

**от реализации мероприятий инвестиционной программы**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Свободный денежный поток							
<b>Денежный поток в момент инвестиров</b>	<b>-85509</b>	<b>-146727</b>	<b>41513</b>	<b>-204818</b>	<b>-218264</b>	<b>44861</b>	<b>46857</b>
Инвестиции	-127412	-187545	0	-249015	-263507	0	0
Рабочий капитал	41903	40818	41513	44197	45243	44861	46857
<b>II. Денежный поток в ходе реализации</b>	<b>5050</b>	<b>14909</b>	<b>26293</b>	<b>24458</b>	<b>31210</b>	<b>61880</b>	<b>79310</b>
Продажи	831628	880695	923606	962789	1002193	1041352	1031849
Расходы без амортизации	801499	813197	836518	889575	924905	932571	949454
амортизация	4139	7548	11514	12636	19471	25605	25605
налог на прибыль	828	1510	2303	2527	3894	5121	5121
Снижение затрат (экономический эффект)	4 222	13 400	23 990	21 931	27 316	56 759	74 189
<b>FCF (Свободный денежный поток)</b>	<b>-80459,6</b>	<b>-131817,7</b>	<b>67806,0</b>	<b>-180359,6</b>	<b>-187054,2</b>	<b>106741,2</b>	<b>126166,3</b>
FCF нарастающим итогом	-80459,6	-212277,3	-144471,3	-324830,9	-511885,1	-405143,9	-278977,6
Ставка дисконтирования	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%
<b>FCF (Дисконтированный денежный по</b>	<b>-80459,6</b>	<b>-113440,4</b>	<b>50217,6</b>	<b>-114953,1</b>	<b>-102599,0</b>	<b>50385,0</b>	<b>51251,5</b>
NPV	55436,3						
IRR	18,2%						
Срок окупаемости	5,00						
Срок окупаемости дисконтированный	5,00						

Свободный денежный поток	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Денежный поток в момент инвестиров</b>	<b>48389</b>	<b>49419</b>	<b>52741</b>	<b>53989</b>	<b>55110</b>	<b>-21602</b>	<b>8157</b>	<b>-5733</b>	<b>304</b>
Инвестиции	0	0	0	0	0	-78747	-51175	-67289,5	-66579
Рабочий капитал	48389	49419	52741	53989	55110	57145	59332	61557	66883
<b>II. Денежный поток в ходе реализации</b>	<b>69001</b>	<b>73578</b>	<b>73660</b>	<b>89934</b>	<b>81641</b>	<b>95860</b>	<b>110257</b>	<b>125289</b>	<b>146245</b>
Продажи	1126312	1169885	1154388	1215133	1308221	1360550	1414977	1471581	1406425
Расходы без амортизации	999411	1037340	1080572	1109561	1164969	1201322	1238640	1277471	1313139
амортизация	25605	25605	25605	25605	25605	26106	28952	31129	33976
налог на прибыль	5121	5121	5121	5121	5121	5221	5790	6226	6795
Снижение затрат (экономический эффект)	63 880	68 457	68 539	84 813	76 520	90 639	104 467	119 064	139 449
<b>FCF (Свободный денежный поток)</b>	<b>117390,4</b>	<b>122997,3</b>	<b>126400,7</b>	<b>143923,0</b>	<b>136751,0</b>	<b>74257,9</b>	<b>118413,7</b>	<b>119556,5</b>	<b>146548,9</b>
FCF нарастающим итогом	-161587,2	-38589,9	87810,9	231733,9	368484,9	442742,8	561156,5	680713,0	827261,9
Ставка дисконтирования	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%
<b>FCF (Дисконтированный денежный по</b>	<b>41038,3</b>	<b>37003,8</b>	<b>32726,1</b>	<b>32067,8</b>	<b>26221,8</b>	<b>12253,8</b>	<b>16816,0</b>	<b>14611,2</b>	<b>15413,1</b>
NPV									
IRR									

Срок окупаемости

Срок окупаемости дисконтированный

Е.С.С.

Свободный денежный поток	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
<b>Денежный поток в момент инвестиров</b>	<b>17539</b>	<b>4077</b>	<b>6099</b>	<b>10592</b>	<b>11981</b>	<b>14623</b>	<b>17373</b>	<b>90751</b>
Инвестиции	-51598	-67563	-68379.5	-66860	-68378	-69176	-69775	0
Рабочий капитал	69137	71640	74478	77432	80559	83799	87148	90751
<b>II. Денежный поток в ходе реализации</b>	<b>157764</b>	<b>164245</b>	<b>171004</b>	<b>177883</b>	<b>184971</b>	<b>192266</b>	<b>190492</b>	<b>190531</b>
Продажи	1437033	1523995	1584904	1648244	1714115	1782615	1853852	1927933
Расходы без амортизации	1360169	1414734	1471350	1530360	1591849	1655830	1722132	1821105
амортизация	36833	39400	42787	46412	50230	54422	58984	32890
налог на прибыль	7367	7880	8537	9282	10046	10884	11797	6578
Снижение затрат (экономический эффект)	150398	156365	162447	168600	174925	181381	178695	183954
<b>FCF (Свободный денежный поток)</b>	<b>175303,5</b>	<b>168322,1</b>	<b>177102,9</b>	<b>188474,8</b>	<b>196952,9</b>	<b>206888,7</b>	<b>207865,4</b>	<b>281282,4</b>
FCF нарастающим итогом	1002565.4	1170887.5	1347990.3	1536465.2	1733418.0	1940306.7	2148172.2	2429454.6
Ставка дисконтирования	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%
<b>FCF (Дисконтированный денежный по</b>	<b>15866,9</b>	<b>13111,0</b>	<b>11878,7</b>	<b>10872,7</b>	<b>9777,8</b>	<b>8839,1</b>	<b>7642,7</b>	<b>8900,2</b>
<b>NPV</b>								
<b>IRR</b>								

Срок окупаемости

Срок окупаемости дисконтированный

Руководитель организации  
МП

Е.А. Глазов



Ф.И.О

Исполнитель:

Н.Ю. Харитонова

*Handwritten signature*



Планирование деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы ООО «ОБЪЕДИНЕННАЯ РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» на 2020-2043 г.г.

Таблица 8.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019*	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,470	0,500	0,500	0,500	0,570	0,690	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (средняя)	т.у.т./Гкал	171,18	168,79	167,61	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (по газовым КУ)	т.у.т./Гкал	170,20	168,22	167,41	166,26	166,26	166,26	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (по угольным КУ)	т.у.т./Гкал	296,54	304,36	358,74	359,46	327,11	325,78	325,78	325,78	325,78	325,78	325,78
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы теплоносителя (при выработке пара)	т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	75,0	70,0	70,0	70,0	70,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	59860,54	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	39910,32	42637,89	42637,89	45566,56	50853,60	53211,97	53211,97	53211,97	53211,97	53211,97	53211,97
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (покупное тепло)	Гкал/год	19950,22	15733,55	15733,55	12804,89	7517,85	5159,47	5159,47	5159,47	5159,47	5159,47	5159,47
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	12,7	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Плановые показатели																
		2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043			
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449			
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (средняя)	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85			
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (по газовым КУ)	166,37	166,37	166,37	166,37	166,37	166,37	166,37	166,62	166,62	166,62	166,62	166,62	166,62	166,62			
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (по угольным КУ)	328,06	328,06	328,06	328,06	328,06	328,06	328,06	330,36	330,36	330,36	330,36	330,36	330,36	330,36			
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы теплоносителя (при выработке пара)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	60,0	60,0	58,6	57,8	56,4	56,0	55,2	54,4	53,7	53,2	52,7	52,1	51,4	51,4			
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	58371,44	58371,44	57560,04	57088,44	56312,65	56046,98	55614,97	55175,25	54787,76	54515,45	54218,56	53906,39	53560,01	53560,01			
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	53211,97	53211,97	52400,57	52082,71	51306,92	51083,45	50651,44	50211,72	49844,98	49572,67	49275,78	48963,61	48617,23	48617,23			
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (покупное тепло)	5159,47	5159,47	5159,47	5005,73	5005,73	4963,53	4963,53	4963,53	4942,78	4942,78	4942,78	4942,78	4942,78	4942,78			
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	12,4	12,4	12,2	12,2	12,0	12,0	11,9	11,8	11,7	11,7	11,6	11,6	11,5	11,5			
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
8	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019*	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2	3	4										
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети:	Г кал/м3	1,382	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Г кал	59860,54	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Плановые показатели													
		2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.	1,348	1,348	1,329	1,318	1,300	1,294	1,284	1,274	1,265	1,259	1,252	1,245	1,237	1,237
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	58371,44	58371,44	57560,04	57088,44	56312,65	56046,98	55614,97	55175,25	54787,76	54515,45	54218,56	53906,39	53560,01	53560,01
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Е.А. Глазов

Слово: Подпись

Руководитель организации

Осеньин С.И.



2/12

Таблица 9

График реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"  
 на 2020-2043 г.г

	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*															
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию							
			Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ								
5	6	7	8	9	10	11	12	13										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																	
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых																	
20.П1	2020 год. Проект 1: Новое строительство котельных и ЦТП																	
20.П1.М1	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8	котельная				x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П1.М2	Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б	котельная				x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П2	2020 год. Проект 2: Объединение тепловых сетей	ЦТП				x	x											
20.П2.М1.п.4	Новое строительство теплового пункта в районе улицы 50 лет ВЛКСМ					x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П2.М1.п.1-3	Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети	тепловые сети				x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П2.М2	Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинина, д. 19-А	тепловые сети				x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П2.М3	Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	тепловые сети				x	x	01.05.2020	30.09.2020			01.10.2020	30.10.2020					30.10.2020
20.П2.М4	Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа»	тепловые сети																
21.П1	2021 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП																	
21.П1.М3	Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	котельная				x	x	01.05.2021	30.09.2021			01.10.2021	30.10.2021					30.10.2021
21.П1.М4	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сопиковки, д. 213/1	котельная				x	x	01.05.2021	30.09.2021			01.10.2021	30.10.2021					30.10.2021
23.П1	2023 год. Проект 1. Новое строительство котельных и ЦТП																	

Сроки производства этапов мероприятий ИП*												
Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	№ объектов строительства	Дата начала работ	Дата окончания работ	Проектные работы	Оформление земельных участков			Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
					Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ		
					5	6	7	8	9	10	11	
23.П1.М5	3	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	30.10.2023
23.П1.М6		10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	30.10.2023
23.П1.М7		10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	30.10.2023
23.П1.М8		10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	10.01.2023	30.04.2023	30.10.2023
24.П1		10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	30.10.2024
24.П1.М9		10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	30.10.2024
24.П1.М10		10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	30.10.2024
24.П1.М11		10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	10.01.2024	30.04.2024	30.10.2024
20.П3.												
20.П3.М1		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
20.П3.М2		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
20.П3.М3		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
20.П3.М4		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
20.П3.М5		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
20.П3.М6		10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	10.01.2020	30.04.2020	30.10.2020
21.П3.												
21.П3.М7		10.01.2021	30.04.2021	10.01.2021	30.04.2021	10.01.2021	30.04.2021	10.01.2021	30.04.2021	10.01.2021	30.04.2021	30.10.2021

Сроки производства этапов мероприятий ИП*												
Наименование основных объектов строительства	Проектные работы	Оформление прав на земельные участки			Строительно-Монтажные работы			Пусконаладочные работы			Дата ввода в эксплуатацию	
		Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ			
										5		6
21.ПЗ.М8	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19-А	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.ПЗ.М9	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.ПЗ.М10	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.ПЗ.М11	Реконструкция(техническое перевооружение) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, д. 6А	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.ПЗ.М12	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мипа, д. 1	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.ПЗ.М13	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
24.ПЗ.	<b>Проект 3: Реконструкция котельных и ЦТП</b>											
24.ПЗ.М14	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, д. 16-А	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024	30.10.2024
24.ПЗ.М15	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, д. 2	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024	30.10.2024
24.ПЗ.М16	Реконструкция (техническое перевооружение) существующей котельной №25, расположенной по адресу: пос. Высокая гора	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024	30.10.2024
24.ПЗ.М17	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46А	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024	30.10.2024
24.ПЗ.М18	Реконструкция котельной № 21, д. Пологовка	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024	30.10.2024
32-42.П4.	<b>Проект 4: Реконструкция тепловых сетей</b>											
38.М21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16, расположенной по адресу: ул. Красноармейская, 3	10.01.2038	30.04.2038	x	x	x	01.05.2038	30.09.2038	01.10.2038	30.10.2038	30.10.2038	30.10.2038
34-42.М5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	10.01.2034	30.04.2034	x	x	x	01.05.2034	30.09.2034	01.10.2034	30.10.2034	30.10.2034	30.10.2034
34.М9	Реконструкция тепловых сетей от котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный Путь, 28Г	10.01.2034	30.04.2034	x	x	x	01.05.2034	30.09.2034	01.10.2034	30.10.2034	30.10.2034	30.10.2034
40.М28	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заключная, ба	10.01.2040	30.04.2040	x	x	x	01.05.2040	30.09.2040	01.10.2040	30.10.2040	30.10.2040	30.10.2040
41.М29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №35, расположенной по адресу: д.н. Сопиковки, 213Л	10.01.2041	30.04.2041	x	x	x	01.05.2041	30.09.2041	01.10.2041	30.10.2041	30.10.2041	30.10.2041
32.М1	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной на пр. Ленина (ранее от кот. №1, 2, 3)	10.01.2032	30.04.2032	x	x	x	01.05.2032	30.09.2032	01.10.2032	30.10.2032	30.10.2032	30.10.2032
37.М19	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной милиции, 7	10.01.2037	30.04.2037	x	x	x	01.05.2037	30.09.2037	01.10.2037	30.10.2037	30.10.2037	30.10.2037
38.М22	Реконструкция тепловых сетей от котельной №6, расположенной по адресу: ул. Соборная, 13б	10.01.2038	30.04.2038	x	x	x	01.05.2038	30.09.2038	01.10.2038	30.10.2038	30.10.2038	30.10.2038

Сроки производства этапов мероприятий ИП*												
Наименование объектов строительства	Проектные работы	Оформление прав на земельные участки			Строительно-Монтажные работы			Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию		
		Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ			
											5	6
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
41.М30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молодежовская, 76В	тепловые сети	10.01.2041	30.04.2041	x	x	x	01.05.2041	30.09.2041	01.10.2041	30.10.2041	30.10.2041
35.М17	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Темп-Авиа»	тепловые сети	10.01.2035	30.04.2035	x	x	x	01.05.2035	30.09.2035	01.10.2035	30.10.2035	30.10.2035
37.М20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №12, расположенной по адресу: ул. Урицкого, 16а	тепловые сети	10.01.2037	30.04.2037	x	x	x	01.05.2037	30.09.2037	01.10.2037	30.10.2037	30.10.2037
33.М6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13, расположенной по адресу: ул. Казинина, 19а	тепловые сети	10.01.2033	30.04.2033	x	x	x	01.05.2033	30.09.2033	01.10.2033	30.10.2033	30.10.2033
32-53.М2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, 16/3	тепловые сети	10.01.2032	30.04.2032	x	x	x	01.05.2032	30.09.2032	01.10.2032	30.10.2032	30.10.2032
34.М10	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молодежовская, 43-а	тепловые сети	10.01.2034	30.04.2034	x	x	x	01.05.2034	30.09.2034	01.10.2034	30.10.2034	30.10.2034
42.М31	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25, расположенной по адресу: п. Высокая гора	тепловые сети	10.01.2042	30.04.2042	x	x	x	01.05.2042	30.09.2042	01.10.2042	30.10.2042	30.10.2042
39.М26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60а	тепловые сети	10.01.2039	30.04.2039	x	x	x	01.05.2039	30.09.2039	01.10.2039	30.10.2039	30.10.2039
32.М3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №28, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 46а	тепловые сети	10.01.2032	30.04.2032	x	x	x	01.05.2032	30.09.2032	01.10.2032	30.10.2032	30.10.2032
34.М11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29, расположенной по адресу: ул. Чехова, 37а	тепловые сети	10.01.2034	30.04.2034	x	x	x	01.05.2034	30.09.2034	01.10.2034	30.10.2034	30.10.2034
34.М12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, 1	тепловые сети	10.01.2034	30.04.2034	x	x	x	01.05.2034	30.09.2034	01.10.2034	30.10.2034	30.10.2034
38.М23	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом с котельной №32 по адресу: ул. Гагарина, 15	тепловые сети	10.01.2038	30.04.2038	x	x	x	01.05.2038	30.09.2038	01.10.2038	30.10.2038	30.10.2038
33.М7	Реконструкция тепловых сетей от котельной ННГУ	тепловые сети	10.01.2033	30.04.2033	x	x	x	01.05.2033	30.09.2033	01.10.2033	30.10.2033	30.10.2033
35-42.М13	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: пер. Молодежный, 11 (ранее от котельной ОАО «Арзамасский машиностроительный завод») (ранее от котельной ОАО «Коммаш»); Реконструкция тепловых сетей от новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Планида, 12Б (ранее от котельной АО «Коммаш»)	тепловые сети	10.01.2035	30.04.2035	x	x	x	01.05.2035	30.09.2035	01.10.2035	30.10.2035	30.10.2035
35.М14,15	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №55246	тепловые сети	10.01.2035	30.04.2035	x	x	x	01.05.2035	30.09.2035	01.10.2035	30.10.2035	30.10.2035
35.М16	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845	тепловые сети	10.01.2035	30.04.2035	x	x	x	01.05.2035	30.09.2035	01.10.2035	30.10.2035	30.10.2035
33.М8	Реконструкция тепловых сетей от котельной в/ч №17845	тепловые сети	10.01.2033	30.04.2033	x	x	x	01.05.2033	30.09.2033	01.10.2033	30.10.2033	30.10.2033



Сроки производства этапов мероприятий ИП*												
Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование основных объектов строительства	Проектные работы				Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
		Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	
32.М4	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ПО «Автовод»	10.01.2032	30.04.2032	10.01.2032	30.04.2032	x	x	01.05.2032	30.09.2032	01.10.2032	30.10.2032	30.10.2032
38.М24	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Березина, 16/3 (ранее от котельной ОАО «Арамасская войлочная фабрика»)	10.01.2038	30.04.2038	x	x	x	x	01.05.2038	30.09.2038	01.10.2038	30.10.2038	30.10.2038
39-42.М27	Реконструкция тепловых сетей от новой котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Победы, 5-А (бывшее от котельной ООО «Рынок Электрум»)	10.01.2039	30.04.2039	x	x	x	x	01.05.2039	30.09.2042	01.10.2042	30.10.2042	30.10.2042
38.М25	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Лемаш»	10.01.2038	30.04.2038	x	x	x	x	01.05.2038	30.09.2038	01.10.2038	30.10.2038	30.10.2038
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения											
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения											
20.П1.М2	Вывод из эксплуатации ЦТП-3	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
20.П2.М1.п1	Вывод из эксплуатации котельной № 5	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
20.П2.М1.п2	Вывод из эксплуатации котельной № 33	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
20.П2.М1.п3	Вывод из эксплуатации котельной № 24	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
20.П2.М1.п4	Вывод из эксплуатации котельной № 11	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
20.П2.М2	Вывод из эксплуатации котельной № 6	10.01.2020	30.04.2020	x	x	x	x	01.05.2020	30.09.2020	01.10.2020	30.10.2020	30.10.2020
21.П1.М3	Вывод из эксплуатации котельной № 8	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
21.П1.М4	Вывод из эксплуатации котельной № 35	10.01.2021	30.04.2021	x	x	x	x	01.05.2021	30.09.2021	01.10.2021	30.10.2021	30.10.2021
23.П1.М6	Вывод из эксплуатации котельной № 10	10.01.2023	30.04.2023	x	x	x	x	01.05.2023	30.09.2023	01.10.2023	30.10.2023	30.10.2023
23.П1.М7	Вывод из эксплуатации котельной № 26	10.01.2023	30.04.2023	x	x	x	x	01.05.2023	30.09.2023	01.10.2023	30.10.2023	30.10.2023
23.П1.М8	Вывод из эксплуатации котельной № 32	10.01.2023	30.04.2023	x	x	x	x	01.05.2023	30.09.2023	01.10.2023	30.10.2023	30.10.2023
24.П1.М9	Вывод из эксплуатации котельных № 1, 2, 3	10.01.2024	30.04.2024	x	x	x	x	01.05.2024	30.09.2024	01.10.2024	30.10.2024	30.10.2024



Руководитель организации  
м.п.

Исполнитель  
 Борисова О.В.

**Таблица 10**  
**Результаты реализации инвестиционной программы**  
**ООО "ОРК"**  
**на 2020-2043 гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	наименование показателя (эл.энергия, топливо, чел.час и трудозатраты)	ед.изм. (кВт.час, т.у.т., чел.час и т.п.)	2019*	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
				6	7	8	9	10	11	12	13
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	<b>ВСЕГО:</b>										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей										
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей										
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников										
	<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Арзамасский р-н, г. Арзамас</i>	топливо	т.у.т.	0,00	1713,80	2656,64	2291,21	9108,93	20561,26	25033,56	25033,56
эл.энергия		кВт.час	0,00	11739,97	18617,18	18617,18	18617,18	64884,88	154701,78	61115,15	61115,15
вода		куб.м.	0,00	11037,01	18057,56	18057,56	18057,56	57314,11	119928,97	144381,01	144381,01
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения										
	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										

2024/18

Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
<b>ВСЕГО:</b>										
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>										
<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>										
<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>										
<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Арзамасский р-н, г. Арзамас</i>	25033,56	25033,56	25033,56	25105,33	25105,33	24970,15	24917,19	24787,94	24750,71	24678,74
	61115,15	61115,15	61115,15	63088,59	63088,59	62728,00	62586,74	62241,98	62142,67	61950,69
	144381,01	144381,01	144381,01	144381,01	144381,01	143642,64	143353,38	142647,41	142444,06	142050,93
<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения</b>										
<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>										

2027

Наименование инвестиционного проекта/мероприятий											
	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	ВСЕГО	2020	2021	
2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
<b>ВСЕГО:</b>											
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей											
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей											
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Арзамасский р-н, г. Арзамас</i>	24716,86	24655,67	24610,24	24560,70	24508,61	24450,82	24450,82	805214,91	8654,05	13572,47	
	63735,12	63570,51	63448,28	63315,02	63174,91	63019,44	63019,44	2267201,09	65,39	108,89	
	141650,78	141317,05	141069,25	140799,08	140515,00	140199,80	140199,80	4626621,52	284,98	484,90	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения											
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											

Ожидаемые резул в стоимс										
Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
2	12676,45	51430,98	119386,66	148775,87	153291,05	157941,67	162733,89	167676,62	173271,48	
<b>ВСЕГО:</b>										
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>										
<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>										
<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>										
<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Арзамасский р-н, г. Арзамас</i>	12057,83	49347,96	114736,64	143822,21	148143,42	152592,44	157175,13	161895,50	167243,17	
	114,33	418,39	1027,47	418,08	430,62	443,54	456,85	475,12	510,08	
	504,29	1664,63	3622,54	4535,58	4717,01	4905,69	5101,91	5305,99	5518,23	
<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения</b>										
<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>										

2022-1

Выяты реализации инвестиционной программы (по годам)* в стоимостном выражении (в ценах соответствующих лет)										
Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
2	43	44	45	46	47	48	49	50	51	
<b>ВСЕГО:</b>	178535,07	182971,87	189894,12	196474,16	202147,14	209623,80	218337,39	224424,50	231903,94	
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>										
<b>Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</b>										
<b>Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>										
<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл...Арсамасский р-н, г. Арзамас</i>	172270,73	176490,60	183167,31	189513,07	194918,03	202132,52	210547,96	216336,10	223506,87	
	525,38	543,28	563,74	583,06	605,41	621,65	665,13	696,59	723,06	
	5738,96	5937,99	6163,08	6378,03	6623,70	6869,64	7124,30	7391,81	7674,00	
<b>Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения</b>										
<b>Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>										



Руководитель организации  
Глазов Е.А.  
Толмачев

Харитонова Н.Ю.

2022

Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	2040					ВСЕГО				
	2040	2041	2042	2043	2044	2040	2041	2042	2043	2044
2	52	53	54	55	56					
<b>ВСЕГО:</b>	240696,80	250039,70	256791,15	264606,25	5831525,71					
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей										
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей										
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников										
<i>Развитие системы теплоснабжения котельных расположенных по адресу: Нижегородская обл., Арзамасский р-н, г. Арзамас</i>	231980,72	240993,42	247404,29	254843,93	5620066,97					
	750,40	778,69	807,84	840,16	19442,25					
	7965,68	8267,59	8579,01	8922,17	192016,49					
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения										
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										

2023

Прогноз тарифных последствий от реализации инвестиционной программы  
 ООО "ОРК"

Приложение № 1

Показатель	Прогноз на год 2020		Прогноз на год 2021		Прогноз на год 2022	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработана тепловой энергии	471 504,60	469 970,82	471 505	470 401	471 505	470 371
Расход на собственные нужды котельной	8 255	8 210,38	8 255	8 640,80	8 255	8 610,80
Объем покупной тепловой в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 249,540	461 760,440	463 250	461 760	463 250	461 760
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	273 679,440	275 168,540	288 026,540	275 168,540	287 026,540
Покупка	188 081,000	188 081,000	188 081,000	173 733,900	188 081,000	174 733,900
Потери тепловой энергии в сети	59 861	58 371	59 861	58 371	59 861	58 371
в % к отпуску в сеть	12,9	12,6	12,9	12,6	12,9	12,6
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	284 669	284 669	284 669	284 669	284 669	284 669
бюджетные	58 655	58 655	58 655	58 655	58 655	58 655
прочие	39 330	39 330	39 330	39 330	39 330	39 330
1 Топливо на технологические цели	234 839,90	233 596	241 940,02	247 535	249 276,18	252 877
Удельный расход условного топлива	169,03	169,03	169,03	168,22	169,03	167,41
газ	46 511,74	46 260,04	46 511,74	48 451,82	46 511,74	48 051,11
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. уголь						
мазут						
газ	41 160,83	40 938,08	41 160,83	42 877,72	41 160,83	42 523,11
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
уголь	815,36	815,36	815,36	143,93	815,36	144,36
количество натурального топлива						



Показатели	Прогноз на год 2023		Прогноз на год 2024		Прогноз на год 2025	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработано тепловой энергии	471 505	472 048	471 505	472 060	471 505	472 490
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 287,74	8 255	10 299,38	8 255	10 729,80
Объем покупной тепловой энергии в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	461 760	463 250	461 760	463 250	461 760
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	342 924,750	275 168,540	343 312,750	275 168,540	357 659,850
Покупка	188 081,000	118 835,690	188 081,000	118 447,690	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	58 371	59 861	58 371	59 861	58 371
в % к отпуску в сеть	12,9	12,6	12,9	12,6	12,9	12,6
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	284 669	284 669	284 669	284 669	284 669	284 669
бюджетные	58 655	58 655	58 655	58 655	58 655	58 655
прочие	39 330	39 330	39 330	39 330	39 330	39 330
1 Топливо на технологические цели	256 814,22	308 879	264 580,84	318 515	273 983,81	343 155
Удельный расход условного топлива	169,03	166,26	169,03	166,26	169,92	167,00
газ	46 511,74	57 014,67	46 511,74	57 079,18	46 756,26	59 729,19
дизельное топливо						
ДРОВА						
ОПИЛОК						
ПРОЧИЕ (УКАЗАТЬ КАКИЕ)						
калорийный эквивалент						
В.Т.Ч. УГОЛЬ						
МАЗУТ						
газ	41 160,83	50 455,46	41 160,83	50 512,55	41 377,22	52 857,69
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО						
ДРОВА						
ОПИЛОК						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	815,36	144,79	815,36	144,79	815,36	130,31
количество натурального топлива						

205

Показатель	Прогноз на год 2026		Прогноз на год 2027		Прогноз на год 2028	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработано тепловой энергии	471 505	472 490	471 505	472 490	471 505	472 490
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 729,80	8 255	10 729,80	8 255	10 729,80
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покупной тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	461 760	463 250	461 760	463 250	461 760
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	357 659,850	275 168,540	357 659,850	275 168,540	357 659,850
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	58 371	59 861	58 371	59 861	58 371
в % к отпуску в сеть	12,9	12,6	12,9	12,6	12,9	12,6
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	284 669	284 669	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	58 655	58 655	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	39 330	39 330	1 445	1 445	1 445	1 445
I Топливо на технологические цели	282 494,45	351 793	292 918,53	362 358	298 075,65	373 240
удельный расход условного топлива	170,06	166,21	171,18	166,21	169,03	166,21
газ	46 794,17	59 446,64	47 103,35	59 446,64	46 511,74	59 446,64
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. УГОЛЬ						
мазут						
газ	41 410,77	52 607,65	41 684,38	52 607,65	41 160,83	52 607,65
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	815,36	130,31	815,36	130,31	815,36	130,31
количество натурального топлива						

Показатель	Прогноз на год 2029		Прогноз на год 2030		Прогноз на год 2031	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработано тепловой энергии	471 505	472 490	471 505	472 490	471 505	472 490
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 729,80	8 255	10 729,80	8 255	10 729,80
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покупной тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	461 760	463 250	461 760	463 250	461 760
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	357 659,850	275 168,540	357 659,850	275 168,540	357 659,850
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	58 371	59 861	58 371	59 861	58 371
в % к отпуску в сеть	12,9	12,6	12,9	12,6	12,9	12,6
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
1 Топливо на технологические цели	307 093,95	384 450	316 450,69	396 395	326 095,33	408 311
удельный расход условного топлива	169,03	166,21	169,03	166,37	169,03	166,37
газ	46 511,74	59 446,64	46 511,74	59 503,87	46 511,74	59 503,87
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
В.Т.ч. УГОЛЬ						
мазут						
газ	41 160,83	52 607,65	41 160,83	52 658,29	41 160,83	52 658,29
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)	815,36	130,31	815,36	131,22	815,36	131,22
количество натурального топлива						

Показатель	Прогноз на год 2032		Прогноз на год 2033		Прогноз на год 2034	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
<b>Выработано тепловой энергии</b>	471 505	471 654	471 505	471 169	471 505	470 370
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 705,45	8 255	10 691,31	8 255	10 668,03
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покурной тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	460 949	463 250	460 477	463 250	459 702
<b>Отпуск в сеть от собственной выработки</b>	275 168,540	356 848,450	275 168,540	356 376,850	275 168,540	355 601,060
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	57 560	59 861	57 088	59 861	56 313
в % к отпуску в сеть	12,9	12,5	12,9	12,4	12,9	12,2
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
I Топливо на технологические цели	335 965,46	419 623	349 486,66	435 846	363 552,85	452 311
Удельный расход условного топлива	169,03	166,37	169,03	166,37	169,03	166,37
газ	46 511,74	59 368,88	46 511,74	59 290,42	46 511,74	59 161,35
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. уголь						
мазут						
газ	41 160,83	52 538,83	41 160,83	52 469,40	41 160,83	52 355,18
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)	815,36	131,22	815,36	131,22	815,36	131,22
количество натурального топлива						

22/8

Показатель	Прогноз на год 2035		Прогноз на год 2036		Прогноз на год 2037	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработано тепловой энергии	471 505	470 096	471 505	469 651	471 505	469 198
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 660,06	8 255	10 647,10	8 255	10 633,91
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покупной тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	459 436	463 250	459 004	463 250	458 564
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	355 335,390	275 168,540	354 903,380	275 168,540	354 463,660
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	56 047	59 861	55 615	59 861	55 175
в % к отпуску в сеть	12,9	12,2	12,9	12,1	12,9	12,0
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
I Топливо на технологические цели	374 641,54	465 562	389 722,81	483 613	405 321,76	503 103
удельный расход условного топлива	169,03	166,37	169,03	166,37	169,03	166,62
газ	46 511,74	59 117,15	46 511,74	59 045,28	46 511,74	59 060,74
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. уголь						
мазут						
газ	41 160,83	52 316,06	41 160,83	52 252,46	41 160,83	52 266,14
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	815,36	131,22	815,36	131,22	815,36	132,14
количество натурального топлива						

2009

Показатель	Прогноз на год 2038		Прогноз на год 2039		Прогноз на год 2040	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
Выработано тепловой энергии	471 505	468 799	471 505	468 519	471 505	468 213
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 622,29	8 255	10 614	8 255	10 605
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покупки тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	458 177	463 250	457 904	463 250	457 608
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	354 076,170	275 168,540	353 803,860	275 168,540	353 506,970
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	54 788	59 861	54 515	59 861	54 219
в % к отпуску в сеть	12,9	12,0	12,9	11,9	12,9	11,8
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
1 Топливо на технологические цели	417 596,36	517 650	432 375,42	535 383	449 681,86	556 335
удельный расход условного топлива	169,03	166,62	169,03	166,62	169,03	166,62
газ	46 511,74	58 996,17	46 511,74	58 950,80	46 511,74	58 901,33
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. уголь						
мазут						
газ	41 160,83	52 209,00	41 160,83	52 168,85	41 160,83	52 125,07
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	815,36	132,14	815,36	132,14	815,36	132,14
количество натурального топлива						

2/8/10

Показатель	Прогноз на год 2041		Прогноз на год 2042		Прогноз на год 2043	
	без учета резервации ИП	в случае реализации ИП	без учета резервации ИП	в случае реализации ИП	без учета резервации ИП	в случае реализации ИП
	471 505	467 891	471 505	467 534	471 505	467 534
Выработано тепловой энергии						
Расход на собственные нужды котельной	8 255	10 596	8 255	10 585	8 255	10 585
в % к выработке	2	2	2	2	2	2
Объем покупки тепловой						
Отпуск тепловой энергии в сеть	463 250	457 295	463 250	456 949	463 250	456 949
Отпуск в сеть от собственной выработки	275 168,540	353 194,800	275 168,540	352 848,420	275 168,540	352 848,420
Покупка	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590	188 081,000	104 100,590
Потери тепловой энергии в сети	59 861	53 906	59 861	53 560	59 861	53 560
в % к отпуску в сеть	12,9	11,8	12,9	11,7	12,9	11,7
Полезный отпуск	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0	403 389	403 389,0
- в т.ч. на производственные нужды						
- сторонним потребителям						
население	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966	8 966
бюджетные	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344	6 344
прочие	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
1 Топливо на технологические цели	467 788,04	578 098	481 946,54	594 880	496 604,63	612 768
Удельный расход условного топлива	169,03	166,62	169,03	166,62	169,03	166,62
дизельное топливо	46 511,74	58 849,32	46 511,74	58 791,60	46 511,74	58 791,60
дрова						
опилки						
прочие (указать какие)						
калорийный эквивалент						
в т.ч. уголь						
мазут						
газ	41 160,83	52 079,04	41 160,83	52 027,97	41 160,83	52 027,97
дизельное топливо						
дрова						
опилки						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	815,36	132,14	815,36	132,14	815,36	132,14
количество натурального топлива						

Показатель	Прогноз на год 2020		Прогноз на год 2021		Прогноз на год 2022	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепа						
прочие (указывать какие)						
цена натурального топлива						
газ	5 584,12	5 584,12	5 751,64	5 751,64	5 924,19	5 924,19
дизельное топливо						
дрова						
щепа						
прочие (указывать какие) УГОЛЬ	6 123,78	6 123,78	6 374,85	6 374,85	6 661,72	6 661,72
Вода на технологические цели	4 173,69	4 173,69	4 340,64	4 340,64	4 514,27	4 514,27
удельный расход воды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
объем покупной воды	161 646	161 646	161 646	161 646	161 646	161 646
тариф на воду	25,82	25,82	26,85	26,85	27,93	27,93
Электроснабжение	77 357,23	76 867,45	70 355,46	76 764,67	77 542,10	74 164,93
удельный расход электроэнергии	49,000	49	42,443	44,24	44,551	40,85
объем покупной электрической	13 887 756,21	13 799 827,26	12 029 281,533	13 125 119,67	12 626 707,714	12 076 780,90
тариф на покупную	5,57	5,57	5,85	5,85	6,14	6,14
Стоимость покупной тепловой	287 920,02	287 920,02	299 436,82	276 593,34	312 911,48	290 705,83
энергии						
объем покупной тепловой	188 081,00	188 081,00	188 081,00	173 733,90	188 081,00	174 733,90
энергии						
тариф на покупную тепловою	1 530,83	1 530,83	1 592,06	1 592,06	1 663,71	1 663,71
энергию						
Затраты на оплату труда	122 410,20	122 410,20	126 033,54	126 033,54	129 764,13	129 764,13
производственных рабочих						
численность						
средняя заработная плата						
Отчисления на социальные нужды	36 967,88	36 967,88	38 062,13	38 062,13	39 188,77	39 188,77
Амортизация производственного						
оборудования	3 616,24	4 139,28	3 616,24	7 547,81	3 616,24	11 514,50
балансовая стоимость						
норма амортизации						
Водоотведение	661,00	661,00	687,44	687,44	714,94	714,94
Ремонт и техническое						
обслуживание	16 808,87	14 320,59	17 306,41	14 744,48	17 818,68	15 481,71
Цеховые						
расходы(общепроизв.расходы..	7 025,99	7 025,99	7 233,96	7 233,96	7 448,08	7 595,66

282



Показатель	Прогноз на год 2023		Прогноз на год 2024		Прогноз на год 2025	
	без учета рекламации ИП	в случае реализации ИП	без учета рекламации ИП	в случае реализации ИП	без учета рекламации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
цена						
прочие (сказать, какие)						
цена натурального топлива						
газ	6 101.91	6 101.91	6 284.97	6 284.97	6 473.52	6 473.52
дизельное топливо						
дрова						
цены						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	6 934.85	6 934.85	7 219.18	7 219.18	7 515.17	7 515.17
Вода на технологические цели	4 694.84	4 694.84	4 882.63	4 882.63	5 077.94	5 077.94
удельный расход воды	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
объем покупной воды	161 646	161 646	161 646	161 646	161 646	161 646
тариф на воду	29.04	29.04	30.21	30.21	31.41	31.41
Электроэнергия	88 704.61	138 932.10	94 166.22	139 176.79	97 954.21	138 605.76
удельный расход электроэнергии	48.537	61.00	50	59.26	50.52	55.00
объем покупной электрической	13 756 547.753	21 545 962.04	14 178 202.924	20 955 251.00	14 318 975.479	20 261 430.50
тариф на покупную	6.45	6.45	6.64	6.64	6.84	6.84
Стоимость покупной тепловой энергии	325 427.94	205 615.95	341 699.34	215 191.84	355 367.31	196 691.57
объем покупной тепловой энергии	188 081.00	118 835.69	188 081.00	118 447.69	188 081.00	104 100.59
тариф на покупную тепловую энергию	1 730.25	1 730.25	1 816.77	1 816.77	1 889.44	1 889.44
Затраты на оплату труда производственных рабочих	138 847.62	138 847.62	142 957.51	145 790.01	150 105.39	145 790.01
численность						
средняя заработная плата						
Отчисления на социальные нужды	41 931.98	41 931.98	43 173.17	44 028.58	45 331.83	44 028.58
Амортизация производственного оборудования	3 616.24	12 636.18	3 616.24	19 471.39	3 616.24	25 605.16
балансовая стоимость						
норма амортизации						
Водоотведение	743.54	743.54	773.28	773.28	804.21	804.21
Ремонт и техническое обслуживание	20 135.11	15 481.71	20 731.11	15 481.71	21 344.75	15 481.71
Цеховые расходы(общепроизв.расходы..	7 857.73	7 975.44	8 090.32	8 772.98	8 329.79	9 650.28

283

Показатель	Прогноз на год 2026		Прогноз на год 2027		Прогноз на год 2028	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепа						
прочие (указаны как)						
цена натурального топлива						
газ	6 667,73	6 667,73	6 867,76	6 867,76	7 073,79	7 073,79
дизельное топливо						
дрова						
щепа						
прочие (указаны как)						
УГОЛЬ	7 823,29	7 823,29	8 144,05	8 144,05	8 477,95	8 477,95
2 Вода на технологические цели	5 281,06	5 236,77	5 492,30	5 446,24	5 711,99	5 664,09
удельный расход воды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
объем покупной воды	161 646	160 290	161 646	160 290	161 646	160 290
тариф на воду	32,67	32,67	33,98	33,98	35,34	35,34
3 Электроэнергия	98 747,96	137 572,51	101 810,32	157 741,16	103 837,99	154 212,04
удельный расход электроэнергии	49,45	53,00	49,50	59,00	49,01	56,00
объем покупной электрической	14 014 569,250	19 524 651,21	14 028 337,091	21 734 989,08	13 890 998,22	20 629 820,15
тариф на покупную	7,05	7,05	7,26	7,26	7,48	7,48
4 Стоимость покупной тепловой энергии	369 582,00	204 559,23	384 365,28	212 741,60	407 814,90	225 720,68
объем покупной тепловой энергии	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59
тариф на покупную тепловую энергию	1 965,02	1 965,02	2 043,62	2 043,62	2 168,29	2 168,29
5 Затраты на оплату труда производственных рабочих	156 109,61	145 790,01	162 353,99	153 079,51	168 848,15	165 325,87
численность						
средняя заработная плата						
6 Отчисления на социальные нужды	47 145,10	44 028,58	49 030,90	46 230,01	50 992,14	49 928,41
7 Амортизация производственного оборудования	3 616,24	25 605,16	3 616,24	25 605,16	3 616,24	25 605,16
балансовая стоимость						
норма амортизации						
8 Водоотведение	836,38	836,38	869,83	869,83	904,62	904,62
9 Ремонт и техническое обслуживание	23 372,51	15 791,34	25 592,89	16 107,17	27 896,25	16 429,31
10 Цеховые расходы(общепроизв.расходы..	8 787,93	10 181,05	9 271,27	10 741,01	9 781,19	11 331,76

28/4

Наименование	Прогноз на год 2029		Прогноз на год 2030		Прогноз на год 2031	
	в среднем реализации ИП		без учета реализации ИП		без учета реализации ИП	
	в среднем реализации ИП	без учета реализации ИП	без учета реализации ИП	без учета реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепы						
прочие (указать какие)						
цена науглеродистого топлива						
газ	7 286,00	7 286,00	7 504,58	7 504,58	7 729,72	7 729,72
дизельное топливо						
дрова						
щепы						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	8 825,55	8 825,55	9 266,83	9 266,83	9 730,17	9 730,17
2 Вода на технологические цели	5 940,47	5 890,66	6 178,09	6 126,28	6 425,21	6 371,33
удельный расход воды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
объем покупной воды	161 646	160 290	161 646	160 290	161 646	160 290
тариф на воду	36,75	36,75	38,22	38,22	39,75	39,75
3 Электроэнергия	110 293,03	160 380,52	113 565,30	166 795,74	118 705,56	179 396,06
удельный расход электроэнергии	50,06	56,00	49,56	56,00	50,29	58,48
объем покупной электрической энергии	14 187 043,70	20 629 820,15	14 046 112,32	20 629 820,15	14 254 248,35	21 542 006,73
тариф на покупную энергию	7,77	7,77	8,09	8,09	8,33	8,33
4 Стоимость покупной тепловой энергии	424 127,50	234 749,51	441 092,60	244 139,49	458 736,30	253 905,07
объем покупной тепловой энергии	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59
тариф на покупную тепловую энергию	2 255,03	2 255,03	2 345,23	2 345,23	2 439,04	2 439,04
5 Затраты на оплату труда производственных рабочих	175 602,07	176 898,68	184 382,18	176 898,68	191 757,47	191 757,47
численность						
средняя заработная плата						
6 Отчисления на социальные нужды	53 031,83	53 423,40	55 683,42	53 423,40	57 910,75	57 910,75
7 Амортизация производственного оборудования	3 616,24	25 605,16	3 616,24	25 605,16	3 616,24	25 605,16
балансовая стоимость						
норма амортизации						
8 Водоотведение	940,81	940,81	978,44	978,44	1 017,58	1 017,58
9 Ремонт и техническое обслуживание	29 430,55	16 757,90	32 373,60	17 093,06	35 610,96	17 776,78
10 Цеховые расходы(общепроизв.расходы..	10 319,15	11 955,01	10 886,70	12 791,86	11 648,77	13 303,53

2025

Показатель	Прогноз на год 2032		Прогноз на год 2033		Прогноз на год 2034	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепы						
прочие (указать какие)						
цена натурального топлива						
Газ	7 961,61	7 961,61	8 280,08	8 280,08	8 611,28	8 611,28
дизельное топливо						
дрова						
щепы						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	10 129,10	10 129,10	10 635,56	10 635,56	11 167,34	11 167,34
2 Вода на технологические цели	6 682,22	6 595,68	6 949,51	6 841,04	7 227,49	7 083,15
Удельный расход воды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
объем покупной воды	161 646	159 552	161 646	159 123	161 646	158 418
тариф на воду	41,34	41,34	42,99	42,99	44,71	44,71
3 Электроэнергия	123 970,84	189 073,36	127 312,11	195 758,49	130 509,49	202 621,44
Удельный расход электроэнергии	50,50	59,39	49,87	59,21	49,16	59,06
объем покупной электрической	14 313 948,47	21 830 830,42	14 134 365,32	21 733 375,62	13 932 059,48	21 630 106,07
тариф на покупку	8,66	8,66	9,01	9,01	9,37	9,37
4 Стоимость покупной тепловой энергии	477 085,75	264 061,27	496 169,18	274 623,72	516 015,95	285 608,67
объем покупной тепловой энергии	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59
тариф на покупную тепловую энергию	2 536,60	2 536,60	2 638,06	2 638,06	2 743,58	2 743,58
5 Затраты на оплату труда производственных рабочих	199 427,76	191 757,47	207 404,87	191 757,47	215 701,07	191 757,47
численность						
средняя заработная плата						
6 Отчисления на социальные нужды	60 227,18	57 910,75	62 636,27	57 910,75	65 141,72	57 910,75
7 Амортизация производственного оборудования	3 616,24	26 106,10	3 616,24	28 951,94	3 616,24	31 128,99
балансовая стоимость						
8 норма амортизации						
Водоотведение	1 058,28	1 058,28	1 100,61	1 100,61	1 144,64	1 144,64
9 Ремонт и техническое обслуживание	39 172,06	18 487,85	41 130,66	19 227,36	43 187,19	19 996,46
10 Цеховые расходы(общепроизв.расходы...	12 464,19	14 633,89	13 149,72	15 438,75	14 070,20	16 519,46

2026

Показатель	Прогноз на год 2035		Прогноз на год 2036		Прогноз на год 2037	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
цены						
прочие (указать какие)						
цена наугрэвального топлива						
ИП	8 869.62	8 869.62	9 224.40	9 224.40	9 593.38	9 593.38
дизельное топливо						
дрова						
цены						
прочие (указать какие) УГОЛЬ						
2	11 725.70	11 725.70	12 311.99	12 311.99	12 816.78	12 816.78
Вода на технологические цели	7 516.59	7 355.22	7 817.25	7 630.41	8 129.94	7 915.49
удельный расход воды	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
объем покупной воды	161 646	158 175	161 646	157 782	161 646	157 382
тариф на воду	46.50	46.50	48.36	48.36	50.29	50.29
3	135 494.65	207 724.37	139 711.93	210 429.83	144 044.99	217 873.63
Электроэнергия	49.07	58.26	49.12	57.37	48.70	57.18
удельный расход электроэнергии	13 907 915.87	21 321 971.83	13 923 107.85	20 970 557.71	13 802 809.31	20 877 284.53
объем покупной электрической	9.74	9.74	10.03	10.03	10.44	10.44
тариф на покупную	539 236.67	298 461.06	560 806.13	310 399.51	583 238.38	322 815.49
4	188 081.00	104 100.59	188 081.00	104 100.59	188 081.00	104 100.59
Стоимость покупной тепловой энергии	2 867.04	2 867.04	2 981.73	2 981.73	3 101.00	3 101.00
объем покупной тепловой энергии	224 329.11	191 757.47	233 302.28	199 427.76	242 634.37	207 404.87
тариф на покупную тепловую энергию						
5						
Затраты на оплату труда производственных рабочих						
численность						
средняя заработная плата						
6	67 747.39	57 910.75	70 457.29	60 227.18	73 275.58	62 636.27
Отчисления на социальные нужды						
7	3 616.24	33 976.06	3 616.24	36 832.89	3 616.24	39 399.61
Амортизация производственного оборудования						
балансовая стоимость						
норма амортизации						
8	1 190.42	1 190.42	1 238.04	1 238.04	1 287.56	1 287.56
Водоотведение						
9	45 346.55	20 796.32	47 564.00	21 628.17	49 942.20	22 493.30
Ремонт и техническое обслуживание						
10	14 844.06	17 428.03	15 660.48	18 386.57	16 521.81	19 397.84
Цеховые расходы(общепроизв.расходы...						

Показатель	Прогноз на год 2038		Прогноз на год 2039		Прогноз на год 2040	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепы						
дрова (указать какие)						
цена на натуральное топливо						
газ	9 881,18	9 881,18	10 227,02	10 227,02	10 636,10	10 636,10
дизельное топливо						
дрова						
щепы						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	13 342,27	13 342,27	14 009,38	14 009,38	14 583,77	14 583,77
Вода на технологические цели	8 453,14	8 213,69	8 793,35	8 528,73	9 145,08	8 834,64
удельный расход воды	0,34	0,33	0,34	0,33	0,34	0,33
объем покупной воды	161 646	157 030	161 646	156 781	161 646	156 512
тариф на воду	52,31	52,31	54,40	54,40	56,57	56,57
Электроснабжение	152 221,24	231 196,18	158 789,90	242 603,51	163 574,81	252 045,19
удельный расход электроэнергии	49,01	57,85	49,16	58,42	48,70	58,41
объем покупной электрической энергии	13 891 697,23	21 098 943,18	13 933 800,26	21 288 437,50	13 801 610,98	21 266 292,35
тариф на покупную энергию	10,96	10,96	11,40	11,40	11,85	11,85
Стоимость покупной тепловой энергии	606 567,91	335 728,10	630 830,63	349 157,23	656 063,86	363 123,52
объем покупной тепловой энергии	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59
тариф на покупную тепловую энергию	3 225,04	3 225,04	3 354,04	3 354,04	3 488,20	3 488,20
Затраты на оплату труда производственных рабочих	252 339,74	215 701,07	262 433,33	224 329,11	272 930,67	233 302,28
численность						
средняя заработная плата						
Отчисления на социальные нужды	76 206,60	65 141,72	79 254,87	67 747,39	82 425,06	70 457,29
Амортизация производственного оборудования	3 616,24	42 786,68	3 616,24	46 411,81	3 616,24	50 230,49
балансовая стоимость						
норма амортизации						
Водоотведение	1 339,06	1 339,06	1 392,63	1 392,63	1 448,33	1 448,33
Ремонт и техническое обслуживание	52 439,31	23 393,03	54 956,40	24 328,75	57 704,22	25 301,90
Цеховые расходы(общепроизв.расходы..	17 430,51	20 464,72	18 389,19	21 590,28	19 400,59	22 777,74

Показатели	Прогноз на год 2041		Прогноз на год 2042		Прогноз на год 2043	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
дрова						
щепы						
прочие (указать какие)						
цена натурального топлива						
газ	11 061,55	11 061,55	11 393,39	11 393,39	11 735,20	11 735,20
дизельное топливо						
дрова						
щепы						
прочие (указать какие) УГОЛЬ	15 312,96	15 312,96	15 925,47	15 925,47	16 721,75	16 721,75
2. Вода на технологические цели	9 510,88	9 192,06	9 891,32	9 540,48	10 286,97	9 922,10
удельный расход воды	0,34	0,33	0,34	0,33	0,34	0,33
объем покупной воды	161 646	156 227	161 646	155 912	161 646	155 912
тариф на воду	58,84	58,84	61,19	61,19	63,64	63,64
3. Электроэнергия	177 736,69	261 910,71	177 369,74	277 774,76	186 313,12	294 900,36
удельный расход электроэнергии	50,88	58,41	48,82	59,62	49,31	60,86
объем покупной электрической	14 419 729,28	21 248 744,90	13 836 498,73	21 669 029,50	13 975 160,16	22 120 179,35
тариф на покупную	12,33	12,33	12,82	12,82	13,33	13,33
4. Стоимость покупной тепловой энергии	682 306,41	377 648,46	709 598,67	392 754,40	737 982,61	408 464,57
объем покупной тепловой энергии	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59	188 081,00	104 100,59
тариф на покупную тепловую энергию	3 627,73	3 627,73	3 772,84	3 772,84	3 923,75	3 923,75
5. Затраты на оплату труда производственных рабочих	283 847,89	242 634,37	295 201,81	252 339,74	307 009,88	262 433,33
численность						
средняя заработная плата						
6. Отчисления на социальные нужды	85 722,06	73 273,38	89 150,95	76 206,60	92 716,98	79 254,87
7. Амортизация производственного оборудования	3 616,24	54 421,82	3 616,24	58 984,07	3 616,24	63 078,85
балансовая стоимость						
норма амортизации						
8. Водоотведение	1 506,27	1 506,27	1 566,52	1 566,52	1 629,18	1 629,18
9. Ремонт и техническое обслуживание	60 531,72	26 313,97	64 216,03	27 366,53	68 711,15	28 461,19
10. Цеховые расходы(общепроизв.расходы...	20 467,62	24 030,52	21 900,36	25 352,20	22 995,38	26 746,57

223

Показатель	Прогноз на год 2020		Прогноз на год 2021		Прогноз на год 2022	
	без учета реализации ИП	в среднем, реализации ИП	без учета реализации ИП	в среднем, реализации ИП	без учета реализации ИП	в среднем, реализации ИП
11 Прочие расходы (Аренда, транспорт, пр.)	8 668,87	8 668,87	8 925,46	8 925,46	9 189,66	9 371,74
12 Итого цеховая себестоимость	800 449,89	796 751,03	817 938,14	808 470,16	851 984,54	835 893,05
13 Обязательства собственные расходы	3 884,14	3 884,14	3 999,11	3 999,11	4 117,49	4 117,49
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	804 334,034	800 635,176	821 937,249	812 469,275	856 102,029	840 010,539
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования		1 871,42				8426,16
15 Прибыль	11 118,31	21 894,93	11 077,77	49 958,87	11 611,92	55 956,51
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		10895,74		38727,21		44559,96
расчетная предпринимат	11,118,3	10999,19	11077,8	11231,66	11611,92	11396,55
проценты за пользование						
налоги	4 981,65	7 226,47	4 893,98	18 266,86	4 892,05	19 213,07
в т.ч. налог на прибыль	2 223,66	2 223,66	2 215,55	9 991,773	2 293,17	11 191,30
налог на имущество	2 757,99	5 002,81	2 678,43	8 275,08	2 598,87	8 021,77
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	820 434	831 628,00	837 909,000	880 695,00	872 606,000	923 606,28
17 Тариф на тепловую энергию	2 033,84	2 061,60	2 077,17	2 183,24	2 163,18	2 289,62
в % к предыдущему году	2,6	4,0	2,1	6,0	4,1	5,0
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		4 221,90		13 399,54		23 989,74

20/10



Показатель	Прогноз на год 2023		Прогноз на год 2024		Прогноз на год 2025	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы (Арендн. транз. расх.)	9 695,09	9 840,32	9 982,06	10 824,36	10 277,53	11 906,79
12 Итого цеховая себестоимость	898 468,92	885 578,66	934 652,73	922 908,74	972 193,01	936 796,67
13 Общехозяйственные расходы	4 343,95	4 323,36	4 472,53	4 755,70	4 604,92	5 231,27
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	902 812,869	889 902,023	939 125,257	927 664,437	976 797,931	942 027,942
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования		9598,11		9595,07		42020,42
15 Прибыль	12 678,18	42 483,19	13 169,15	40 184,72	13 753,22	34 296,10
в т.ч. на социальное развитие инвестиционная составляющая		27972,35		25205,28		19233,04
расчетная предпринимат	12678,18	14510,84	13169,15	14979,44	13753,22	15063,06
проценты за пользование налогами	5 054,95	20 805,68	5 073,59	24 748,58	5 110,85	23 007,54
в т.ч. налог на прибыль	2 555,64	8 496,64	2 633,83	8 036,94	2 750,64	6 859,22
налог на имущество	2 519,32	12 309,04	2 439,76	16 711,64	2 360,20	16 148,32
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	920 546,000	962 789,00	957 368,000	1 002 192,80	995 662,000	1 041 352,00
17 Тариф на тепловую энергию	2 282,03	2 386,75	2 373,30	2 484,43	2 468,24	2 581,51
в % к предыдущему году	5,5	4,2	4,0	4,1	4,0	3,9
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		21 930,79		27 315,96		56 758,91

*Handwritten signature or mark.*

Показатель	Прогноз на год 2026		Прогноз на год 2027		Прогноз на год 2028	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы(Аренда, трансп.расх.)	10 842,80	12 561,66	11 439,15	13 252,56	12 068,30	13 981,45
12 Итого цеховая себестоимость	1 006 816,02	953 955,55	1 046 760,71	1 004 172,10	1 089 547,43	1 042 343,66
13 Общехозяйственные расходы	4 858,19	5 518,99	5 125,39	5 822,53	5 407,28	6 142,77
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 011 674,212	959 474,535	1 051 886,101	1 009 994,629	1 094 954,713	1 048 486,431
Неучтённые расходы (убытки) предыдущего периода регулирования		17021,35	587,45	58789,55		61833,34
15 Прибыль	14 239,26	33 140,41	14 839,44	35 422,09	15 417,92	37 588,68
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		18039,72		19050,49		20631,87
расчетная предпринимат	14239,26	15100,69	14839,44	16371,60	15417,92	16956,81
проценты за пользование						
налоги	5 128,50	22 213,09	5 168,98	22 106,11	5 205,11	21 976,12
в т.ч. налог на прибыль	2 847,85	6 628,08	2967,89	7084,42	3083,38	7517,74
налог на имущество	2 280,64	15 585,01	2 201,09	15 021,69	2 121,53	14458,38
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	1 031 041,969	1 031 849,39	1 072 481,966	1 126 312,37	1 115 577,743	1 169 884,57
17 Тариф на тепловую энергию	2 555,95	2 557,95	2 658,68	2 792,12	2 765,50	2 900,14
в % к предыдущему году	3.6	0.9	4.0	9.2	4.0	3.9
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		74 188,59		63 880,39		68 457,20

2022

Показатель	Прогноз на год 2029		Прогноз на год 2030		Прогноз на год 2031	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы (Аренда, транспортные)	12 732,06	14 750,43	13 432,32	14 750,43	14 372,59	15 340,44
12 Итого цеховая себестоимость	1 133 127,66	1 085 801,69	1 178 639,58	1 114 997,15	1 225 896,76	1 170 694,95
13 Обязательные расходы	5 704,68	6 480,62	6 018,44	6 837,06	6 439,73	7 110,54
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 138 832,348	1 092 282,313	1 184 658,028	1 121 834,205	1 232 336,496	1 177 805,489
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования				29309,12		63209,38
15 Прибыль	16 159,79	40 175,63	16 939,94	42 214,73	17 755,55	45 365,16
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		22276,51		23986,94		25765,78
расчетная предпринимат	16159,79	17899,12	16939,94	18227,80	17755,55	19599,38
проценты за пользование						
налоги	5 273,93	21 930,19	5 350,40	21 774,70	5 433,97	21 841,47
в т.ч. налог на прибыль	3231,96	8035,13	3387,99	8442,95	3551,11	9073,03
налог на имущество	2 041,97	13 895,07	1 962,41	13331,75	1 882,86	12768,44
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	1 160 266,064	1 154 388,14	1 206 948,370	1 215 132,76	1 255 526,007	1 308 221,49
17 Тариф на тепловую энергию	2 876,30	2 861,72	2 992,01	3 012,31	3 112,43	3 243,07
в % к предыдущему году	4,0	1,3	4,0	5,3	4,0	7,7
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		68 538,95		84 812,74		76 519,92

28/3

Показатель	Прогноз на год 2032		Прогноз на год 2033		Прогноз на год 2034	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы (Аренда, транс. расх.)	15 378,67	16 874,49	16 455,17	18 055,70	17 607,04	19 319,60
12 Итого налоговая себестоимость	1 275 048,65	1 206 182,16	1 325 311,02	1 245 512,16	1 377 773,87	1 285 401,19
13 Общехозяйственные расходы	6 890,51	7 608,28	7 372,85	8 140,86	7 888,95	8 710,72
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 281 939,166	1 213 790,435	1 332 783,875	1 253 653,020	1 385 662,823	1 294 111,904
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования		76271,36		89825,45		103924,30
15 Прибыль	18 610,87	47 375,03	19 340,47	47 965,96	20 099,11	49 214,32
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		27215,03		27396,71		28211,77
расчетная предпринимат	18610,87	20160,00	19340,47	20569,24	20099,11	21002,55
проценты за пользование						
налоги	5 525,47	23 112,81	5 591,84	23 532,26	5 664,01	24 330,73
в т.ч. налог на прибыль	3722,17	9475,01	3868,09	9593,19	4 019,82	9 842,86
налог на имущество	1 803,30	13637,80	1 723,74	13 939,07	1 644,19	14 487,87
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	1 306 075,508	1 360 549,63	1 357 716,183	1 414 976,68	1 411 425,942	1 471 581,25
17 Тариф на тепловую энергию	3 237,76	3 372,80	3 365,77	3 507,71	3 498,92	3 648,05
в % к предыдущему году	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		90 638,58		104 466,55		119 063,66

20/11

Показатель	Прогноз на год 2035		Прогноз на год 2036		Прогноз на год 2037	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы (Аренда, трансп. расх.)	18 839,53	20 671,97	20 158,30	22 119,01	21 569,38	23 667,34
12 Итого налоговая себестоимость	1 432 802,76	1 322 833,93	1 490 054,76	1 371 932,79	1 549 582,20	1 427 994,00
13 Общехозяйственные расходы	8 441,18	9 320,47	9 032,06	9 972,90	9 664,30	10 671,00
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 441 243,936	1 332 154,396	1 499 086,815	1 381 905,691	1 559 246,508	1 438 665,004
Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования						
15 Прибыль	20 949,98	49 424,92	21 797,67	50 025,23	22 682,81	58 218,17
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		28058,71		27982,83		35284,28
расчетная предпринимат	20949,98	21366,20	21797,67	22042,40	22682,81	22933,89
проценты за пользование						
налоги	5 754,62	24 845,99	5 844,60	25 101,70	5 942,07	27 112,15
в т.ч. налог на прибыль	4 190,00	9 884,98	4 359,53	10 005,05	4 536,56	11 643,63
налог на имущество	1 564,63	14 961,01	1 485,07	15 096,65	1 405,51	15 468,52
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	1 467 948,540	1 406 425,31	1 526 729,083	1 457 032,62	1 587 871,388	1 523 995,32
17 Тариф на тепловую энергию	3 639,04	3 486,52	3 784,76	3 611,98	3 936,33	3 777,98
в % к предыдущему году	4,0	4,4	4,0	3,6	4,0	4,6
18 Эффект от реализации инвестиционных программ *		139 449,35		150 397,77		156 364,87

2005

Пояснитель	Прогноз на год 2038		Прогноз на год 2039		Прогноз на год 2040	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы(Аренда, трансп.расх.)	23 079,23	25 324,06	24 694,78	27 096,74	26 423,41	28 993,51
12 Итого налоговая себестоимость	1 611 291,37	1 486 938,06	1 675 526,73	1 548 569,46	1 742 414,12	1 612 869,74
13 Общехозяйственные расходы	10 340,80	11 417,97	- 11 064,66	12 217,23	11 839,19	13 072,44
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 621 632,172	1 498 356,032	1 686 591,388	1 560 786,693	1 754 253,312	1 625 942,182
15 Неучтенные расходы (убытки) предыдущего периода регулирования						
Прибыль	23 754,07	58 972,22	24 790,76	59 559,65	25 795,65	60 028,85
в т.ч. на социальное развитие						
инвестиционная составляющая		34884,56		34366,28		33778,72
расчетная предпринимат	23754,07	24087,66	24790,76	25193,37	25795,65	26250,13
проценты за пользование						
налоги	6 076,77	27 575,28	6 204,55	27 897,47	6 325,97	28 143,50
в т.ч. налог на прибыль	4 730,81	11 794,44	4 958,15	11 911,93	5 159,13	12 005,77
налог на имущество	1 325,96	15 780,83	1 246,40	15 985,54	1 166,84	16 137,73
прибыль на прочие цели						
16 Необходимая валовая выручка	1 651 463,007	1 584 903,53	1 717 586,703	1 648 243,82	1 786 374,939	1 714 114,54
17 Тариф на тепловую энергию	4 093,97	3 928,97	4 257,89	4 085,99	4 428,42	4 249,28
в % к предыдущему году	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *		162 446,58		168 600,26		174 925,38

21/08

Пояснение	Прогноз на год 2041		Прогноз на год 2042		Прогноз на год 2043	
	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП	без учета реализации ИП	в случае реализации ИП
11 Прочие расходы (Аренда, трансп. расх.)	18 916,82	31 023,06	20 241,00	33 194,67	21 253,05	35 518,30
12 Итого налоговая себестоимость	1 811 950,65	1 680 055,18	1 874 699,15	1 749 959,60	1 949 179,19	1 823 177,42
13 Общехозяйственные расходы	12 667,93	13 987,51	13 554,69	14 966,63	14 503,51	16 014,30
14 Себестоимость полезного (товарного) отпуска	1 824 618,585	1 694 042,685	1 888 253,839	1 764 926,234	1 963 682,708	1 839 191,723
15 Прибыль в т.ч. на социальное развитие инвестиционная составляющая расчетная предпринимат проценты за пользование налоги в т.ч. налог на прибыль налог на имущество прибыль на прочие цели	26 836,32	60 302,72	27 723,70	60 612,62	29 016,77	61 615,30
		32947,76		31880,30		31420,10
	26836,32	27354,96	27723,70	28732,33	29016,77	30195,21
	6 454,55	28 269,22	6 552,47	28 312,76	6 731,52	27 125,56
	5 367,26	12 060,34	5 544,74	12 122,52	5 803,35	12 323,06
	1 087,28	16 208,68	1 007,73	16 190,24	928,17	14 802,50
16 Необходимая валовая выручка	1 857 909,448	1 782 614,63	1 922 530,000	1 853 851,62	1 999 431,000	1 927 932,59
17 Тариф на тепловую энергию в % к предыдущему году	4 605,75	4 419,10	4 765,95	4 595,69	4 956,58	4 779,34
18 Эффект от реализации инвестпрограммы *	4,0	4,0	3,5	4,0	4,0	4,0
		181 381,48		178 695,43		183 953,59

Руководитель организации

Исполнитель



2047

ООО "ОРК"

Финансовая модель на период реализации 1

№	Наименование	2020			2021			2022			2023		
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.	тыс.
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	403,883	416,551	820,434	416,551	421,358	837,909	421,358	451,248	872,606	451,248	469,298	920,546
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	114,671	12,741	127,412	168,791	18,755	187,545	0,000	0,000	0,000	224,114	24,902	249,015
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	114,671	12,741	127,412	168,791	18,755	187,545	0,000	0,000	0,000	224,114	24,902	249,015
3.1	Заемные средства(кредит)	101,930	0,000	101,930	150,036	0,000	150,036	0,000	0,000	0,000	199,212	0,000	199,212
3.2	Собственные средства(заемные средства)	12,741	12,741	25,482	18,755	18,755	37,509	0,000	0,000	0,000	24,902	24,902	49,803
4	Возврат инвестиций: без НДС	12,741	19,386	32,127	34,201	35,422	69,993	26,950	17,610	44,560	56,598	29,133	85,731
4.1	Прибыль на капитальные вложения	0,000	10,896	10,896	11,196	27,162	38,727	26,950	17,610	44,560	13,358	14,615	27,972
4.1.1	Основной долг (кредит)	0,000	1,194	1,194	0,000	16,238	16,238	17,089	8,671	25,760	1,533	5,003	6,538
4.1.2	Проценты по кредиту	0,000	9,702	9,702	11,196	10,924	22,489	9,861	8,939	18,800	11,825	9,610	21,435
4.1.3	Собственные средства(заемные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	Налог на прибыль	0,000	0,299	0,299	0,000	4,060	4,060	4,272	2,168	6,440	0,383	1,251	1,634
4.1.5	банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,844	8,408	16,252
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	1,808	1,808	3,616
	Основной долг (кредит)												

*Handwritten signature*



инвестиционной программы (млн.руб.)

№	Наименование	2024		2025		2026		2027				
		1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040			
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	469,298	488,070	957,368	488,070	507,593	488,070	507,593	527,896	527,896	549,012	1 076,908
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	237,156	26,351	263,507	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	237,156	26,351	263,507	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	Заемные средства(кредит)	210,806	0,000	210,806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Собственные средства(заёмные средства)	26,351	26,351	52,701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Возврат инвестиций: без НДС	63,614	28,597	92,211	24,205	24,249	48,454	23,499	23,762	23,762	24,510	48,272
4.1	Прибыль на капитальные вложения	15,680	9,526	25,205	9,526	9,708	19,233	8,957	9,082	9,082	9,968	19,050
4.1.1	Основной долг (кредит)	0,744	0,000	0,744	0,000	3,407	3,407	6,408	9,082	9,082	9,968	19,050
4.1.2	Проценты по кредиту	14,936	9,526	24,461	9,526	6,300	15,826	2,549	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	Собственные средства(заёмные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	Налог на прибыль	0,186	0,000	0,186	0,000	0,852	0,852	1,602	2,271	2,271	2,492	4,763
4.1.5	банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	8,408	14,680	23,088	14,680	14,542	29,221	14,542	14,680	14,680	14,542	29,221
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	1,808	1,808	3,616
	Основной долг (кредит)											

34/9

1.031364014

1.040

1.040

1.040

1.040

1.040

№	Наименование	2028		2029		2030		2031		2032				
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие			
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	549,012	570,973	1 119,985	570,973	593,811	617,564	1 211,375	617,564	642,266	1 259,830	642,266	667,957	1 310,224
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	39,374	39,374	78,747
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	39,374	39,374	78,747
3.1	Заемные средства(кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Собственные средства(займные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	39,374	39,374	78,747
4	Возврат инвестиций: без НДС	24,510	25,344	49,853	25,344	26,154	27,054	53,208	27,054	27,933	54,987	34,495	35,566	70,062
4.1	Прибыль на капитальные вложения	9,968	10,664	20,632	10,664	11,613	12,374	23,987	12,374	13,391	25,766	13,391	13,824	27,215
4.1.1	Основной долг (кредит)	9,968	10,664	20,632	10,664	11,613	12,374	23,987	12,374	13,391	25,766	13,391	13,824	27,215
4.1.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	Собственные средства(займные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	Налог на прибыль	2,492	2,666	5,158	2,666	2,903	3,094	5,997	3,094	3,348	6,441	3,348	3,456	6,804
4.1.5	Банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	14,542	14,680	29,221	14,680	14,542	14,680	29,221	14,680	14,542	29,221	14,542	15,181	29,722
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616
	Основной долг: (кредит)					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.031364034

1.059

1.040

1.040

1.040

№	Наименование	2033		2034		2035		2036				
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие			
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	667,957	694,007	1 361,965	694,007	721,768	1 415,775	721,768	1 472,406	750,638	780,664	1 531,302
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	25,588	25,588	51,175	33,645	67,290	67,290	33,290	66,579	25,799	25,799	51,598
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	25,588	25,588	51,175	33,645	67,290	67,290	33,290	66,579	25,799	25,799	51,598
3.1	Заемные средства (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Собственные средства/заемные средства	25,588	25,588	51,175	33,645	67,290	67,290	33,290	66,579	25,799	25,799	51,598
4	Возврат инвестиций, без НДС	33,269	35,225	68,494	36,565	37,607	74,172	37,547	39,200	37,952	39,080	77,032
4.1	Прибыль на капитальные вложения	13,824	13,573	27,397	13,585	14,627	28,212	14,627	13,432	13,432	14,551	27,983
4.1.1	Основной долг (кредит)	13,824	13,573	27,397	13,585	14,627	28,212	14,627	13,432	13,432	14,551	27,983
4.1.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.3	Собственные средства/заемные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.4	Налог на прибыль	3,456	3,393	6,849	3,396	3,657	7,053	3,657	3,358	3,358	3,638	6,996
4.1.5	банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	15,181	17,388	32,568	17,373	17,373	34,745	17,373	20,220	20,220	20,229	40,449
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	1,808	1,808	3,616
	Основной долг (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

287

№	Наименование	1,040				1,040				1,040							
		2037		2038		2039		2040		2037		2038		2039		2040	
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	780,664	811,891	1 592,555	811,891	844,366	1 656,257	844,366	878,141	1 722,507	878,141	913,266	1 791,407				
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	33,782	33,782	67,563	34,190	34,190	68,380	33,430	33,430	66,860	34,289	34,289	68,578				
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	33,782	33,782	67,563	34,190	34,190	68,380	33,430	33,430	66,860	34,289	34,289	68,578				
3.1	Заемные средства(кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
3.2	Собственные средства(заёмные средства)	33,782	33,782	67,563	34,190	34,190	68,380	33,430	33,430	66,860	34,289	34,289	68,578				
4	Возврат инвестиций: без НДС	44,048	45,513	89,561	45,581	47,104	92,684	46,977	48,561	95,538	48,704	50,351	99,055				
4.1	Прибыль на капитальные вложения	18,188	17,096	35,284	17,096	17,789	34,885	17,789	16,578	34,366	16,578	17,201	33,779				
4.1.1	(Основной долг (кредит))	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.1.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.1.3	Собственные средства(заёмные средства)	18,188	17,096	35,284	17,096	17,789	34,885	17,789	16,578	34,366	16,578	17,201	33,779				
4.1.4	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.1.5	банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.3	Амортизационные отчисления	20,229	22,786	43,016	22,786	23,617	46,403	23,617	26,412	50,028	26,412	27,435	53,847				
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616				
	Основной долг (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				

882

1.031364014

1.040

1.040

1.040

№	Наименование	2041			2042			2043			ИТОГО
		1 полугодие	2 полугодие	зач	1 полугодие	2 полугодие	зач	1 полугодие	2 полугодие	зач	
1	НВВ от операционной деятельности всего без НДС, в том числе:	913,266	949,797	1 863,064	949,797	987,789	1 937,586	987,789	1 027,301	1 924,006	31 851,949
2	Капитальные вложения всего с НДС, в том числе	34,588	34,588	69,176	34,888	34,888	69,775	0,000	0,000	0,000	1 553,199
3	Источники финансирования капитальных вложений с НДС:	34,588	34,588	69,176	34,888	34,888	69,775	0,000	0,000	0,000	1 553,199
3.1	Заемные средства(кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	661,983
3.2	Собственные средства(заёмные средства)	34,588	34,588	69,176	34,888	34,888	69,775	0,000	0,000	0,000	891,216
4	Возврат инвестиций: без НДС	50,401	52,114	102,515	52,164	53,946	106,110	82,149	76,528	158,307	1 788,432
4.1	Прибыль на капитальные вложения	17,201	15,747	32,948	15,747	16,134	31,880	16,134	15,656	31,420	669,772
4.1.1	Основной долг (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	322,947
4.1.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370	0,000	115,261
4.1.3	Собственные средства(заёмные средства)	17,201	15,747	32,948	15,747	16,134	31,880	16,134	15,286	31,420	234,562
4.1.4	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	79,987
4.1.5	Банковская гарантия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	Бюджетные средства, направленные на погашение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	Основной долг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	Амортизационные отчисления	27,435	30,603	58,038	30,603	31,997	62,600	66,015	60,871	126,887	859,786
4.3.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,568	1,808	3,376	75,701
	Основной долг (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

83

	Проценты по кредиту*																								
	Собственные средства(заёмные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,808	1,808	3,616		
4.3.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по НИИ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,600	6,600	12,636		
	Основной долг (кредит)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,600	6,600	12,636		
	Собственные средства(заёмные средства)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.4	Возврат НДС	12,741	8,490	21,231	23,006	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	35,396	6,110	41,506	41,506	
	Собственные средства(заёмные средства)	12,741	8,490	21,231	23,006	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	31,266	8,260	35,396	6,110	41,506	41,506	
	Основной долг (кредит)																								
	Проценты по кредиту																								
5	НВВ от реализации товаров (с учетом НДС) теплоэнергии, без НДС	403,883	427,745	831,628	427,746	452,579	880,695	427,746	452,580	880,695	427,746	452,580	880,695	427,746	452,580	880,695	427,746	452,580	880,695	427,746	471,025	491,763	962,789	962,789	
5.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды и на капитальные)	0,000	11,194	11,194	11,196	31,221	42,787	31,222	42,787	31,222	42,787	31,222	42,787	31,222	42,787	31,222	42,787	31,222	42,787	31,222	13,741	15,866	29,607	29,607	
5.2	то же в % от операционной деятельности	0,0%	2,7%	1,4%	2,7%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	5,1%	7,4%	3,0%	3,4%	3,2%	3,2%	
6	Объем отпуска, тыс.Гкал	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	201,695	201,695	403,389	403,389	403,389	
7	Тариф на тепловую энергию - одноставочный, руб/Гкал																								
7.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	2,002,45	2,065,26	2,033,85	2,065,26	2,089,09	2,077,17	2,089,09	2,089,09	2,237,28	2,163,19	2,237,28	2,163,19	2,237,28	2,163,19	2,237,28	2,163,19	2,237,28	2,163,19	2,237,28	2,326,78	2,326,78	2,282,03	2,282,03	
7.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	2,002,45	2,120,76	2,001,60	2,120,76	2,243,89	2,183,24	2,243,89	2,243,89	2,355,34	2,289,62	2,355,34	2,289,62	2,355,34	2,289,62	2,355,34	2,289,62	2,355,34	2,289,62	2,355,34	2,438,16	2,438,16	2,386,75	2,386,75	
8	Рост тарифа одноставочного																								
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	3,1%	2,6%	0,0%	1,2%	2,1%	0,0%	7,1%	4,1%	0,0%	7,1%	4,1%	0,0%	7,1%	4,1%	0,0%	7,1%	4,1%	0,0%	4,0%	4,0%	5,3%	5,3%	
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	5,9%	4,0%	0,0%	5,8%	5,9%	0,0%	4,1%	4,9%	0,0%	4,1%	4,9%	0,0%	4,1%	4,9%	0,0%	4,1%	4,9%	0,0%	4,4%	4,4%	4,2%	4,2%	

	<i>Проценты по кредиту</i>																
	Собственные средства (заёмные средства)	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808	1,808	3,616	1,808
4.3.2	<i>Амортизационные отчисления на новые оборудование по НИ</i>	6,600	12,872	19,471	12,872	12,734	25,605	12,734	12,872	25,605	12,872	12,872	25,605	12,872	12,734	25,605	12,734
	<i>Основной долг (кредит)</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<i>Проценты по кредиту</i>	6,600	12,872	19,471	12,872	12,734	25,605	12,734	12,872	25,605	12,734	12,872	25,605	12,734	12,872	25,605	12,734
	<i>Собственные средства(заёмные средства)</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4	<b>Возврат НДС</b>	39,526	4,392	43,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<i>Собственные средства(заёмные средства)</i>	39,526	4,392	43,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<i>Основной долг (кредит)</i>																
	<i>Проценты по кредиту</i>																
	<b>НВВ от реализации товаров (с учетом ИШ) по тепловой энергии, без НДС</b>	491,763	510,467	1 002,230	510,467	530,885	1 041,352	530,885	552,121	1 083,006	552,121	574,206	1 126,327	552,121	574,206	1 126,327	552,121
5.1	<i>в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на кап.вложения</i>	15,866	9,526	25,391	9,526	10,559	20,085	10,559	11,553	21,912	11,553	12,460	23,813	11,553	12,460	23,813	11,553
5.2	<i>то же в % от операционной деятельности</i>	3.4%	2.0%	2.7%	2.0%	2.1%	2.0%	2.1%	2.2%	2.1%	2.2%	2.3%	2.2%	2.2%	2.3%	2.2%	2.2%
6	<b>Объем отпуска, тыс.Гкал</b>	201,695	201,695	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69
7	<b>Тариф на тепловую энергию - одноставочный, руб/Гкал</b>																
7.1	<i>Без учета прибыли на капитальные вложения</i>	2,326.78	2,419.85	2,373.31	2,419.85	2,516.64	2,468.24	2,516.64	2,617.31	2,566.97	2,617.31	2,722.00	2,669.65	2,617.31	2,722.00	2,669.65	2,617.31
7.2	<i>С учетом прибыли на капитальные вложения</i>	2,438.16	2,530.89	2,484.53	2,530.89	2,632.13	2,581.51	2,632.13	2,737.41	2,684.77	2,737.41	2,846.91	2,792.16	2,737.41	2,846.91	2,792.16	2,737.41
8	<b>Рост тарифа одноставочного</b>																
8.1	<i>Без учета прибыли на капитальные вложения</i>	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%
8.2	<i>С учетом прибыли на капитальные вложения</i>	0.0%	3.8%	4.1%	0.0%	4.0%	3.9%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%





	Проценты по кредиту																		
	Собственные средства (заёмные средства)																		
4.3.2																			
4.4	Возврат НДС																		
	Собственные средства (заёмные средства)																		
	Основной долг (кредит)																		
	Проценты по кредиту																		
5	НВВ от реализации товаров (с учетом НДС) по тепловой энергии, без НДС															1 603,114			
5.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды и на капитальные вложения)															34,979			
5.2	то же в % от операционной деятельности															2,3%			
6	Объем отпуска, тыс. Гкал															403,389			
7	Тариф на тепловую энергию - одноставочный, руб/Гкал															201,69			
7.1	без учета прибыли на капитальные вложения															3 511,73			
7.2	с учетом прибыли на капитальные вложения															3 463,70			
8	Рост тарифа одноставочного															8,0%			
8.1	без учета прибыли на капитальные вложения															0,0%			
8.2	с учетом прибыли на капитальные вложения															0,0%			

287

	Проценты по кредиту																					
	Собственные средства(заёмные средства)	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	3,616	3,616	
4.3.2	Дюжригационные отчисления на новые оборудование по ИП	18,421	20,978	20,978	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	25,627	50,230	50,230
	Основной долг (кредит)	13,116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Проценты по кредиту	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Собственные средства(заёмные средства)	5,306	20,978	20,978	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	21,808	25,627	50,230	50,230
4.4	Возврат НДС	5,630	5,630	5,630	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	11,430
	Собственные средства(заёмные средства)	5,630	5,630	5,630	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	11,430
	Основной долг (кредит)																					
	Проценты по кредиту																					
5	НВВ от реализации товаров (с учетом ИП) по тепловой энергии, без НДС	817,274	849,965	1 667,238	849,965	883,963	1 733,928	883,963	919,322	1 803,285	919,322	956,095	1 875,417	919,322	956,095	1 875,417	919,322	956,095	1 875,417	919,322	956,095	1 875,417
5.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды и на кап.вложения)	18,188	17,096	35,284	17,096	17,789	34,885	17,789	16,578	34,366	16,578	17,201	33,779	16,578	17,201	33,779	16,578	17,201	33,779	16,578	17,201	33,779
5.2	то же в % от операционной деятельности	2,3%	2,1%	2,2%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
6	Объем отпуска, тыс.т кал	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389	201,69	201,69	403,389
7	Тариф на тепловую энергию - одноставочный, руб/т кал																					
7.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	3 870,53	4 025,35	3 947,94	4 025,35	4 186,36	4 105,86	4 186,36	4 353,82	4 270,09	4 353,82	4 527,97	4 440,89	4 353,82	4 527,97	4 440,89	4 353,82	4 527,97	4 440,89	4 353,82	4 527,97	4 440,89
7.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	4 052,04	4 214,12	4 133,08	4 214,12	4 382,68	4 298,40	4 382,68	4 557,99	4 470,34	4 557,99	4 740,31	4 649,15	4 557,99	4 740,31	4 649,15	4 557,99	4 740,31	4 649,15	4 557,99	4 740,31	4 649,15
8	Рост тарифа одноставочного																					
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	0,0%	4,0%	4,0%	0,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	0,0%	4,0%	4,0%	0,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

2018

	Проценты по кредиту*																		0,000
	Собственные средства (земельные средства)		1.808		1.808	3.616	1.808	1.808	3.616	1.808	1.808	1.568	1.808	3.376					75.701
4.3.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП		25.627	28.795		54.422	30.189		58.984			64.447	59.063						784.084
	Основной долг (кредит)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	40,270	40,280	80,550					339,780
	Проценты по кредиту		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					122,225
	Собственные средства (заёмные средства)		25.627	28.795	54.422	28.795	30.189	58.984	24.177	18.783	42.960								322.079
4.4	Возврат НДС		5.765	5.765	11.529	5.815	5.815	11.629	11.629	11.629	11.629	0,000	0,000	0,000					258.874
	Собственные средства (заёмные средства)		5.765	5.765	11.529	5.815	5.815	11.629	11.629	11.629	11.629	0,000	0,000	0,000					258.874
	Основной долг (кредит)																		0,000
	Проценты по кредиту																		0,000
																			0,000
5	НВВ от реализации товаров (с учетом НДС) по тепловой энергии, без НДС		956,095	994,338	1 950,433	994,338	1 034,112	2 028,451	1 068,370	1 102,020	2 078,936								33 385,793
5.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные расходы и на капремонт)		17.201	15.747	32,948	15,747	16,134	31,880	16,134	15,636	31,420								749,759
5.2	то же в % от операционной деятельности		1.9%	1.7%	1.8%	1.7%	1.6%	1.6%	1.6%	1.5%	1.6%								2.4%
6	Объем отпуска, тыс.Гкал		201.69	201.69	403.389	201.69	201.69	403.389	201.69	201.69	403.389								9 681.336
7	Тариф на тепловую энергию - одноставочный, руб/Гкал																		
7.1	Без учета прибыли на капитальные вложения		4 527.97	4 709.09	4 618.53	4 709.09	4 897.45	4 897.45	4 897.45	5 093.35	4 769.60								
7.2	С учетом прибыли на капитальные вложения		4 740.31	4 929.92	4 835.12	4 929.92	5 127.12	5 296.97	5 296.97	5 463.81	5 153.68								
8	Рост тарифа одноставочного																		
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения		0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	-0.7%								
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения		0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	4.0%	4.0%	0.0%	6.6%	2.5%								

Показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемый количеством нарушений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловой сети в целом по теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Фактические значения				
				2019*	2020	2021	2022	2023
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях*	$N_n$ сети от	шт.	117	116	115	115	113
2	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	$L_{tn-1}$	км	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	$R_n$ сети от = $N_n$ сети от / $L_{tn-1}$	шт./км	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63
4	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	$L_{tn}$	км	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
5	Суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы	$\Sigma L_{замtn}$	км	0,00	2,22	2,71	3,36	5,36
6	Плановые значения показателя надежности, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	$R_n$ сети от $tn = R_n$ сети от * $(L_{tn} - \Sigma L_{замtn}) / L_{tn}$	шт./км	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63

\* - Плановые значения показателя надежности энергетической эффективности на 2019 г. приняты как базовые величины



Руководитель организации

Е.А. Глазов

Исполнитель:

С.Н. Осокин

ИХ

№ п/п	Наименование	Плановые значения													
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на Границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях*	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	108	110	105	104
2	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,61	0,62	0,59	0,58
4	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
5	Суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	13,08	10,24	17,75	19,35
6	Плановые значения показателя надежности, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,61	0,62	0,59	0,58

\* - Плановые значения показателя надежности энергетической э

Руководитель организации

Исполнитель:



№ п/п	Наименование	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
		1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях*	103	101	99	98	97	96
2	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	0,57	0,56	0,56	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53
4	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96	178,96
5	Суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы	21,95	24,60	26,93	28,57	30,36	32,24	34,33	34,33
6	Плановые значения показателя надежности, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	0,57	0,56	0,56	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53

\* - Плановые значения показателя надежности энергетической 3



Руководитель организации

Исполнитель:

2862

Показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности

№ п/п	Наименование	Формула	Ед. измерения	Фактические значения				
				2019*	2020	2021	2022	2023
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии**	$N_{п \text{ ист от}}$	шт.	4	2	1	1	1
2	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	$M_{тп-1}$	Гкал/час	195,59	184,28	184,28	184,28	222,98
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	$R_{п \text{ ист от}} = N_{п \text{ ист от}}/M_{тп-1}$		0,02	0,01	0,01	0,01	0,00
4	Общая мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	$M_{тп}$	Гкал/час	195,59	184,28	184,28	184,28	222,98
5	Суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	$\Sigma M_{затп}$	Гкал/час	0,00	71,89	123,06	123,06	169,93
6	Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	$R_{п \text{ ист от тп}} = R_{п \text{ ист от}} * (M_{тп} - \Sigma M_{затп})/M_{тп}$		0,020	0,012	0,007	0,007	0,005

\* - Плановые значения показателей энергетической эффективности на 2019 г. приняты как базовые величины

Руководитель организации

Е.А.Глазов

Исполнитель:

С.Н. Осокин



2023

СКИХ

№ п/п	Наименование	Плановые значения												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии**	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77
3	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Общая мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77
5	Суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24
6	Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004

\* - Плановые значения показателей энергетической э



Руководитель организации

Исполнитель:

2024



№ п/п	Наименование	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
		1	1	1	1	1	1	1	1
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии**	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77
3	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77	249,77
5	Общая мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24	225,24
6	Суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности								

\* - Плановые значения показателей энергетической э

Руководитель организации

Исполнитель



5

Показатели энергетической эффективности

	Наименование	2019*	Плановые значения			
			2020	2021	2022	2023
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	171,18	169,98	168,79	167,61	166,44
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,382	1,348	1,348	1,348	1,348
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	59860,54	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44
4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44	58371,44
Материальная характеристика тепловой сети, м2	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20

\* - Плановые значения показателей энергетической эффективности на 2019 г. приняты как базовые величины

Плановые показатели энергетической эффективности устанавливаются на уровне нормативов удельного расхода топлива на отпущенную с коллекторов тепловую энергию и нормативов технологических потерь. Расчеты вышеуказанных нормативов выполняются в соответствии с приказами Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 323 и № 325 и в соответствии с образцами, которые доступны на сайте ГБУ АО «Региональный центр по энергосбережению» [www.aogesc.ru](http://www.aogesc.ru) в разделе «Нормативы потерь тепла и удельных расходов топлива».

Наименование	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,85
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,329	1,318	1,300	1,294	1,284	1,274	1,265
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	57560,04	57088,44	56312,65	56046,98	55614,97	55175,25	54787,76
Материальная характеристика тепловой сети, м2	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20

256 X

Наименование	2039	2040	2041	2042	2043
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	166,85	166,85	166,85	166,85
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,259	1,252	1,245	1,237	1,237
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	54515,45	54218,56	53906,39	53560,01	53560,01
Материальная характеристика тепловой сети, м2	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20	43305,20

2016-19

## Оценка рисков.

Реализация инвестиционной программы связана с рядом потенциальных рисков.

### Характеристика существующих рисков проекта

1. Инвестиционные риски				
1.1	Риск ввода в эксплуатацию объектов ОС	<ul style="list-style-type: none"> <li>– проблемы согласования проекта</li> <li>– проблемы получения необходимой разрешительной документации</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– практический опыт членов команды реализации подобных проектов</li> <li>– Более четкое планирование сроков ввода в эксплуатацию</li> </ul>	высокая
1.2	Несвоевременная поставка оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>– нарушение условий договора поставки</li> <li>– несвоевременное перечисление средств на оплату оборудования</li> </ul>	– подрядчик входит в ГК	низкая
1.3	Риски потери имущества	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Потери имущества вследствие наступления несчастных случаев и противоправных действий третьих лиц</li> </ul>	– Страхование имущества	низкая
1.4	Увеличение инвестиционных затрат	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Рост стоимости проекта</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– наличие готовых проектов на котельные</li> <li>– отсутствие конфликтов с другими участниками проекта</li> <li>– импортозамещение иностранных деталей, оптимизация затрат</li> </ul>	средняя
2. Организационно-правовые риски				
2.1	Задержки в реализации проекта	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Получение необходимых разрешений</li> <li>– Подписание необходимых соглашений и договоров</li> </ul>	– контроль за реализацией этапов проекта	средняя
3. Экономические, политические и маркетинговые риски				
3.1	Изменение макроэкономического окружения	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Экономический кризис</li> <li>– Нестабильная политическая ситуация в стране</li> <li>– Изменение законодательства</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– отслеживание динамики показателей макроэкономики, политики и законодательства,</li> <li>– тепло энергия является одной из основных потребностей населения в России, поэтому даже в условиях кризиса, нет предпосылок для отказа от потребления</li> </ul>	высокая
3.2	Снижение намеченных объемов реализации	<ul style="list-style-type: none"> <li>– влияние сезонности потребления</li> <li>– погода</li> </ul>	– негативное влияние снижение объемов поставки, будет уравнивать положительные потоки от экономии на поставках в дома без счетчиков	средняя
3.3	Снижение цены реализации	– законодательное снижение цены, заморозка отпускных цен	– запас прочности по цене составляет 5 %	низкая
3.4	Увеличение затрат	<ul style="list-style-type: none"> <li>– необходимость в дополнительном финансировании</li> <li>– рост отдельных статей затрат</li> <li>– ошибки калькуляции затрат на этапе</li> </ul>	– Возможно увеличение срока окупаемости проекта для собственников	средняя

		проектирования		
4. Финансовые риски				
4.1	Недостаток оборотных средств	– невыполнение плана по прибыли – нецелевое использование оборотных средств	– Проработка возможностей дополнительного кредитования – Контроль целевого использования, анализ управленческой отчетности	средняя
5. Технологические риски				
5.1	Остановка или простой производства	– Поломка оборудования – Перебои с подачей энергоресурсов – Фактор персонала	– Гарантийное обслуживание оборудования; – Создание резервных источников энергоресурсов, подмены персонала	средняя

### Влияние и существенность рисков на реализуемость проекта

1. Имеется высокий риск по сдвигам сроков ввода объекта в эксплуатацию, нивелирование данного риска будет происходить за счет более четкого планирования сроков и штрафных санкций к подрядчику в случае срыва сроков;

2. Изменение тарифной политики государства. Снижение или заморозка отпускных цен. Снижение цен является маловероятным событием. Заморозка тарифов обычно применяется в отношении непосредственно естественных монополий;

3. Возможное увеличение стоимости капитальных затрат, в связи со снижением курса национальной валюты. Импортные детали будут заменены на детали отечественного производства. Договора поставки деталей не привязаны к курсу валют. Стоимость инвестиций будет регулироваться договором с подрядчиком. Условием в кредитном договоре будут штрафные санкции за превышение стоимости инвестиций над стоимостью прописанных в договорах.

Директор ООО «ОРК»



Е.А. Глазов

УТВЕРЖДАЮ

Мэр города Арзамаса



Целоков

2019 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор  
ООО «Объединенная  
ресурсоснабжающая компания»



Глазов Е.А.  
2019 г.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД АРЗАМАС  
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ПЕРИОД 2015-2030 ГОДЫ**

Арзамас  
2019

272



## **2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Радиус эффективного теплоснабжения**

В связи с тем, что присоединение новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения на протяжении расчетного срока не предполагается, расчет радиуса эффективного теплоснабжения не производится.

### **2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Существующие технологические зоны действия котельных представлены в разделе 1.4 Книги 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. На период до 2030 года прогнозируется изменение зон действия котельных №№1, 2, 3, 5, 8, 10, 11, 13, 14, 15, 22, 24, 26, 32, 33, АО «АПЗ», АО «КОММАШ», ОАО «АВФ», ПАО «АМЗ» и ООО «Рикор Энерго».

Перспективная зона действия БМК №32, строящейся взамен котельной №32, представлена на рисунках 2.1.

Технологическая зона действия котельной АО «КОММАШ» разделяется на две части, теплоснабжение которых будет происходить от двух новых котельных БМК «Вокзальная» (КУ расположена по адресу: ул. 3-я Вокзальная д. 6) и БМК «Пландина» (КУ расположена по адресу: ул. Пландина д. 12-В). Перспективная зона действия БМК «Вокзальная» и БМК «Пландина» представлены на рисунках 2.2 и 2.3 соответственно. ЦТП №3 выводится из эксплуатации.

Перспективная зона действия БМК «Березина» по ул. Березина д. 16/5 представлена на рисунке 2.4.

Перспективная зона действия новой КК «Молодёжный» представлена на рисунке 2.5 и включает потребителей котельной ПАО «АМЗ». ЦТП №4 выводится из эксплуатации.

Перспективная зона действия БМК №26, строящейся взамен котельной №26, представлена на рисунках 2.6.

Перспективная зона действия новой котельной «Прспект Ленина» представлена на рисунке 2.7. Зона действия котельной включает в себя зоны действия выводящихся из эксплуатации котельных №№ 1, 2, 3, а так же часть потребителей от котельной №14.

Перспективная зона действия котельной БМК №10 представлена на рисунке 2.8. Зона действия БМК №10 включает в себя зону действия котельной №10 и нового потребителя ОАО «Ростелеком». Котельная №10 выводится из эксплуатации.

Перспективная зона действия КК «Победы» по ул. Победы д. 5-Б, строящейся взамен заводской котельной ООО «Рикор Энерго», представлена на рисунках 2.9.

Перспективная зона действия котельной №15 представлена на рисунке 2.10. Изменение зоны действия связано с переключением потребителей котельных №№5, 24, 33, АО «АПЗ» на котельную №15.

Перспективная зона действия котельной №13 представлена на рисунке 2.11. Изменение зоны действия связано с переключением потребителей котельной №8 на котельную №13, и с переключением нагрузки, в размере 0,8135 Гкал/ч, с котельной №13 на котельную №22. Котельная №8 выводится из эксплуатации.

Перспективная зона действия котельной №14 представлена на рисунке 2.12. Изменение зоны действия связано с переключением нагрузки, в размере 3,543 Гкал/ч, с котельной №14 на котельную «Прспект Ленина».

Перспективная зона действия котельной №22 представлена на рисунке 2.13. Изменение зоны действия связано с переключением нагрузки, в размере 0,8135 Гкал/ч, с котельной №13 на котельную №22.

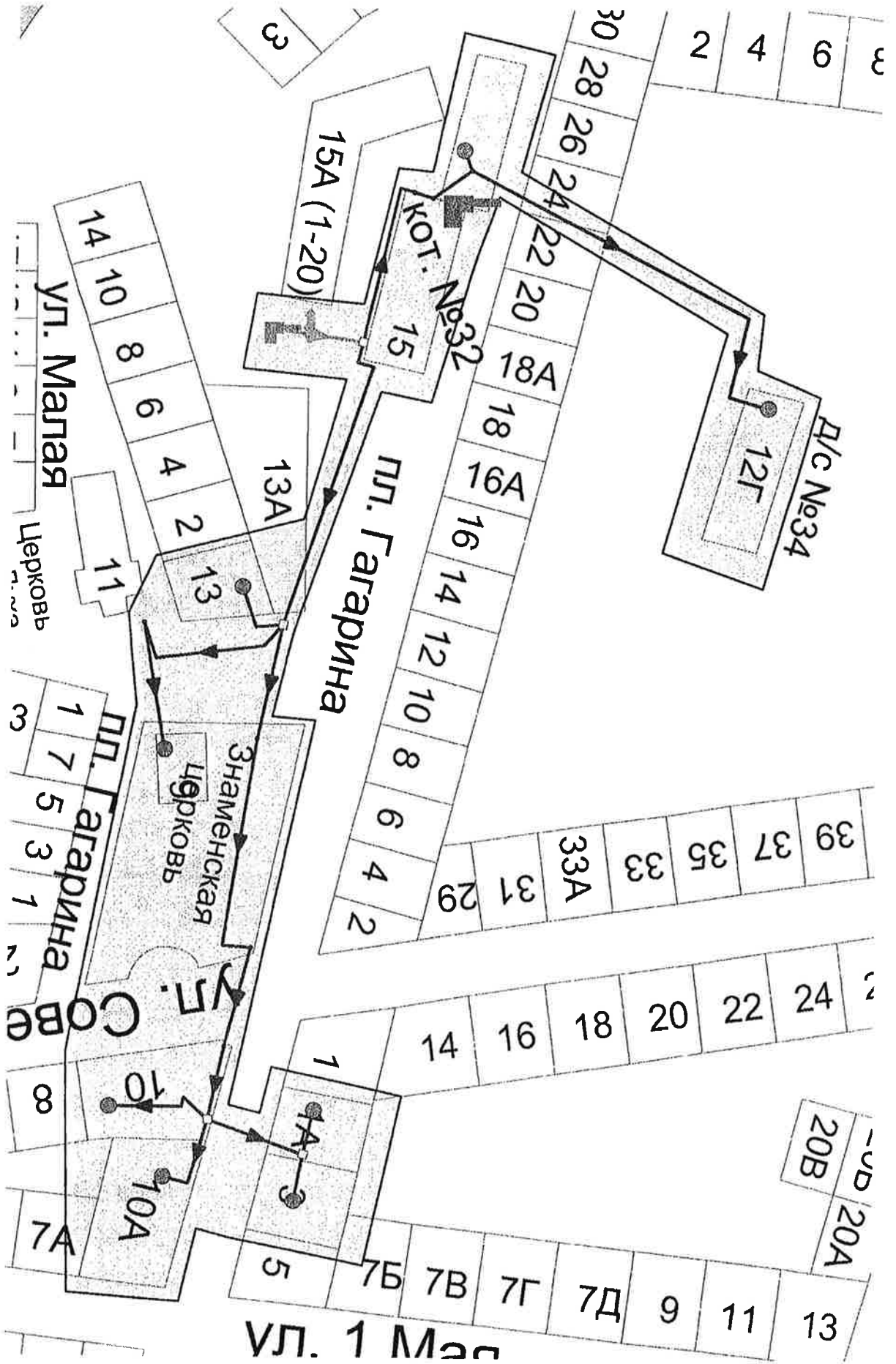


Рисунок 2.1. Зона действия котельной БМК №32

274

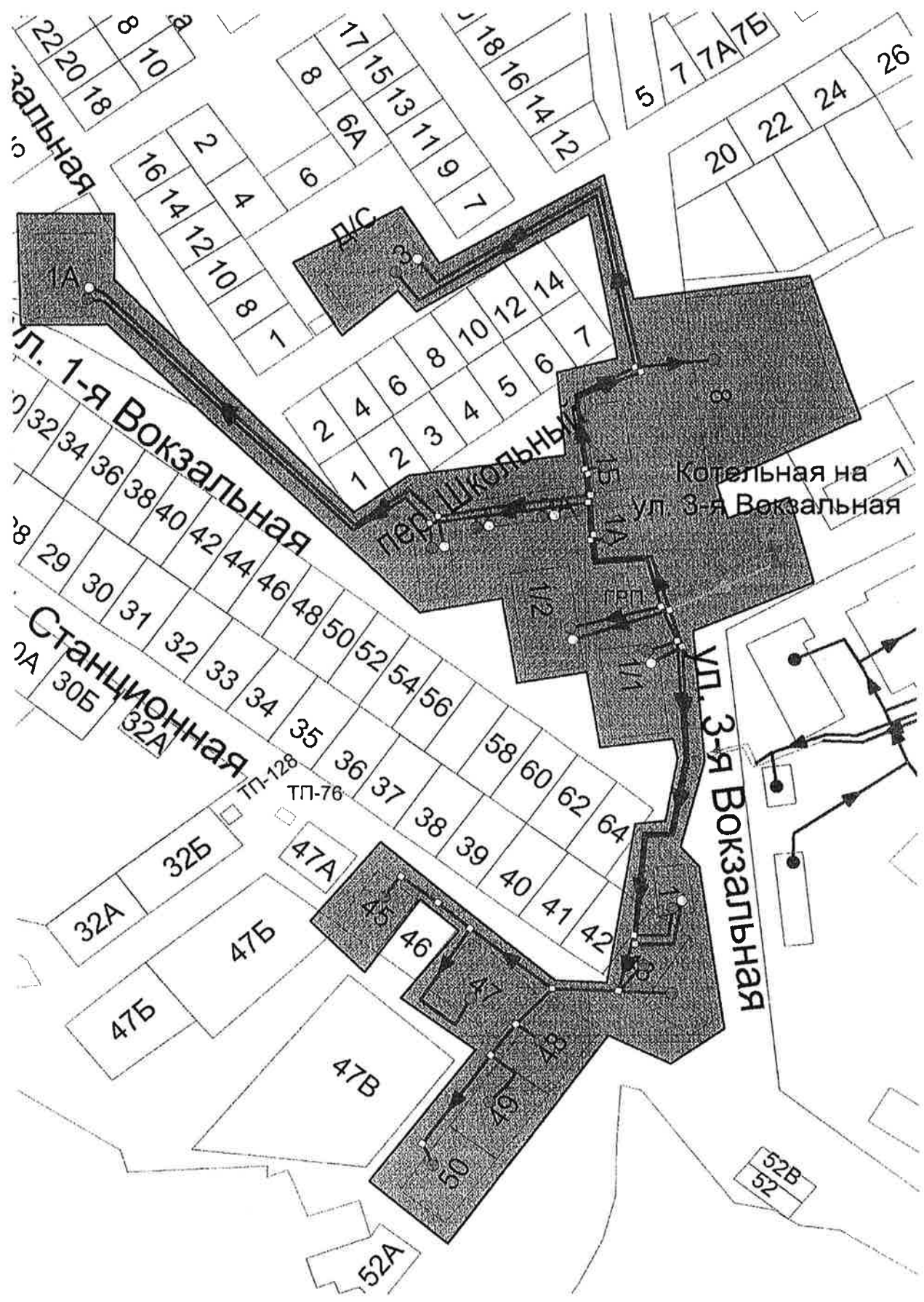


Рисунок 2.2. Зоны действия котельной БМК «Вокзальная»

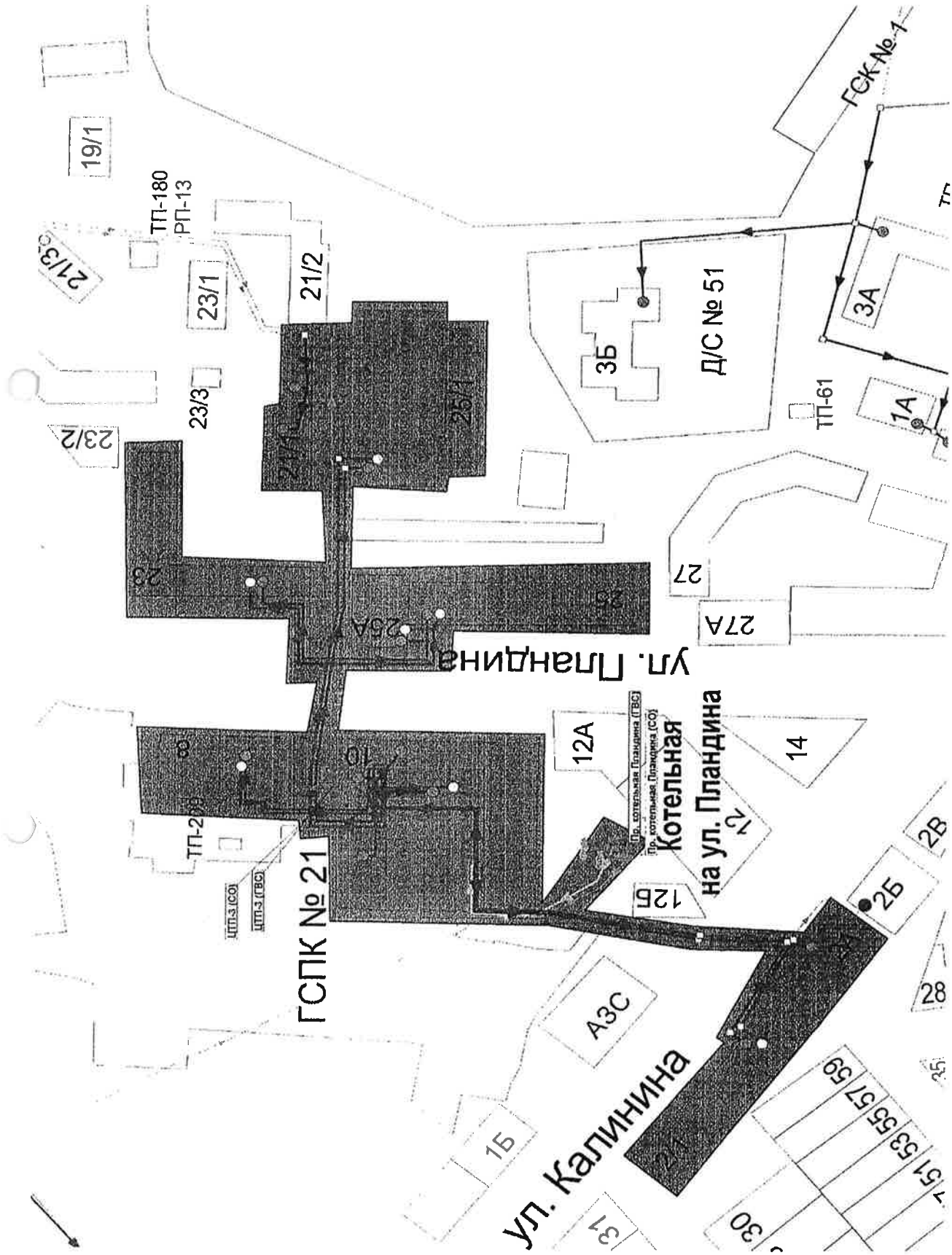


Рисунок 2.3. Зона действия БМК «Пландина»

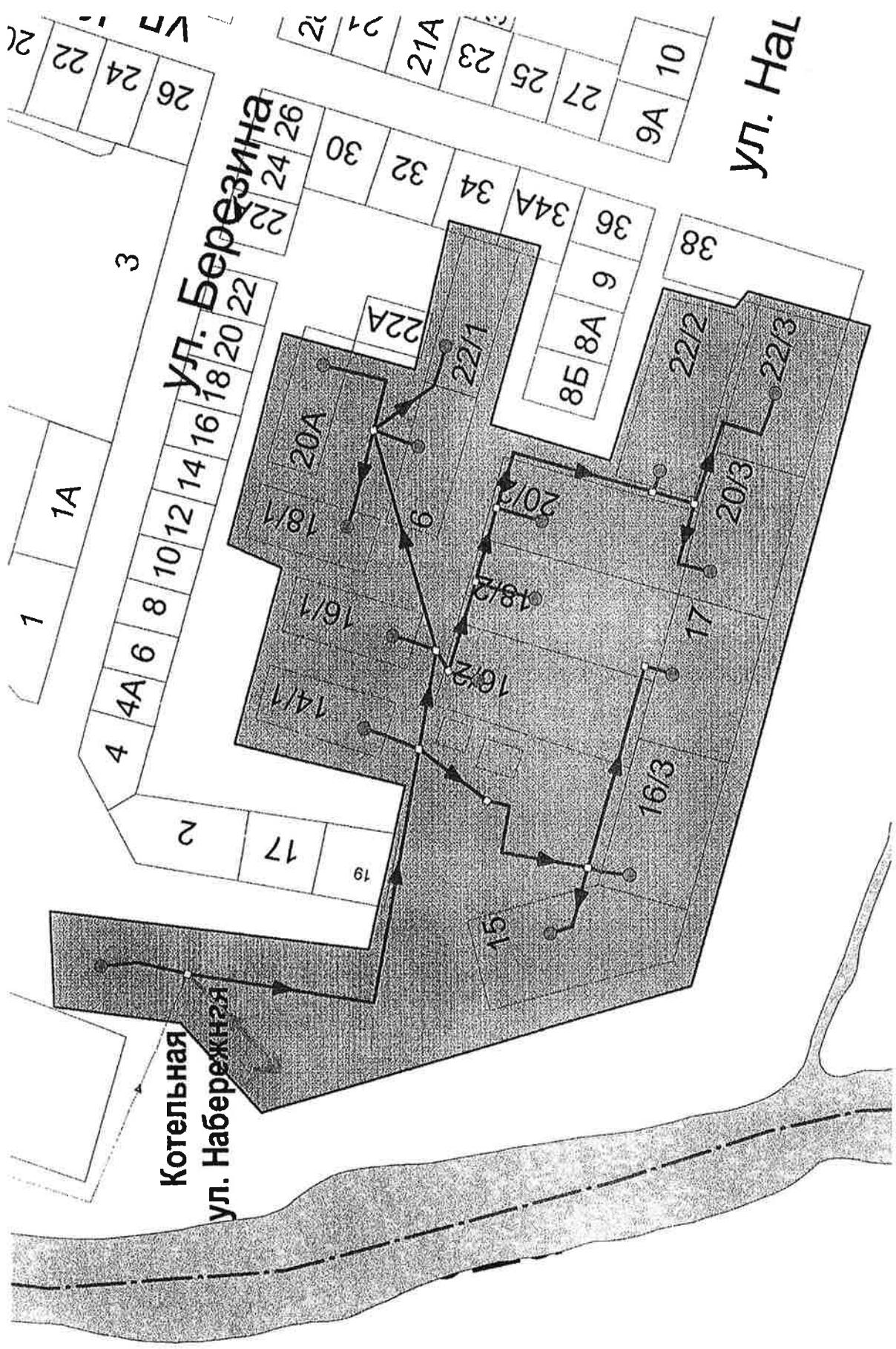


Рисунок 2.4. Зоны действия БМК «Березина»

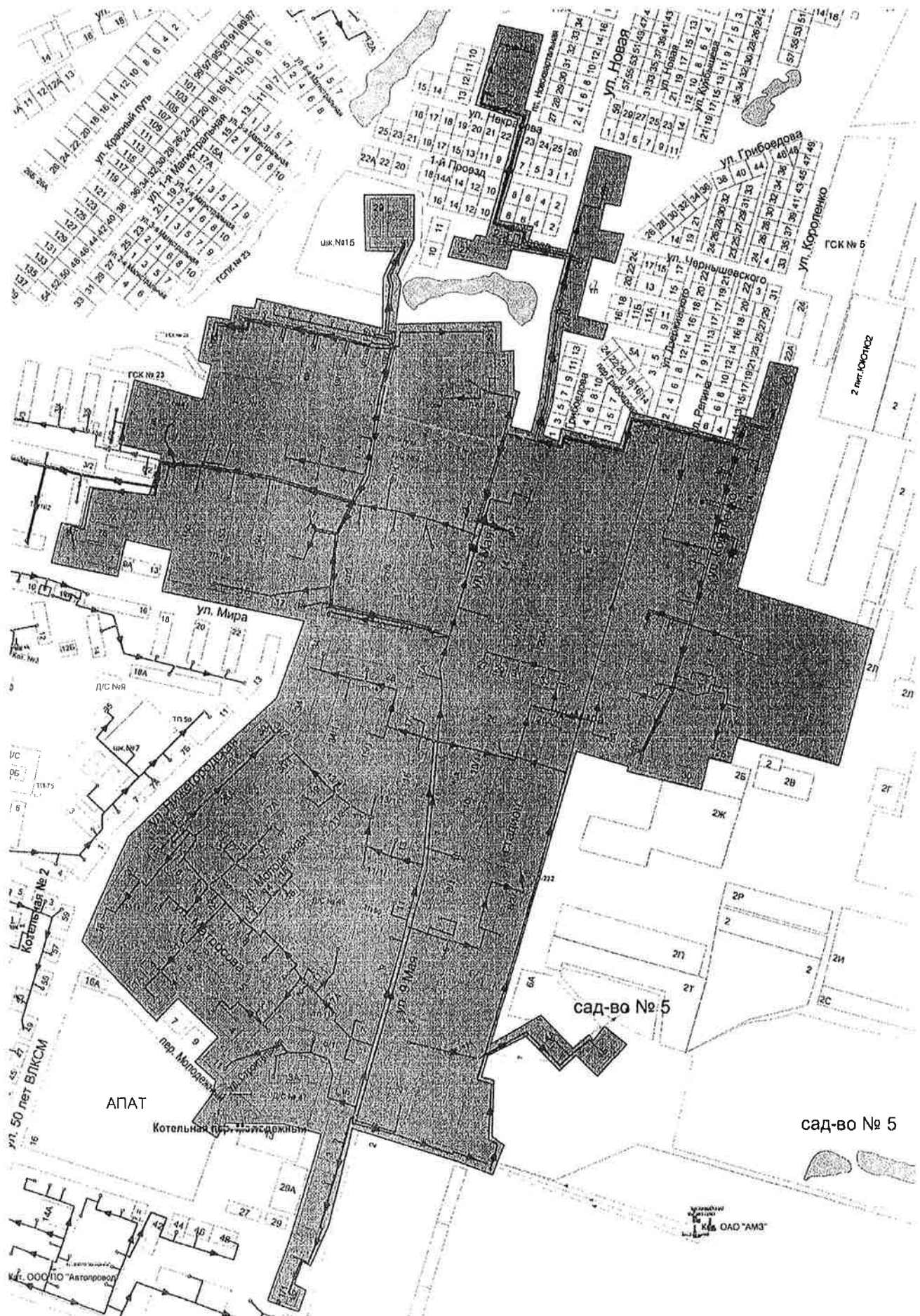
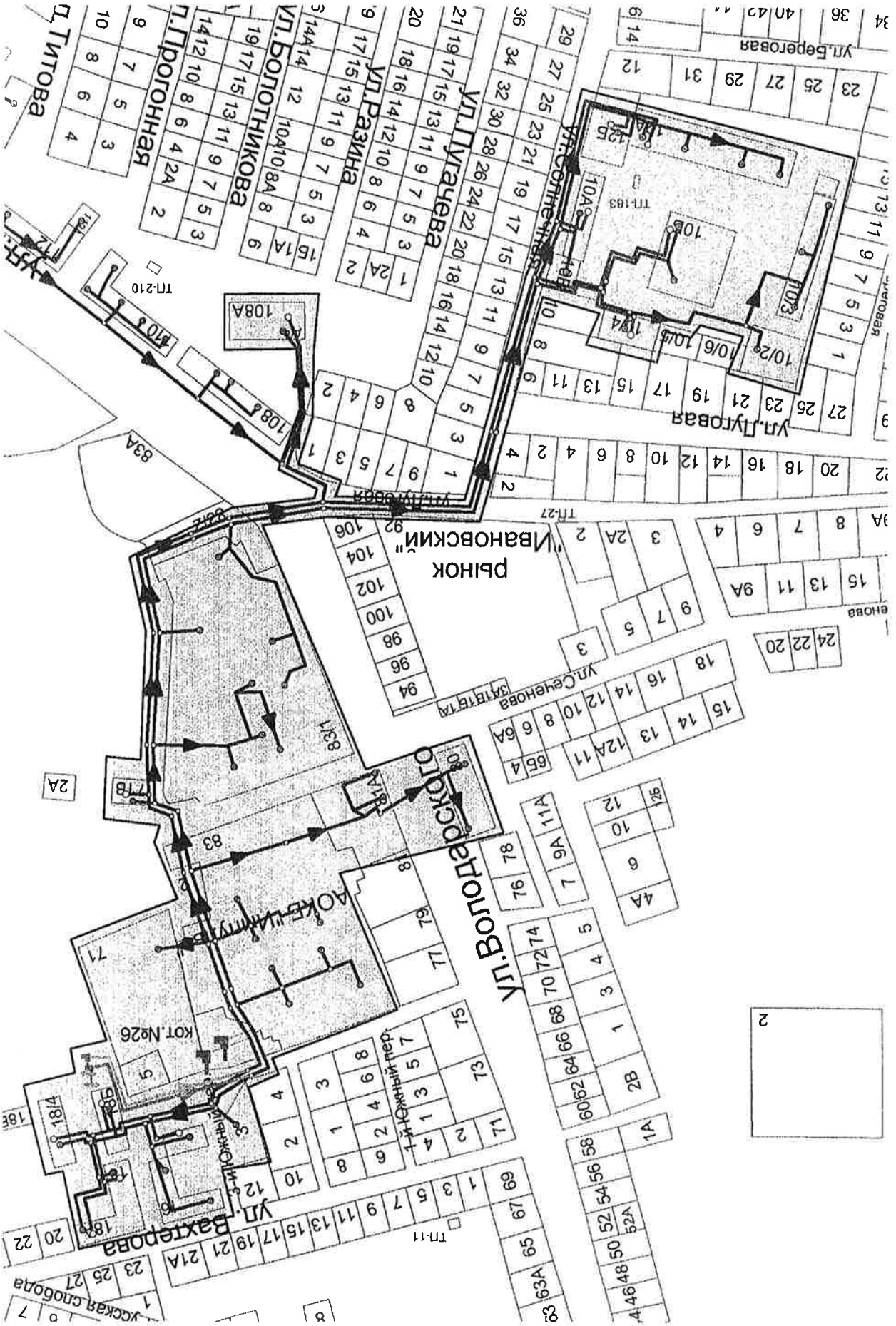


Рисунок 2.5. Зоны действия КК «Молодёжный»

Рисунок 2.6. Зоны действия котельной БМК №26





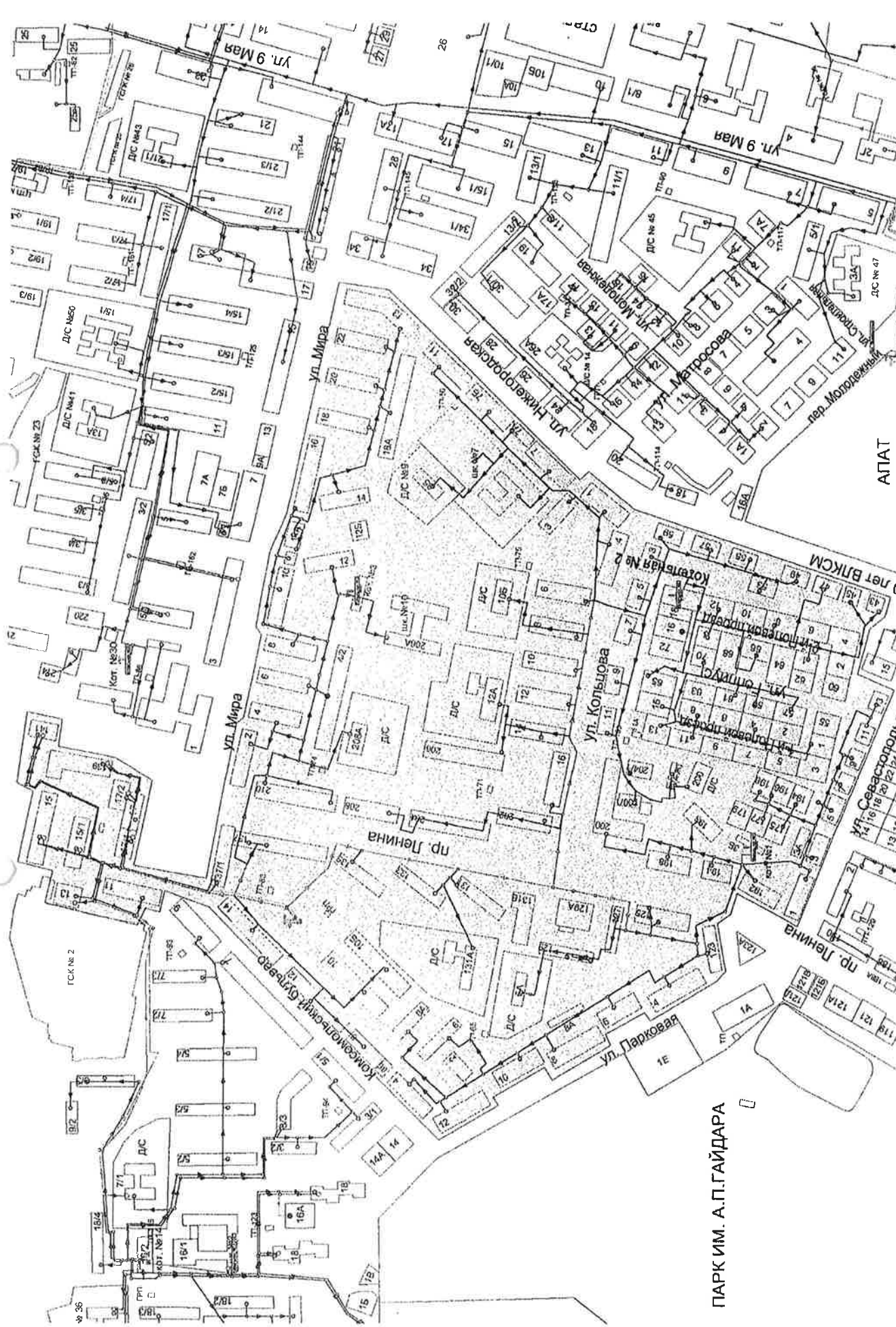


Рисунок 2.7. Зона действия котельной «Проспект Ленина»

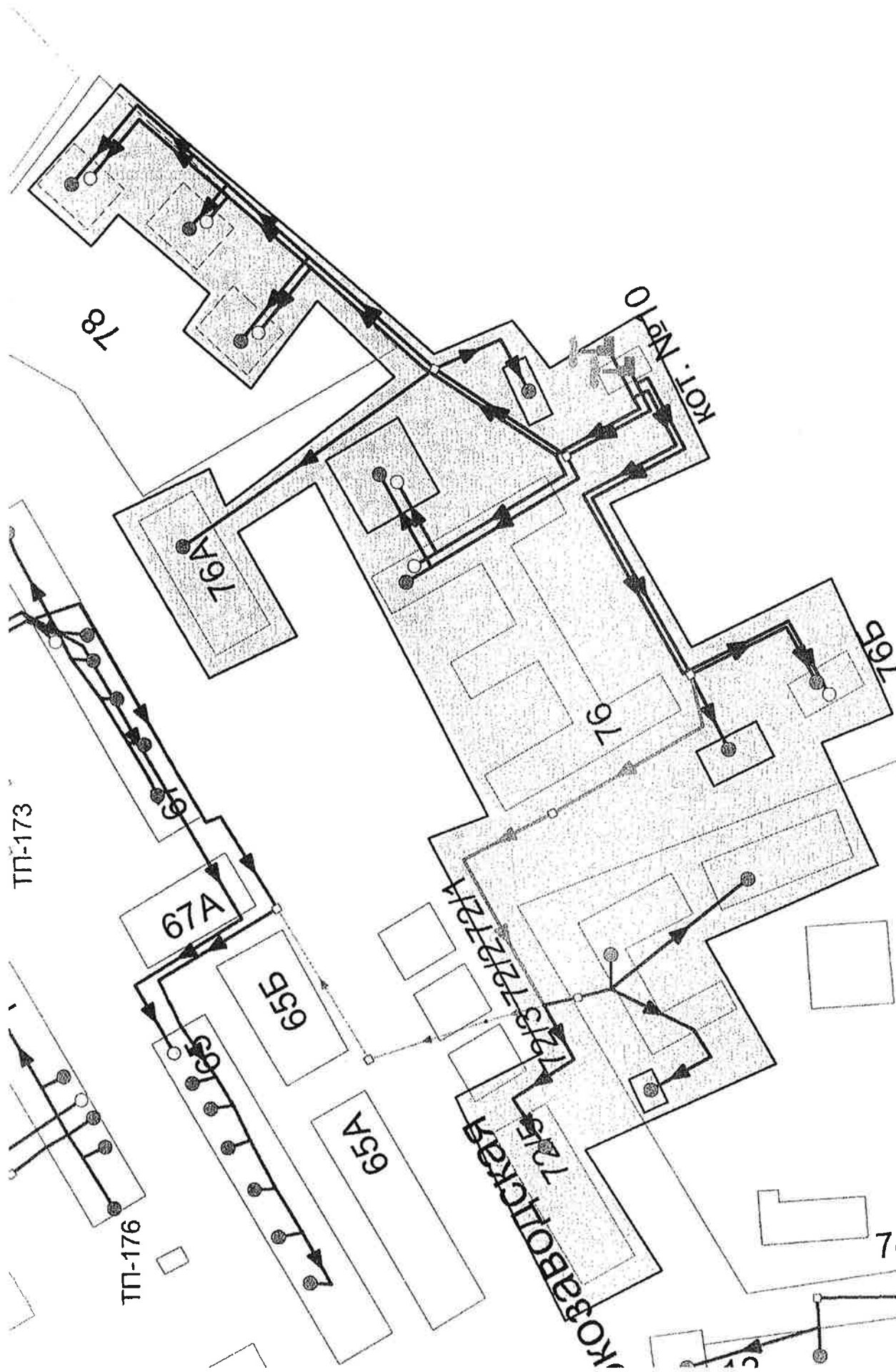


Рисунок 2.8. Зона действия котельной БМК №10

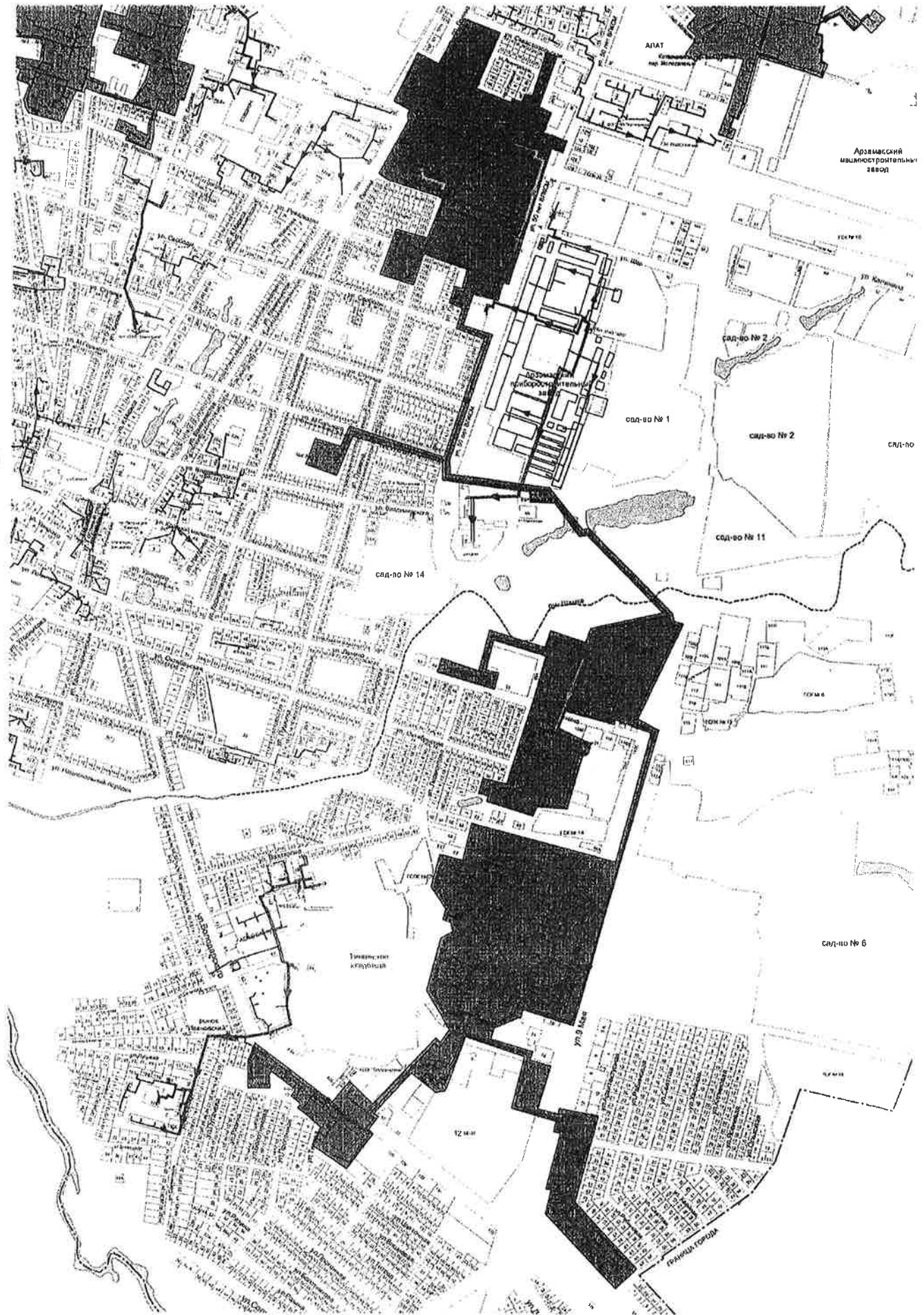
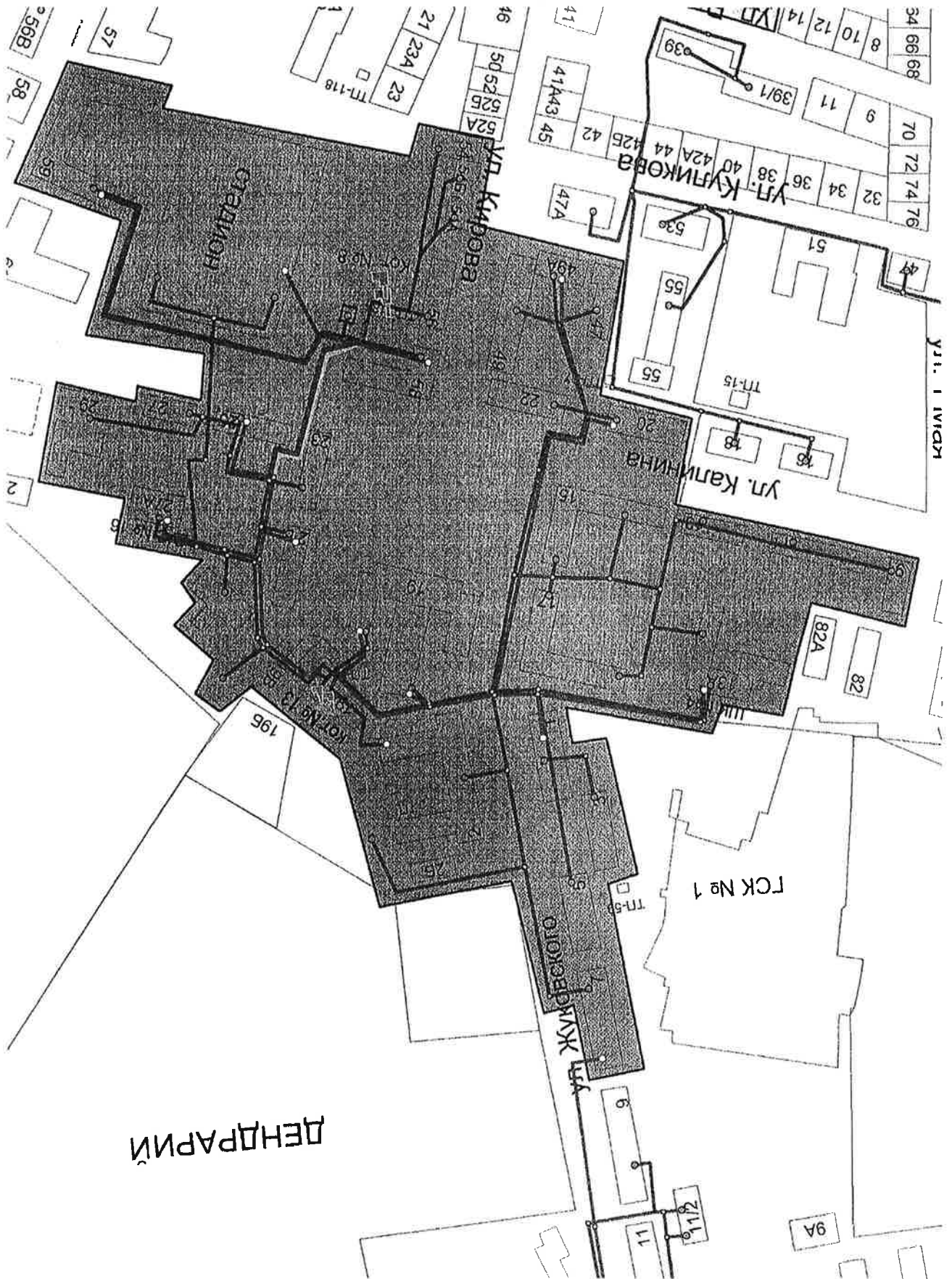
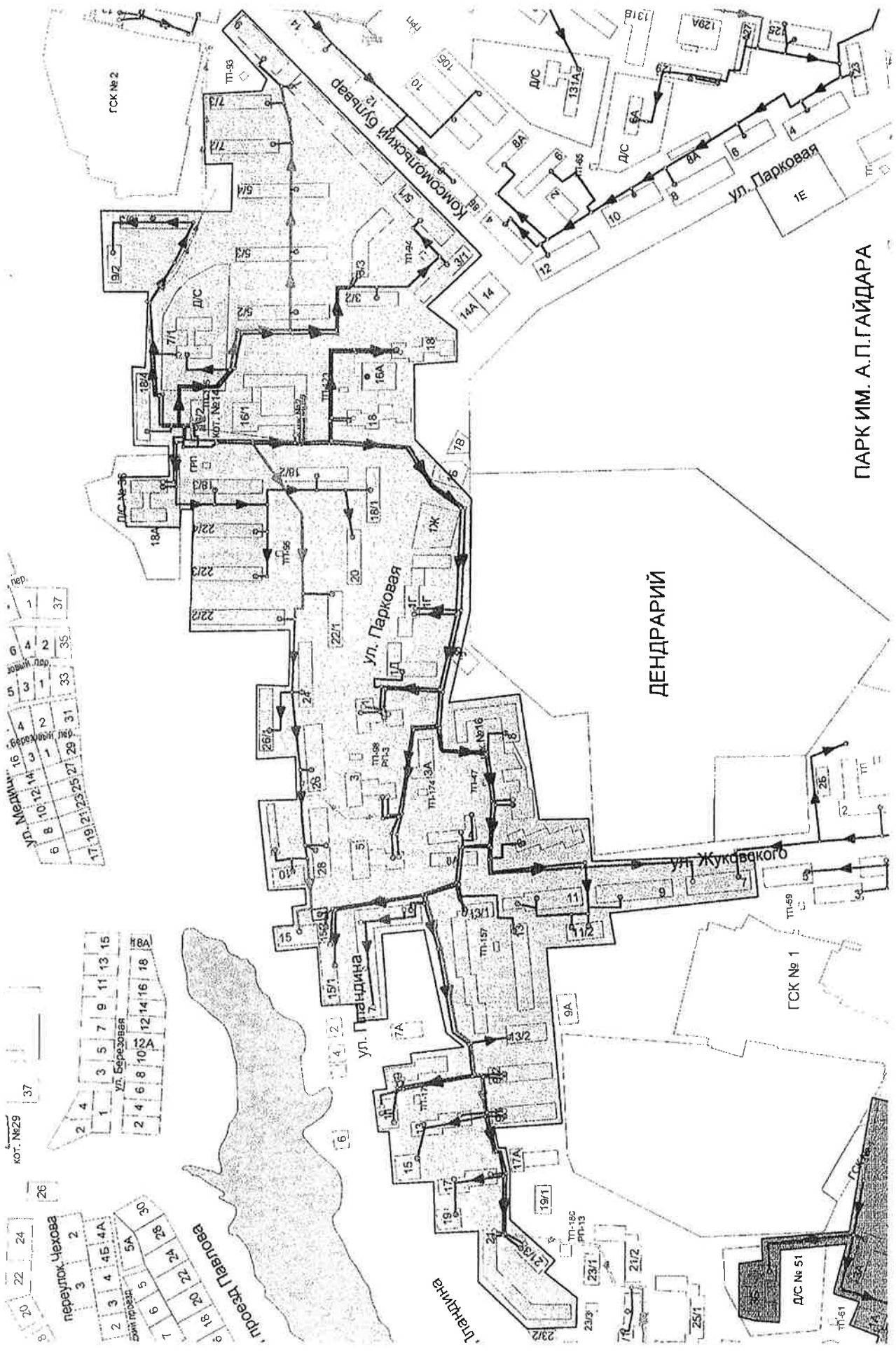


Рисунок 2.10. Зона действия котельной №15

Рисунок 2.11. Зона действия котельной №13





ПАРК ИМ. А.П.ГАЙДАРА

ДЕНДРАРИЙ

Рисунок 2.12. Зона действия котельной №14

279

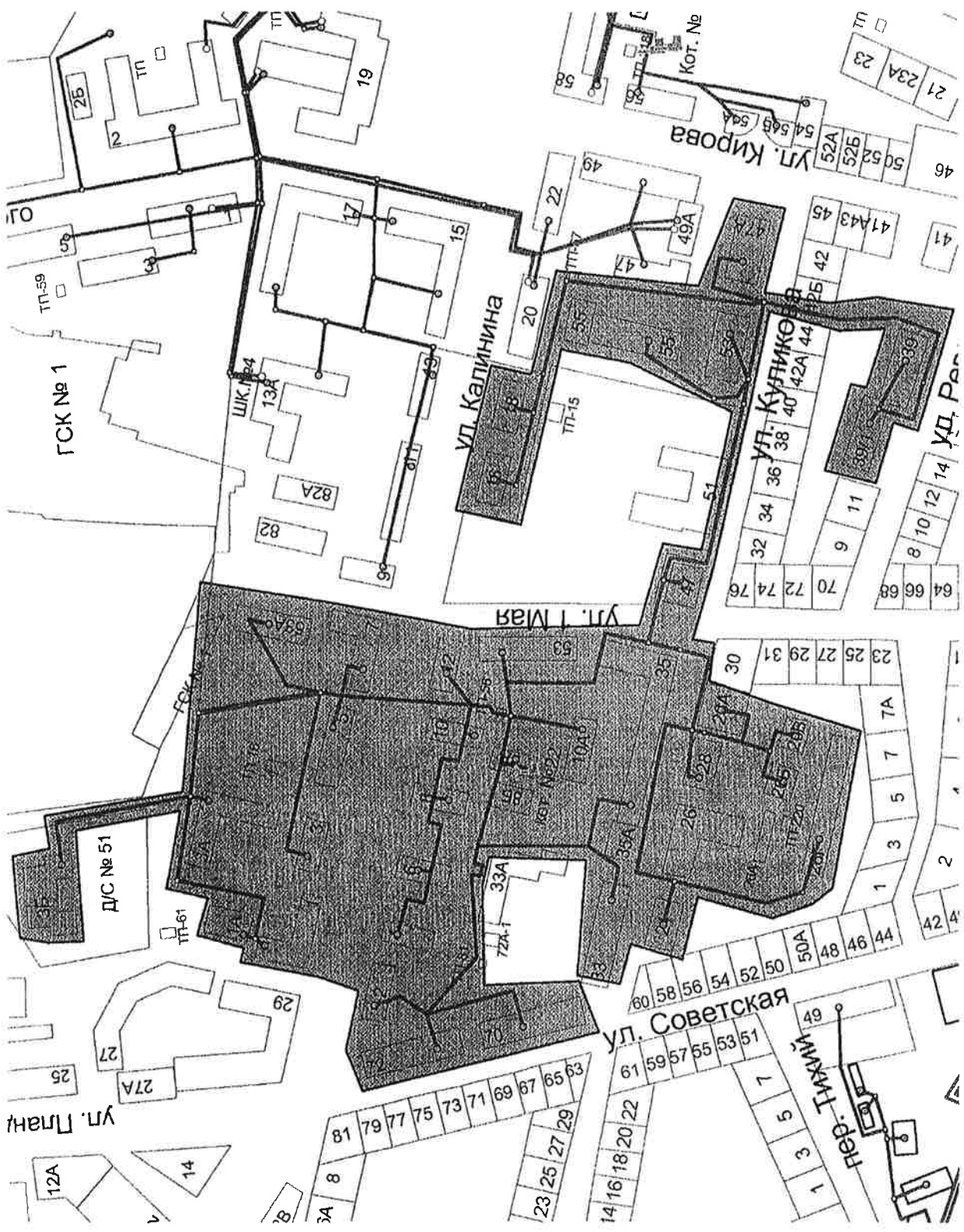


Рисунок 2.13. Зона действия котельной №22

о № 25

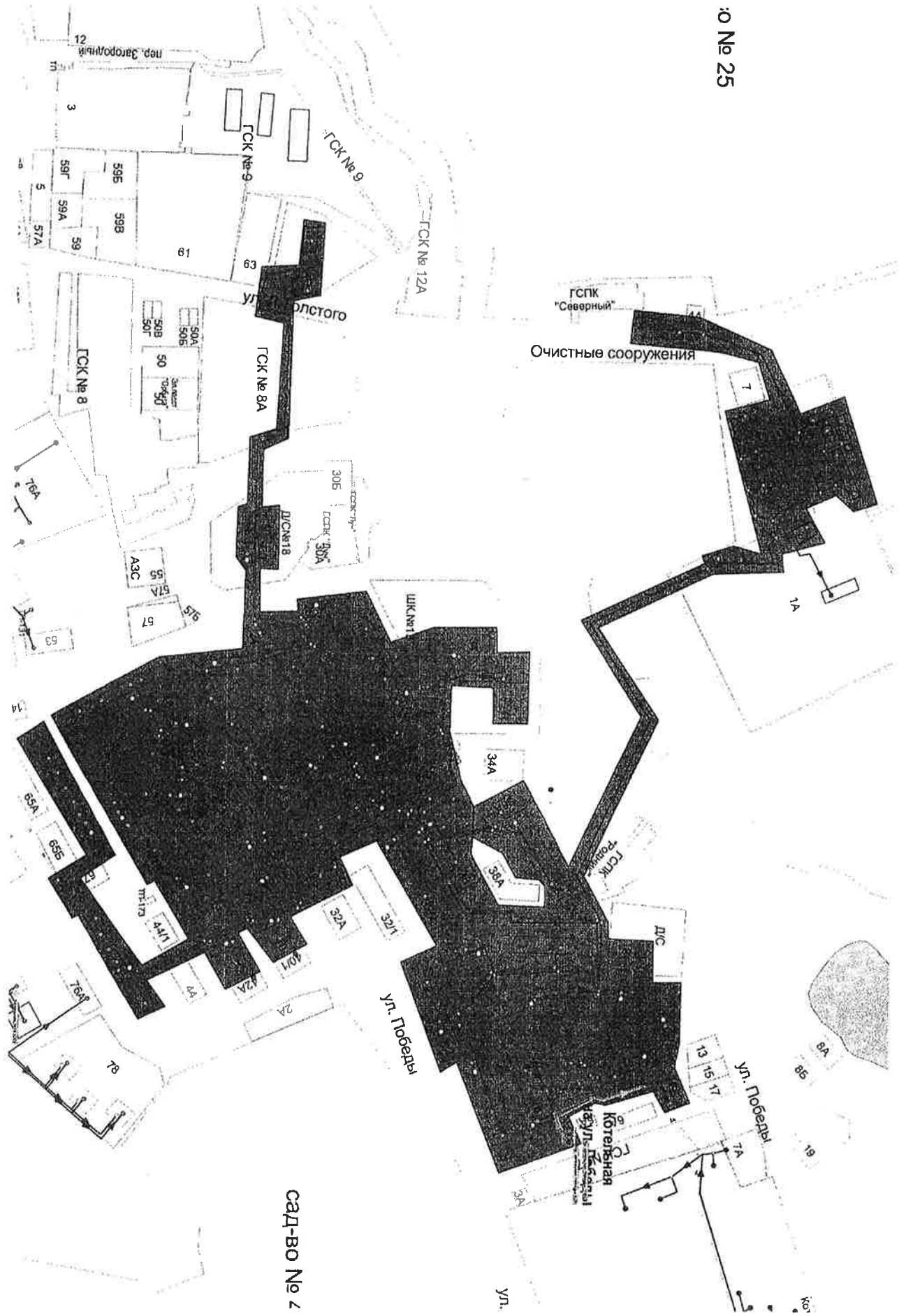


Рисунок 2.9. Зона действия котельной КК «Победа»

280

#### 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

##### 4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии

На период действия схемы до 2030 г. планируется строительство новых блочно-модульных и каркасных котельных (БМК и КК) взамен старых неэффективных.

Зона действия котельной АО «КОММАШ» разделяется на две части, теплоснабжение которых будет происходить от двух новых блочно-модульных котельных **БМК «Вокзальная»** в районе ул. 3-я Вокзальная д. 6 (потребители по адресам: ул. 3-я Вокзальная, 1-я Вокзальная, ул. Станционная, пер. Школьный) и **БМК «Планина»** в районе ул. Планина д. 12-В, на которую будут переключены нагрузки ЦТП №3 и жилого дома, расположенного по адресу: ул. Планина, 21/1 (от котельной №14).

Нагрузка котельной ПАО «АМЗ» переключается на новую блочно-модульную котельную **БМК «Молодёжный»**, расположенную в районе пер. Молодежный д. 10.

**Котельная №6:** Строительство новой блочно-модульной котельной БМК №6 мощностью 2,0 МВт рядом с существующим источником теплоснабжения. Существующие тепловые сети от котельной №6 подключаются к новой БМК №6. Зона действия источника теплоснабжения остается без изменения. Котельная №6 подлежит выводу из эксплуатации.

**Котельная №10:** Строительство новой блочно-модульной котельной БМК №10 рядом с существующим источником теплоснабжения. Существующие тепловые сети от котельной №10 подключаются к новой БМК №10. С котельной ООО «Рикор Энерго» нагрузка ОАО «Ростелеком» в размере 0,407 Гкал/ч переключается на БМК №10.

**Котельная №26:** Строительство новой блочно-модульной котельной БМК №26 за территорией завода «Импульс». Существующие тепловые сети от котельной №26 подключаются к новой БМК №26. Зона действия источника теплоснабжения остается без изменения. Котельная №26, расположенная по адресу: ул. Володарского, 83, выводится из эксплуатации.

**Котельная №32:** Строительство новой блочно-модульной котельной БМК №32. Существующие тепловые сети от котельной №32 подключаются к новой БМК №32. Зона действия источника теплоснабжения остается без изменения. Котельная №32, расположенная по адресу: ул. Гагарина, 15, выводится из эксплуатации.

**Котельная №35:** Строительство новой блочно-модульной котельной БМК №35 мощностью 1,0 МВт рядом с существующим источником теплоснабжения. Существующие тепловые сети от котельной №35 подключаются к новой БМК №35. Зона действия источника теплоснабжения остается без изменения.

**Котельная пр. Ленина:** Строительство новой котельной мощностью 30,0 МВт по адресу: пр. Ленина, рядом с д. 137. К новой котельной подключаются нагрузки котельных №№1, 2, 3 и



части потребителей с котельной №14. Зоны действия указанных выше источников теплоснабжения объединяются. Котельные №№ 1, 2, 3 подлежат выводу из эксплуатации.

**Котельная ул. Победы:** Строительство новой котельной мощностью 24,0 МВт по адресу: ул. Победы д. 5-А. К новой котельной подключается нагрузка жилого фонда котельной ООО «Рикор Энерго». Зона влияния заводской котельной ООО «Рикор Энерго» делится на две части – жилой фонд и предприятие ОАО «Рикор Электроникс».

**Котельная ул. Березина:** Строительство новой котельной мощностью 2,5 МВт по адресу: ул. Березина д. 16/5. К новой котельной подключаются потребители от котельной ОАО "Арзамаская войлочная фабрика".

Перечень мероприятий по новому строительству источников тепловой энергии на территории г. Арзамаса представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1. Мероприятия по строительству новых котельных

Ресурсоснабжающая организация	Мероприятие	Мощность источника, Гкал/ч	Год проведения	Примечание
КОНЦЕССИОНЕР	Строительство БМК «Вокзальная»	2,15	2020	Строительство БМК мощностью 2,5 МВт. К новой БМК подключается часть потребителей от котельной АО «КомМаш».
	Строительство БМК «Планина»	3,44	2020	Строительство БМК мощностью 4,0 МВт. К новой БМК подключаются потребители от ЦТП №3 и жилой дом, расположенный по адресу: ул. Планина, 21/1 (от котельной №14). ЦТП №3 выводится из эксплуатации.
	Строительство БМК №6	1,72	2021	Строительство БМК мощностью 2,0 МВт. Переключение потребителей от котельной №6 на новую БМК, с последующим выводом котельной №6 из эксплуатации.
	Строительство БМК № 35	0,86	2021	Строительство БМК мощностью 1,0 МВт. Переключение нагрузки от котельной №35 на новую БМК, с последующим выводом котельной №35 из эксплуатации.
	Строительство БМК №10	2,15	2023	Строительство БМК мощностью 2,5 МВт. Переключение потребителей от котельной №10 и потребителя ОАО «Ростелеком» от котельной ООО «Рикор Энерго» на новую БМК, с последующим выводом котельной №10 из эксплуатации.
	Строительство БМК №26	5,16	2023	Строительство БМК мощностью 6,0 МВт. Переключение потребителей от котельной №26 на новую БМК, с последующим выводом котельной №26 из эксплуатации.
	Строительство БМК №32	0,86	2023	Строительство БМК мощностью 1,0 МВт. Переключение потребителей от котельной №32 на новую БМК, с последующим выводом котельной №32 из эксплуатации.
	Строительство КК «Молодежный»	38,70	2023	Строительство КК мощностью 45,0 МВт. К новой КК подключаются потребители от котельной ПАО «АМЗ».
	Строительство БМК «Березина»	2,15	2024	Строительство БМК мощностью 2,5 МВт. К новой БМК подключаются потребители от котельной ОАО «АВФ».
	Строительство КК «Победы»	20,64	2024	Строительство КК мощностью 24,0 МВт. К новой КК подключаются потребители от котельной ООО «Рикор Энерго».
	Строительство Котельной пр. Ленина	25,8	2024	Строительство котельной мощностью 30,0 МВт. Переключение потребителей от котельных №1, №2, №3, с последующим выводом соответствующих котельных из эксплуатации, а также часть потребителей котельной №14 переключается на новую котельную.

Таблица 4.2. Мероприятия по реконструкции источников

Ресурсоснабжающая организация	Мероприятие	Год проведения	Примечание
КОНЦЕССИОНЕР	Реконструкция котельной №15	2020	Выполнение капитального ремонта конвективной части котлов ПТЭМ – 30 и ремонт дымовой трубы
	Реконструкция котельной №27	2020	Замена 2-х существующих горелок и установка оборудования для вывода сигнала на диспетчерский пульт.
	Реконструкция котельной №13	2021	Полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность котельной после реконструкции 12,0 МВт.
	Реконструкция котельной №23	2021	Замена существующих котлов на новые с автоматизированными горелками. Выполнение автоматизации источника теплоснабжения с передачей всех данных на диспетчерский пульт. Мощность котельной после реконструкции 2,0 МВт.
	Реконструкция котельной №19	2021	Замена котлов и газогорелочных устройств, химической водоподготовки (ХВП). Производятся полная автоматизация котельной и установка новых дымовых труб. Мощность котельной после реконструкции 3,5 МВт.
	Реконструкция котельной №14	2021	Производится полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность котельной после реконструкции 27,0 МВт.
	Реконструкция котельной №4	2021	Полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность по отоплению - 2,0 МВт, по ГВС - около 30 кВт (только на школу).
	Реконструкция котельной №30	2021	Замена существующих котлов и горелок, устанавливается оборудование для вывода сигнала на диспетчерский пульт. Мощность котельной после реконструкции 7,0 МВт.
	Реконструкция котельной №34	2021	Полная реконструкция котельной внутри существующего здания котельной с заменой всего оборудования на автоматизированное. Мощность котельной после реконструкции 3,5 МВт.
	Реконструкция котельной №12	2024	Полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощ-

283

Ресурсонабжающая организация	Мероприятие	Год проведения	Примечание
			ность по отоплению - 2,0 МВт, нагрузка по ТЭС отсутствует.
	Реконструкция котельной №16	2024	Полная замена оборудования внутри помещения котельной. Мощность котельной после реконструкции 0,5 МВт.
	Реконструкция котельной №25	2024	Полный демонтаж существующего оборудования и внутри существующего здания устанавливается новое автоматизированное оборудование. Мощность по отоплению - 4,0 МВт, нагрузка на ТЭС отсутствует.
	Реконструкция котельной №28	2024	Замена 2 существующих горелок и установка оборудования для вывода сигнала на диспетчерский пульт.

#### 4.3. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии

Помимо реконструкции и нового строительства источников на период до 2030 г. предполагается также вывод из эксплуатации котельных с переключением потребителей на другие источники теплоснабжения. Мероприятия по выводу из эксплуатации источников, с переключением на планируемые к строительству котельные, представлены в п. 4.1.

Перечень мероприятий по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии на территории г. Арзамаса представлен в таблице 4.3.

**Таблица 4.3.** Мероприятия по выводу котельных из эксплуатации с переключением потребителей на другие источники

Ресурсоснабжающая организация	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Мероприятие
КОНЦЕССИОНЕР	Котельная №1	2024	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина
	Котельная №2	2024	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина
	Котельная №3	2024	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина
	Котельная №5	2020	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную №15
	Котельная №6	2021	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную БМК №6
	Котельная №8	2020	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную №13
	Котельная №10	2023	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную БМК №10
	Котельная №11	2020	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ПАО «Темп – Авиа»
	Котельная №24	2020	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную №15
	Котельная №26	2023	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную БМК №26
	Котельная №32	2023	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную БМК №32
	Котельная №33	2020	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную №15
	Котельная №35	2021	Вывод котельной из эксплуатации, переключение потребителей на котельную БМК №35

Сведения о загрузке источников тепловой энергии (подключенной тепловой нагрузке) представлены в Разделе 9.

#### 4.4. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается ввиду низкой и непостоянной возможной электрической и тепловой нагрузки, которую можно подключить к источнику комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, что приводит к значительным затратам на строительство и дальнейшую эксплуатацию подобной установки. Таким образом, строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии экономически не обосновано.

#### 4.5. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии и оценка затрат при необходимости его изменения

Вид системы теплоснабжения и температурные графики отпуска тепловой энергии от источников, функционирующих на территории г. Арзамаса представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4. Температурные графики отпуска тепловой энергии

Наименование источника СЦТ	Вид системы теплоснабжения	Температурный график
Котельная №1	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №2	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №3	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №4	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №5	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №6	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №8	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №9	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №10	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №11	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №12	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №13	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №14	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №15	Двухтрубная / Четырехтрубная (после ЦТП)	До ЦТП 105/70°С, после ЦТП СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №16	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №17	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №18	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №19	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №20	Двухтрубная	95/70°С, нижняя срезка 65°С
Котельная №22	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №23	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №24	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №25	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №26	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №27	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №28	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №29	Четырехтрубная	СО 95/70°С, ГВС 65/50°С
Котельная №30	Двухтрубная	95/70°С
Котельная №31	Двухтрубная	95/70°С

Наименование источника СЦТ	Вид системы теплоснабжения	Температурный график
Котельная №32	Двухтрубная	95/70°C
Котельная №33	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная №34	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная №35	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная ПАО «Арзамасский машиностроительный завод»	Двухтрубная / Четырехтрубная (после ЦТП)	До ЦТП 105/70°C, после ЦТП СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная АО «Арзамасский приборостроительный завод»	Двухтрубная	95/70°C
Котельная ООО «Рикор Энерго»	Четырехтрубная	СО 120/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная АО «КОММАШ»	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная ООО АПО «Автопровод»	Двухтрубная	90/70°C
Котельная ПАО «Темп-Авиа»	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная ОАО «Легмаш»	Двухтрубная	95/70°C
Котельная ОАО «Арзамасская войлочная фабрика»	Двухтрубная	95/70°C
Котельная Арз. Ф-л ННГУ	Двухтрубная	95/70°C
Котельная в/ч 17845	Четырехтрубная	СО 95/70°C, ГВС 65/50°C
Котельная в/ч 55246	Двухтрубная	95/70°C

Температурные графики работы существующих источников централизованного теплоснабжения были определены на стадии проектирования источников и тепловых сетей. Тепловые сети и теплопотребляющие установки потребителей были спроектированы на данный температурный график. Гидравлические расчеты показали, что изменения существующих температурных графиков не требуется.

#### **4.6. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

В схеме теплоснабжения предусмотрен ряд мероприятий таких как: строительство новых блочно-модульных и каркасных котельных (БМК и КК) взамен старых неэффективных, реконструкция существующих котельных и вывод из эксплуатации котельных, с переключением потребителей на другие источники теплоснабжения. Перспективная установленная мощность источников тепловой энергии представлена в таблице 4.5.

## 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

### 5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП

Наименование мероприятия	Год проведения
Реконструкция ЦТП-2	2020
Реконструкция ЦТП-4а	2020
Реконструкция ЦТП-5	2020
Реконструкция ЦТП-27	2020
Строительство ЦТП «50 лет ВЛКСМ»	2020

Перечень участков тепловых сетей, предлагаемых к строительству для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между источниками, приведен в таблице 5.2.



Таблица 5.2. Перечень участков сетей, предлагаемых к строительству для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между существующими и новыми источниками

Мероприятие	Год про- ведения	отопление			ГВС			Вид прокладки	
		Длина трассы, м	Диаметр, мм	Участок	Вид прокладки	Длина трассы, м	Диаметр, мм		Участок
1. Строительство БМК «Во- кзальная» вместо котельной АО «КОММАШ».	2020	40	150	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	40	65/40	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканаль- ная
2. Строительство БМК «Планина» вместо ЦТП – 3 АО «КОММАШ»	2020	81	150	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	50	65/40	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканаль- ная
3. Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и под- ключение их к котельной №15	2020	300	250	-	Подземная бесканальная	300	80/65	-	Подземная бесканаль- ная
	2020	380	150	-	Подземная бесканальная	130	50/32	-	Подземная бесканаль- ная
4. Подключение потреби- телей от котельной №11 к тепловым сетям котельной, находящейся на территории ПАО «Темп-Авиа».	2020	100	100	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
5. Подключение потреби- телей от котельной №8 к тепловым сетям котельной №13	2020	145	150	-	Подземная бесканальная	145	50/40	-	Подземная бесканаль- ная
6. Подключение части по- требителей от котельной №13 к тепловым сетям ко- тельной №22	2020	85	100	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
7. Подключение ж/д №21/1 по ул. Планина к тепловым сетям БМК «Планина»	2020	75	80	От ТК21.2 до Планина 21/1	Подземная бесканальная	-	-	-	-
10. Строительство БМК №35	2021	100	100	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
11. Вывод из эксплуатации ТП по адресу: ул. Красный Путь, 14А	2021	-	-	-	-	207	65/65	-	Подземная бесканаль- ная
12. Строительство новой КК «Молодежный» и переклю- чение на неё нагрузок ко-	2023	217	350	от КК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	-	-	-	-

Мероприятие	Год про- ведения	отопление				ГВС			
		Длина трассы, м	Диаметр, мм	Участок	Вид прокладки	Длина трассы, м	Диаметр, мм	Участок	Вид прокладки
тепловой ПАО «АМЗ»	2023	297	250	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	-	-	-	-
	2023	143	50	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	-	-	-	-
13. Строительство БМК №26	2023	100	200	-	Подземная бесканальная	100	65/50	-	Подземная бесканальная
14. Строительство БМК №32	2023	30	100	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
	2024	100	350	-	Подземная бесканальная	80	100/65	-	Подземная бесканальная
15. Строительство Котельной пр. Ленина и подведение к ней нагрузок с котельных №№1, 2, 3 и части потребителей с котельной №14	2024	130	300	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
	2024	130	250	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
	2024	25	150	-	Подземная бесканальная	-	-	-	-
16. Строительство БМК «Березина» вместо котельной ОАО «АВФ»	2024	50	150	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	-	-	-	-
17. Строительство новой КК «Победа» и переключение на нее нагрузок котельной ООО «Рикор Энерго»	2024	30	250	от КК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная	30	150/100	от БМК до действующей тепловой сети	Подземная бесканальная

Сводный перечень тепловых сетей, предлагаемых к строительству для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между существующими и новыми источниками, приведен в таблице 5.3.

**Таблица 5.3.** Сводный перечень тепловых сетей, предлагаемых к строительству для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки между существующими и новыми источниками

Котельная	Диаметр, м	Длина, м	Вид прокладки	Год проведения мероприятия
БМК «Вокзальная»	150	80	Подземная бесканальная	2020
	65	40	Подземная бесканальная	2020
	40	40	Подземная бесканальная	2020
БМК «Пландина»	150	162	Подземная бесканальная	2020
	65	50	Подземная бесканальная	2020
	40	50	Подземная бесканальная	2020
Котельная №15	250	600	Подземная бесканальная	2020
	150	760	Подземная бесканальная	2020
	80	300	Подземная бесканальная	2020
	65	300	Подземная бесканальная	2020
	50	130	Подземная бесканальная	2020
	32	130	Подземная бесканальная	2020
Котельная ПАО «Темп – Авиа»	100	200	Подземная бесканальная	2020
Котельная №13	150	290	Подземная бесканальная	2020
	50	145	Подземная бесканальная	2020
	40	145	Подземная бесканальная	2020
Котельная №22	100	170	Подземная бесканальная	2020
Котельная БМК №35	100	200	Подземная бесканальная	2021
КК «Молодёжный»	350	434	Подземная бесканальная	2023
	250	594	Подземная бесканальная	2023
	50	286	Подземная бесканальная	2023
Котельная БМК №26	200	200	Подземная бесканальная	2023
	65	100	Подземная бесканальная	2023
	50	100	Подземная бесканальная	2023
Котельная БМК №32	100	60	Подземная бесканальная	2023
	50	220	Подземная бесканальная	2023
БМК «Березина»	150	100	Подземная бесканальная	2024
Котельная пр. Ленина	350	200	Подземная бесканальная	2024
	300	260	Подземная бесканальная	2024
	250	260	Подземная бесканальная	2024
	150	50	Подземная бесканальная	2024
	100	80	Подземная бесканальная	2024
	65	80	Подземная бесканальная	2024
КК «Победы»	250	60	Подземная бесканальная	2024
	150	30	Подземная бесканальная	2024
	100	30	Подземная бесканальная	2024

## 5.2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Изменение площади строительных фондов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на расчетный период до 2030 года не планируется. Изменение нагрузок в зонах действия источников централизованного теплоснабжения на территории г. Арзамаса происходит исключительно за счет перераспределения нагрузок между источниками.

## 5.3. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Для обеспечения оптимальных гидравлических режимов и повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ГО город Арзамас Схемой теплоснабжения предусматривается перекладка ряда участков тепловых сетей с изменением диаметра.

Перечень участков, на которых необходимо изменение диаметров, представлен в Приложении В Книги 2 Обосновывающих материалов. Сводный перечень тепловых сетей, на которых необходимо изменение диаметров, представлен в таблице 5.4.

**Таблица 5.4.** Сводный перечень тепловых сетей, на которых необходимо изменение диаметров

Котельная	Диаметр после перекладки, м	Вид прокладки	Длина трассы, м	Год проведения мероприятия
Котельная №15	0,30	Подземная бесканальная	250	2020
	0,15	Подземная бесканальная	100	2020
	0,10	Подземная бесканальная	100	2020
Котельная БМК №35	0,10	Подземная бесканальная	100	2021
Котельная БМК №32	0,05	Подземная бесканальная	110	2023
Котельная БМК №10	0,10	Подземная бесканальная	180	2023
КК «Победы»	0,25	Подземная бесканальная	80,3	2024
	0,15	Подземная бесканальная	80,3	2024
	0,10	Подземная бесканальная	80,3	2024
	0,065	Подземная бесканальная	58	2024
	0,040	Подземная бесканальная	58	2024
	0,032	Подземная бесканальная	58	2024
БМК «Березина»	0,15	Подземная бесканальная	75	2024
Котельная пр. Ленина	0,30	Подземная бесканальная	345	2024
	0,25	Подземная бесканальная	78	2024
	0,20	Подземная бесканальная	375	2024

#### 5.4. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

Большая часть тепловых сетей на территории городского округа город Арзамас проложена в период до 1990 года, т.е. срок их эксплуатации превышает 25 лет. В период до 2030 года предлагается постепенная перекладка тепловых сетей, срок эксплуатации которых истек. Перечень перекладываемых участков тепловых сетей приведен в Приложении Г Книги 2 Обосновывающих материалов. Сводный перечень сетей, предлагаемых к перекладке, приведен в таблице 5.5.

**Таблица 5.5.** Сводный перечень тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Котельная	Диаметр, м	Вид прокладки	Длина трассы, м	Год проведения мероприятия
Котельная пр. Ленина	0,15	Подземная канальная	30	2032
	0,125	Подземная канальная	118	
	0,2	Подземная канальная	40	
	0,2	Подземная канальная	45	
	0,15	Подземная канальная	55	
	0,15	Подземная канальная	70	
	0,125	Подземная канальная	32	
	0,1	Подземная канальная	60	
	0,1	Подземная канальная	58	
	0,1	Подземная канальная	67	
	0,08	Подземная канальная	7	
	0,08	Подземная канальная	40	
	0,08	Подземная канальная	42	
	0,065	Подземная канальная	35	
	0,065	Подземная канальная	42	
	0,05	Подземная канальная	58	
	0,15	Подземная канальная	30	
	0,15	Подземная канальная	40	
	0,15	Подземная канальная	90	
	0,15	Подземная канальная	80	
	0,15	Подземная канальная	90	
	0,15	Подземная канальная	40	
	0,125	Подземная канальная	25	
0,15	Подземная канальная	68		
0,15	Подземная канальная	40		
0,125	Подземная канальная	40		

0,125	Подземная канальная	40
0,125	Подземная канальная	30
0,125	Подземная канальная	30
0,1	Подземная канальная	36,5
0,1	Подземная канальная	8
0,1	Подземная канальная	44
0,08	Подземная канальная	95
0,125	Подземная канальная	10
0,125	Подземная канальная	66
0,1	Подземная канальная	22
0,1	Подземная канальная	90
0,1	Подземная канальная	55
0,08	Подземная канальная	23
0,08	Подземная канальная	6
0,05	Подземная канальная	42
0,05	Подземная канальная	19
0,1	Подземная канальная	18
0,1	Подземная канальная	22
0,08	Подземная канальная	6
0,08	Подземная канальная	18
0,08	Подземная канальная	20
0,08	Подземная канальная	32
0,08	Подземная канальная	25
0,08	Подземная канальная	26
0,08	Подземная канальная	14
0,065	Подземная канальная	25
0,065	Подземная канальная	40
0,065	Подземная канальная	40
0,065	Подземная канальная	30
0,05	Подземная канальная	16
0,05	Подземная канальная	30
0,05	Подземная канальная	40
0,05	Подземная канальная	5
0,032	Подземная канальная	30
0,032	Подземная канальная	40
0,032	Подземная канальная	40
0,032	Подземная канальная	40
0,04	Подземная канальная	40
0,04	Подземная канальная	11
0,032	Подземная канальная	30
0,032	Подземная канальная	40
0,032	Подземная канальная	30
0,032	Подземная канальная	42
0,032	Подземная канальная	40
0,2	Подземная канальная	160
0,2	Подземная канальная	34
0,2	Подземная канальная	15
0,2	Подземная канальная	58

	0,2	Подземная канальная	3	
	0,2	Подземная канальная	81	
	0,1	Подземная канальная	55	
	0,2	Подземная канальная	50	
	0,2	Подземная канальная	43	
	0,2	Подземная бесканальная	60	
	0,15	Подземная канальная	37	
	0,15	Подземная канальная	84	
	0,15	Подземная канальная	25	
	0,15	Подземная канальная	100	
	0,15	Подземная канальная	80	
	0,15	Подземная канальная	80	
	0,125	Подземная канальная	36	
	0,1	Подземная канальная	60	
	0,15	Подземная канальная	17	
	0,125	Подземная канальная	45	
	0,125	Подземная канальная	30	
	0,1	Подземная канальная	30	
	0,05	Подземная канальная	65	
	0,125	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	224	
	0,08	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	8	
	0,08	Надземная	42	
	0,08	Надземная	107	
	0,08	Надземная	16	
	0,08	Надземная	16	
	0,2	Подземная канальная	55	
	0,2	Подземная канальная	115	
	0,125	Подземная канальная	58	
	0,125	Подземная канальная	34	
	0,1	Подземная канальная	21	
	0,08	Подземная канальная	77	
	0,15	Подземная канальная	20	
	0,15	Подземная канальная	73	
	0,125	Подземная канальная	85	
	0,125	Подземная канальная	66	
	0,1	Подземная канальная	28,5	
	0,1	Подземная канальная	19	
	0,1	Подземная канальная	12	
	0,15	Подземная канальная	4	
	0,15	Подземная канальная	33	
	0,15	Подземная канальная	63	
	0,125	Подземная канальная	68,5	
	0,08	Подземная канальная	33	
	0,065	Подземная канальная	59	
	0,1	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	46	
Котельная №14				2032 - 2033

	0,3	Подземная канальная	20	
	0,3	Подземная канальная	61	
	0,15	Подземная канальная	160	
	0,15	Подземная канальная	24	
	0,15	Подземная канальная	62	
	0,1	Подземная канальная	96	
	0,1	Подземная канальная	63	
	0,1	Подземная канальная	33	
	0,1	Подземная канальная	15	
	0,065	Подземная канальная	152	
	0,25	Подземная канальная	17	
	0,25	Подземная канальная	58	
	0,25	Подземная канальная	150	
	0,25	Подземная канальная	199	
	0,25	Подземная канальная	81	
	0,25	Подземная канальная	41	
	0,25	Подземная канальная	118	
	0,25	Подземная канальная	45	
	0,25	Подземная канальная	79	
	0,125	Подземная канальная	20	
	0,125	Подземная канальная	277	
	0,1	Подземная канальная	52	
	0,25	Подземная канальная	28	
	0,25	Подземная канальная	47	
	0,25	Подземная канальная	54,5	
	0,2	Надземная	10	
	0,2	Надземная	80	
	0,2	Надземная	160	
	0,2	Надземная	44	
	0,15	Подземная канальная	17	
	0,15	Подземная канальная	44	
	0,15	Подземная канальная	38	
	0,15	Подземная канальная	25	
	0,1	Подземная канальная	65	
Котельная №28	0,065	Надземная	43	2032
Котельная «Авто-провод»	0,05	Надземная	103	2032
	0,04	Надземная	98	
	0,15	Надземная	240	
	0,125	Надземная	20	
	0,08	Надземная	108	
Котельная №13	0,2	Подземная канальная	10	2033
	0,15	Подземная канальная	110	
	0,15	Подземная канальная	70	
	0,15	Подземная канальная	60	
	0,05	Подземная канальная	150	
	0,05	Подземная канальная	10	
	0,2	Подземная канальная	26	
0,2	Подземная канальная	49		



	0,2	Подземная канальная	1	
	0,2	Подземная канальная	60	
	0,2	Подземная канальная	7	
	0,2	Подземная канальная	18	
	0,15	Подземная канальная	3	
	0,15	Подземная канальная	32	
	0,08	Подземная канальная	35	
	0,08	Подземная канальная	20	
	0,08	Подземная канальная	80	
	0,08	Подземная канальная	80	
	0,1	Подземная канальная	10	
	0,1	Подземная канальная	35	
	0,1	Подземная бесканальная	20	
	0,1	Надземная	22	
	0,1	Надземная	120	
Котельная ННГУ	0,08	Подземная канальная	119	2033
	0,08	Подземная канальная	103	
	0,125	Подземная канальная	295	
	0,1	Подземная канальная	83	
	0,08	Подземная канальная	149	
	0,08	Подземная канальная	100	
	0,08	Подземная канальная	17	
	0,08	Подземная канальная	35	
	0,08	Подземная канальная	28	
	0,08	Подземная канальная	70	
Котельная в/ч 17845	0,1	Подземная канальная	120	2033
	0,08	Подземная канальная	89	
	0,065	Подземная канальная	82,5	
	0,05	Подземная канальная	20	
Котельная №15	0,3	Надземная	11	2033-2042
	0,3	Надземная	85	
	0,3	Надземная	296	
	0,3	Надземная	45	
	0,065	Надземная	392	
	0,3	Надземная	290	
	0,3	Надземная	110	
	0,3	Надземная	30	
	0,3	Надземная	1	
	0,15	Надземная	80	
	0,15	Надземная	115	
	0,125	Надземная	20	
	0,1	Подземная канальная	100	
	0,3	Надземная	110	
	0,3	Надземная	30	
	0,3	Надземная	100	
	0,25	Надземная	53	
	0,25	Надземная	28	

0,1	Надземная	42
0,1	Надземная	53
0,25	Надземная	5
0,2	Надземная	50
0,2	Надземная	90
0,2	Надземная	115
0,1	Надземная	35
0,08	Надземная	35
0,08	Надземная	175
0,08	Надземная	12
0,15	Подземная канальная	21
0,15	Подземная канальная	17
0,25	Подземная канальная	12
0,25	Подземная канальная	42
0,125	Подземная канальная	100
0,125	Подземная канальная	40
0,1	Подземная канальная	135
0,25	Подземная канальная	25
0,25	Подземная канальная	85
0,2	Подземная канальная	68
0,2	Подземная канальная	35
0,125	Подземная канальная	30
0,1	Подземная канальная	44
0,15	Подземная канальная	55
0,15	Подземная канальная	20
0,125	Подземная канальная	150
0,125	Подземная канальная	60
0,1	Подземная канальная	40
0,1	Подземная канальная	15
0,4	Подземная канальная	15
0,4	Подземная канальная	500
0,4	Надземная	500
0,4	Надземная	600
0,4	Надземная	900
0,25	Подземная канальная	155
0,25	Подземная канальная	20
0,125	Подземная канальная	35
0,125	Подземная канальная	37
0,15	Подземная канальная	150
0,125	Подземная канальная	61
0,125	Подземная канальная	77
0,08	Подземная канальная	96
0,25	Подземная канальная	50
0,2	Подземная канальная	49
0,2	Подземная канальная	49
0,15	Подземная канальная	30
0,125	Подземная канальная	42
0,125	Подземная канальная	30

0,15	Подземная канальная	45
0,125	Подземная канальная	80
0,1	Подземная канальная	94
0,2	Подземная канальная	43
0,2	Подземная канальная	82
0,15	Подземная канальная	70
0,125	Подземная канальная	45
0,125	Подземная канальная	50
0,1	Подземная канальная	30
0,08	Подземная канальная	45
0,15	Подземная канальная	55
0,125	Подземная канальная	36
0,125	Подземная канальная	60
0,125	Подземная канальная	41
0,1	Подземная канальная	123
0,3	Подземная канальная	400
0,3	Подземная канальная	279
0,15	Надземная	200
0,2	Подземная канальная	50
0,08	Подземная канальная	259
0,08	Подземная канальная	194
0,2	Подземная канальная	73
0,1	Подземная канальная	219
0,15	Подземная канальная	11
0,15	Подземная канальная	4
0,08	Подземная канальная	15
0,08	Подземная канальная	44
0,125	Подземная канальная	130
0,125	Подземная канальная	50
0,125	Подземная канальная	252
0,1	Подземная канальная	70
0,3	Подземная канальная	4
0,3	Подземная канальная	13
0,15	Подземная канальная	35
0,15	Подземная канальная	64
0,15	Подземная канальная	24
0,15	Подвальная	146
0,15	Подземная канальная	27
0,15	Подвальная	119
0,15	Подземная канальная	46
0,15	Подземная канальная	45
0,125	Подвальная	52
0,125	Подземная канальная	52
0,25	Подземная канальная	93
0,25	Подземная канальная	62
0,25	Подземная канальная	183
0,08	Подземная канальная	50
0,08	Подземная канальная	71

	0,2	Подземная канальная	400	
	0,2	Подземная канальная	88	
	0,15	Подземная канальная	47	
	0,15	Подземная канальная	100	
	0,125	Подземная канальная	105	
	0,1	Подземная канальная	80	
	0,065	Подземная канальная	72	
	0,15	Подземная канальная	308	
	0,15	Подземная канальная	17	
	0,15	Подземная канальная	58	
	0,15	Подземная канальная	37	
	0,15	Подземная канальная	85	
	0,125	Подземная канальная	66	
	0,125	Подземная канальная	56	
	0,125	Подземная канальная	95	
	0,125	Подземная канальная	78	
	0,1	Подземная канальная	125	
	0,1	Подземная канальная	26	
	Котельная №34	0,15	Подземная канальная	
0,15		Подземная канальная	21	
0,15		Подземная канальная	64	
0,15		Подземная канальная	22	
0,125		Подземная канальная	33	
0,065		Подземная канальная	55	
0,1		Подземная канальная	26	
0,1		Подземная канальная	60	
0,08		Подземная канальная	3	
0,08		Подземная канальная	160	
0,08		Подземная канальная	15	
0,08		Подземная канальная	5	
0,08		Подземная канальная	20	
0,08		Подземная канальная	30	
0,08	Подземная канальная	132		
Котельная №19	0,2	Подземная канальная	7	2034
	0,2	Подземная канальная	38	
	0,1	Подземная канальная	5	
	0,1	Подземная канальная	36,5	
	0,1	Подземная канальная	7	
	0,1	Подземная канальная	19	
	0,1	Подземная канальная	50	
	0,125	Подземная канальная	68	
	0,1	Подземная канальная	110	
	0,1	Подземная канальная	68	
	0,065	Подземная канальная	82	
Котельная №29	0,15	Подземная бесканальная	109	2034
	0,2	Подземная канальная	200	
	0,125	Подземная канальная	120	
	0,125	Подземная канальная	30	

	0,1	Подземная канальная	80	
	0,1	Подземная канальная	30	
	0,1	Подземная канальная	30	
	0,15	Подземная канальная	58	
	0,15	Подземная канальная	51	
	0,15	Подземная канальная	94	
	0,15	Подземная канальная	67	
	0,065	Подземная канальная	80	
	0,125	Подземная канальная	90	
	0,125	Подземная канальная	30	
	0,125	Подземная канальная	5	
	0,125	Подземная канальная	100	
	0,1	Подземная канальная	80	
	0,1	Подземная канальная	127	
	0,032	Подземная канальная	93	
	0,032	Подземная канальная	50	
	0,032	Подземная канальная	50	
	0,032	Подземная канальная	21	
Котельная №30	0,2	Надземная	25	2034
	0,2	Надземная	12	
	0,2	Надземная	25	
	0,2	Надземная	80	
	0,15	Надземная	45	
	0,15	Надземная	240	
	0,15	Надземная	60	
	0,15	Надземная	20	
	0,15	Надземная	50	
	0,1	Надземная	45	
Котельная «Планина»	0,15	Надземная	68	2035
	0,065	Подземная канальная	41	
	0,065	Подземная канальная	50	
	0,065	Подземная канальная	52	
	0,15	Надземная	7	
	0,15	Надземная	130	
	0,15	Подземная канальная	26	
	0,15	Подземная канальная	10	
	0,1	Подземная канальная	37	
	0,1	Подземная канальная	131	
Котельная «3-я Вокзальная»	0,1	Подземная канальная	24	2035
	0,08	Подземная канальная	56	
	0,08	Подземная канальная	77	
	0,065	Подземная канальная	6	
	0,065	Подземная канальная	40	
	0,1	Подземная канальная	72	
	0,1	Подземная канальная	10	
	0,08	Подземная канальная	22	
	0,05	Подземная канальная	61	
	0,05	Подземная канальная	157	

Котельная ПАО «Темп-Авиа»	0,15	Подземная канальная	10	2035
	0,15	Подземная канальная	10	
	0,1	Подземная канальная	10	
	0,1	Подземная канальная	20	
	0,1	Подземная канальная	45	
	0,1	Подземная канальная	5	
	0,1	Подземная канальная	8	
	0,1	Подземная канальная	12	
	0,1	Подземная канальная	12	
	0,1	Подземная канальная	120	
	0,1	Подземная канальная	50	
Котельная в/ч 55246	0,05	Подземная канальная	9	2035
	0,065	Надземная	50	
	0,065	Подземная канальная	23	
	0,032	Подземная канальная	20	
	0,032	Подземная канальная	2	
Котельная «Моло- дежный»	0,3	Надземная	84	2035-2042
	0,3	Надземная	85	
	0,3	Надземная	477	
	0,3	Надземная	767	
	0,3	Надземная	1	
	0,2	Надземная	54	
	0,2	Надземная	115	
	0,2	Надземная	30	
	0,2	Надземная	13	
	0,2	Надземная	50	
	0,15	Надземная	28	
	0,15	Надземная	18,5	
	0,15	Надземная	72	
	0,15	Надземная	40	
	0,125	Надземная	163	
	0,125	Надземная	24,5	
	0,2	Надземная	201	
	0,1	Надземная	40	
	0,1	Надземная	75	
	0,1	Надземная	178	
	0,08	Надземная	117	
	0,2	Надземная	88	
	0,2	Надземная	235	
	0,15	Надземная	88	
	0,1	Надземная	102	
	0,1	Надземная	300	
	0,1	Надземная	34	
	0,3	Надземная	658	
	0,3	Надземная	95	
	0,3	Надземная	91	
0,2	Подвальная	60		
0,2	Подвальная	140		

0,2	Надземная	60
0,2	Надземная	37
0,2	Надземная	140
0,2	Надземная	75
0,2	Надземная	65
0,2	Надземная	40
0,2	Надземная	15
0,2	Надземная	55
0,2	Надземная	60
0,15	Надземная	27
0,15	Надземная	63
0,15	Надземная	10
0,15	Надземная	11
0,15	Надземная	52
0,125	Надземная	65
0,1	Надземная	58
0,15	Надземная	30
0,15	Надземная	140
0,08	Надземная	160
0,1	Надземная	55
0,08	Надземная	47
0,08	Надземная	129
0,08	Надземная	23
0,3	Надземная	20
0,08	Надземная	50
0,08	Надземная	88
0,065	Надземная	50
0,3	Надземная	98
0,15	Надземная	30
0,15	Надземная	30
0,15	Надземная	52
0,15	Надземная	4
0,15	Надземная	4
0,15	Надземная	16
0,15	Надземная	25
0,15	Надземная	47
0,125	Надземная	30
0,125	Надземная	6
0,125	Надземная	43
0,125	Надземная	36
0,125	Надземная	12
0,125	Надземная	12
0,125	Надземная	11
0,125	Надземная	33
0,125	Надземная	1
0,2	Надземная	203
0,2	Надземная	12
0,2	Надземная	43

	0,2	Надземная	79	
	0,15	Надземная	50	
	0,125	Надземная	37	
	0,125	Надземная	60	
	0,1	Надземная	20	
	0,1	Надземная	30,5	
	0,15	Надземная	33	
	0,15	Надземная	212	
	0,15	Надземная	33	
	0,125	Надземная	55	
	0,1	Надземная	101	
	0,08	Надземная	31	
	0,1	Надземная	80	
	0,1	Надземная	30	
	0,1	Надземная	252	
	0,1	Надземная	54	
	0,065	Надземная	100	
	0,1	Подземная канальная	43	
	0,1	Подземная канальная	13,6	
	0,1	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	10	
	0,15	Подземная канальная	60	
	0,15	Подземная канальная	30	
	0,15	Подземная канальная	16	
	0,15	Подземная канальная	70	
	0,15	Подземная канальная	72	
	0,15	Подземная канальная	220	
	0,15	Подземная канальная	35	
	0,15	Надземная	50	
	0,15	Подземная канальная	225	
	0,15	Подземная канальная	38	
	0,1	Подземная канальная	32	
	0,1	Подземная канальная	97	
	0,1	Подземная канальная	47	
	0,1	Подземная канальная	145	
	0,125	Надземная	33	
	0,1	Надземная	15	
	0,08	Надземная	16	
	0,08	Надземная	160	
	0,08	Надземная	10	
	0,065	Надземная	147	
	0,08	Надземная	30	
	0,08	Надземная	120	
	0,08	Надземная	25	
	0,08	Надземная	32	
	0,1	Подземная канальная	71	
	0,08	Подземная канальная	9	
БМК №26				2036
Котельная №4				2037
Котельная №12				2037



	0,065	Подземная канальная	114	
	0,05	Подземная канальная	43	
	0,05	Подземная канальная	77	
	0,05	Подземная канальная	50	
	0,5	Подземная канальная	50	
	0,032	Подземная канальная	107	
	0,032	Подземная канальная	113	
	0,1	Подземная канальная	30	
	0,08	Подземная канальная	7	
	0,08	Подземная канальная	26	
	0,08	Подземная канальная	19	
	0,08	Подземная канальная	3	
	0,08	Подземная канальная	36	
	0,08	Подземная канальная	8	
	Котельная №16	0,08	Подземная канальная	
0,08		Подземная канальная	17	
0,08		Подземная канальная	17	
0,065		Подземная канальная	17	
0,065		Подземная канальная	18	
0,05		Подземная канальная	15	
0,05		Подземная канальная	18	
0,05		Подземная канальная	89	
0,032		Подземная канальная	35	
БМК №6	0,15	Подземная канальная	1	2038
	0,15	Подземная канальная	20	
	0,1	Подземная канальная	24	
	0,125	Подземная канальная	43	
	0,125	Подземная канальная	25	
	0,125	Подземная канальная	38	
	0,1	Подземная канальная	20	
	0,08	Подземная канальная	165	
	0,08	Подземная канальная	50	
	0,08	Подземная канальная	22	
	0,065	Подземная канальная	36	
	0,05	Подземная канальная	48	
БМК №32	0,125	Надземная	96	2038
	0,1	Подземная бесканальная	42,5	
	0,1	Подземная бесканальная	78	
	0,1	Подземная бесканальная	70	
	0,1	Подземная бесканальная	30	
БМК «Березина»	0,08	Подземная канальная	40	2038
	0,04	Подземная канальная	180	
	0,15	Подземная канальная	37	
	0,08	Подземная канальная	100	
	0,1	Подземная канальная	12	
	0,1	Подземная канальная	33	
	0,1	Подземная канальная	56	
	0,08	Подземная канальная	95	

	0,065	Подземная канальная	31	
Котельная «Лег-маш»	0,08	Надземная	50	2038
	0,08	Надземная	25	
	0,08	Надземная	45	
	0,08	Надземная	12	
Котельная №27	0,05	Надземная	20	2039
	0,065	Надземная	226	
	0,065	Надземная	96	
КК «Победы»	0,25	Подземная канальная	37	2039-2042
	0,25	Подземная канальная	110	
	0,1	Подземная канальная	51	
	0,08	Подземная канальная	65	
	0,065	Подземная канальная	105	
	0,065	Подземная канальная	30	
	0,25	Подземная канальная	85	
	0,08	Подземная канальная	443	
	0,08	Подземная канальная	5	
	0,08	Подземная канальная	32	
	0,08	Подземная канальная	130	
	0,25	Подземная канальная	254	
	0,2	Подземная канальная	17	
	0,2	Подземная канальная	58	
	0,15	Подземная канальная	44	
	0,15	Подземная канальная	133	
	0,125	Подземная канальная	120	
	0,125	Подземная канальная	19	
	0,1	Подземная канальная	161	
	0,08	Подземная канальная	33	
	0,065	Подземная канальная	42	
	0,05	Подземная канальная	37	
	0,04	Подземная канальная	30	
	0,04	Подземная канальная	55	
	0,04	Подземная канальная	200	
	0,04	Подземная канальная	1,4	
	0,04	Подземная канальная	12	
	0,2	Подземная канальная	16,5	
	0,2	Подземная канальная	215	
	0,2	Подземная канальная	68	
	0,125	Подземная канальная	87	
	0,1	Подземная канальная	108	
	0,1	Подземная канальная	43	
0,08	Подземная канальная	40		
0,065	Подземная канальная	22		
0,065	Подземная канальная	17		
0,125	Подземная канальная	63		
0,125	Подземная канальная	74		
0,125	Подземная канальная	90		
0,1	Подземная канальная	212		

	0,1	Подземная канальная	125,5	
Котельная №23	0,08	Надземная	47	2040
	0,065	Надземная	5	
	0,065	Надземная	70	
	0,08	Надземная	8	
	0,08	Надземная	23	
	0,08	Надземная	40	
	0,08	Надземная	60	
	0,08	Надземная	25	
	0,08	Надземная	25	
	0,065	Надземная	187	
БМК №35	0,1	Надземная	1	2041
	0,1	Надземная	140	
	0,08	Надземная	75	
	0,065	Надземная	1	
	0,065	Надземная	85	
БМК №10	0,125	Подземная канальная	61	2041
	0,08	Подземная канальная	70	
	0,08	Подземная канальная	59	
	0,1	Подземная канальная	90	
Котельная №25	0,125	Подземная бесканальная	10	2042
	0,1	Подземная бесканальная	100	
	0,082	Подземная бесканальная	236	
	0,065	Подземная бесканальная	70	
	0,125	Подземная бесканальная	80	
	0,125	Подземная канальная	60	
	0,125	Подземная канальная	7	
	0,125	Подземная канальная	70	
	0,082	Подземная канальная	155	

## 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ

### 7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Для реализации мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей в г. Арзамасе потребуется 1 553,199 млн. руб.

Графики финансирования мероприятий и расчет необходимый капитальных вложений представлены в таблицах 7.1.

**Таблица 7.1.** Сводная таблица финансовых потребностей для осуществления строительства реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ/статьи затрат	Выделенные источники финансирования, тыс. руб.					Период внедрения	
		Всего	Федеральный бюджет	Региональный бюджет	Местный бюджет	Внебюджетные источники		
Наименование организации						Затраты тыс. руб.		
<b>Строительство новых котельных</b>								
1	Котельная БМК «Вокзальная»	19 271				Внебюджетные источники финансирования		2020
2	Котельная БМК «Планида»	23 064				Внебюджетные источники финансирования		2020
3	Котельная БМК «Березина»	20 252				Внебюджетные источники финансирования		2024
4	Котельная КК «Молодёжный»	179 624				Внебюджетные источники финансирования		2023
5	Котельная БМК «Победы»	83 826				Внебюджетные источники финансирования		2024
6	Котельной пр. Ленина	119 192				Внебюджетные источники финансирования		2024
<b>Замена оборудования котельных и устройство автоматики</b>								
7	Котельная №15	14 375				Внебюджетные источники финансирования		2020
8	Котельная №27	1 063				Внебюджетные источники финансирования		2020
9	Котельная №13	27 285				Внебюджетные источники финансирования		2021
10	Котельная №23	3 263				Внебюджетные источники финансирования		2021
11	Котельная №19	9 572				Внебюджетные источники финансирования		2021
12	Котельная №14	81 112				Внебюджетные источники финансирования		2021
13	Котельная №4	11 093				Внебюджетные источники финансирования		2021
14	Котельная №12	11 166				Внебюджетные источники финансирования		2024
15	Котельная №16	8 801				Внебюджетные источники финансирования		2024
16	Котельная № 21	525				Внебюджетные источники финансирования		2024
17	Котельная №25	18 628				Внебюджетные источники финансирования		2024
18	Котельная №28	1 117				Внебюджетные источники финансирования		2024
19	Котельная №30	7 421				Внебюджетные источники финансирования		2021
21	Котельная №34	16 958				Внебюджетные источники финансирования		2021
<b>Перечень котельных, подлежащих замене на новые котельные</b>								
21	Котельная БМК №6	11 483				Внебюджетные источники финансирования		2021
22	Котельная БМК №10	18 750				Внебюджетные источники финансирования		2023
23	Котельная БМК №26	36 418				Внебюджетные источники финансирования		2023
24	Котельная БМК №32	14 223				Внебюджетные источники финансирования		2023
25	Котельная БМК № 35	19 358				Внебюджетные источники финансирования		2021
<b>Строительство новых участков и реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопровода</b>								
26	Строительство новых участков тепловых сетей для объединения котельных №5, №24, №33	18 786				Внебюджетные источники финансирования		2020

	и «АПЗ» с котельной №15			
27	Строительство новых участков тепловых сетей для объединения котельной №11 с котельной ПАО «Темп-Авиа»	950	Внебюджетные источники финансирования	2020
28	Строительство новых участков тепловых сетей для объединения котельных №8 и №13	2 579	Внебюджетные источники финансирования	2020
29	Строительство новых участков тепловых сетей для подключения части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22	3 788	Внебюджетные источники финансирования	2020
<b>Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>				
30	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	78 747	Внебюджетные источники финансирования	2032
31	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	51 175	Внебюджетные источники финансирования	2033
32	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	67 289,5	Внебюджетные источники финансирования	2034
33	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	66 579	Внебюджетные источники финансирования	2035
34	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	51 598	Внебюджетные источники финансирования	2036
35	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	67 563	Внебюджетные источники финансирования	2037
36	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	68 379,5	Внебюджетные источники финансирования	2038
37	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	66 860	Внебюджетные источники финансирования	2039
38	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	68 578	Внебюджетные источники финансирования	2040
39	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	69 176	Внебюджетные источники финансирования	2041
40	Реконструкция ветхих участков тепловых сетей	69 775	Внебюджетные источники финансирования	2042

## **8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого на-

ходится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных,

которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;



- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

- прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с критериями выбора теплоснабжающих организаций, Постановлением Администрации города Арзамаса № 1423 от 23.09.2019 г. статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования городской округ город Арзамас Нижегородской области присвоен Обществу с ограниченной ответственностью «Объединенная ресурсоснабжающая компания».

**КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения города Арзамаса Нижегородской области**

г. Арзамас

Регистрационный № 1-КС/1736/325-П/11/19

04.08 2019.

Муниципальное образование городской округ город Арзамас Нижегородской области, от имени которого действует администрация города Арзамаса Нижегородской области, в лице мэра города Арзамаса Нижегородской области Щелокова Александра Александровича, действующего на основании Устава города Арзамаса Нижегородской области, принятого решением Арзамасской городской Думы от 30.06.2006 № 65, именуемое в дальнейшем «**Концедент**», а также

муниципальное унитарное Теплоэнергетическое производственное предприятие (МУ ТЭПП), осуществляющее полномочия на стороне Концедента, в лице и.о. директора МУ ТЭПП Ершова Владимира Всеволодовича, действующего на основании Устава МУ ТЭПП, утвержденного мэром города Арзамас Нижегородской области от 24.11.2003 (с изменениями, утвержденными постановлением администрации города Арзамаса от 27.03.2012 № 441) и распоряжения администрации города Арзамаса Нижегородской области от 31.05.2019 № 383-к «О возложении обязанностей», именуемое в дальнейшем «**МУ ТЭПП**», с одной стороны,

субъект Российской Федерации - Нижегородская область, в лице Губернатора Нижегородской области, Председателя Правительства Никитина Глеба Сергеевича, действующего на основании Устава Нижегородской области от 30.12.2005 № 219-3, именуемый в дальнейшем – «**Нижегородская область**», с другой стороны, и

общество с ограниченной ответственностью «Объединенная ресурсоснабжающая компания» (ООО «ОРК»), именуемое в дальнейшем «**Концессионер**», в лице директора ООО «ОРК» Штода Марии Михайловны, действующего на основании Устава ООО «ОРК», утвержденного Решением № 2 Единственного Участника ООО «ОРК» от 10.12.2018, с третьей стороны,

04 совместно именуемые «Стороны», в соответствии с решением Концедента от 04 2019 г. № 1034 «О заключении Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения города Арзамаса Нижегородской области», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

### I. Предмет настоящего Соглашения

1. Концессионер обязуется за свой счет осуществить создание и (или) реконструкцию недвижимого и технологически связанного с ним движимого имущества, состав и описание которого приведены в Разделе II настоящего Соглашения (далее – Объект Соглашения), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Концеденту, и осуществлять деятельность по производству, передаче, перераспределению тепловой энергии и горячей воды, предоставлять услуги теплоснабжения и централизованного горячего водоснабжения потребителям с использованием Объекта Соглашения, недвижимого и движимого имущества, образующего единое целое с Объектом Соглашения и предназначенного для использования в целях создания условий осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением (далее - Иное имущество), а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный настоящим Соглашением, права владения и пользования Объектом Соглашения и Иным имуществом для осуществления указанной деятельности.

### II. Объект Соглашения

2. Объектом Соглашения является подлежащая созданию и (или) реконструкции система теплоснабжения и система централизованного горячего водоснабжения города Арзамаса Нижегородской области, представляющая собой комплекс имущества, состоящий из объектов недвижимого и движимого имущества, в том числе объектов теплоснабжения и



Реестр  
договоров (соглашений)  
Правительства  
Нижегородской области  
№ 3935

КОПИЯ ВЕРНА



централизованных систем горячего водоснабжения, оборудования, тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, технологически связанных между собой и предназначенных для осуществления деятельности, предусмотренной п.1 настоящего Соглашения, расположенных на территории города Арзамаса Нижегородской области.

3. Сведения о составе и описании создаваемого Объекта Соглашения, в том числе о технико-экономических показателях, сроках создания и расходах приведены в Приложениях 1, 5 и 8 к настоящему Соглашению.

4. Подлежащее реконструкции имущество в составе Объекта Соглашения, состав, описание и технико-экономические показатели, сроки реконструкции и затраты на реконструкцию которого указаны в Приложениях 2, 5 и 8 к настоящему Соглашению.

5. Иное передаваемое в рамках настоящего Соглашения имущество, его состав и описание указаны в Приложениях 2А и 5 к настоящему Соглашению.

6. Недвижимое имущество в составе Объекта Соглашения и Иного имущества принадлежит Концеденту на основании правоустанавливающих документов, реквизиты которых указаны в Приложениях 2 и 2А к настоящему Соглашению.

7. На момент заключения настоящего Соглашения передаваемое имущество в составе Объекта Соглашения и (или) Иного имущества закреплено на праве хозяйственного ведения за МУ ТЭПП.

### **III. Порядок передачи Концедентом Концессионеру объектов имущества**

8. От имени Концедента МУ ТЭПП обязуется передать, а Концессионер обязуется принять Объект Соглашения, права владения и пользования Объектом Соглашения в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с 01.08.2019 для осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной п.1 настоящего Соглашения.

9. Передача Концессионеру Объекта Соглашения осуществляется по подписываемому Сторонами акту приема-передачи по форме, представленной в Приложении 16 к настоящему Соглашению.

В актах приема-передачи указывается балансовая (первоначальная, остаточная) стоимость передаваемого Объекта Соглашения.

Обязанность по передаче Объекта Соглашения считается исполненной после принятия Объекта Соглашения Концессионером и подписания акта приема-передачи Сторонами.

10. Концедент/МУ ТЭПП передает Концессионеру документы, относящиеся к передаваемому Объекту Соглашения, необходимые для исполнения Соглашения, одновременно с передачей соответствующего Объекта Соглашения.

11. Права владения и пользования объектами недвижимого имущества, входящими в состав Объекта Соглашения, подлежат государственной регистрации в качестве обременения права собственности Концедента силами и за счет Концедента в течение 90 (девяноста) дней с даты подписания актов приема-передачи Сторонами.

Обязанность по передаче Концессионеру прав владения и пользования объектами недвижимого имущества, входящими в состав Объекта Соглашения, считается исполненной после государственной регистрации указанных прав Концессионера.

Обязанность по передаче Концессионеру прав владения и пользования объектами движимого имущества, входящими в состав Объекта Соглашения, считается исполненной после подписания Сторонами актов приема-передачи указанного имущества.

12. Прекращение прав хозяйственного ведения МУ ТЭПП подлежит государственной регистрации в едином государственном реестре недвижимости и прекращается с момента такой регистрации.

13. От имени Концедента МУ ТЭПП обязуется передать, а Концессионер обязуется принять Иное имущество, права владения и пользования Иным имуществом в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с 01.08.2019 для осуществления Концессионером



деятельности, предусмотренной п.1 настоящего Соглашения.

Передача Концессионеру Иного имущества осуществляется по подписываемому Сторонами акту приема-передачи по форме, представленной в Приложении 16 к настоящему Соглашению.

Обязанность по передаче Иного имущества считается исполненной после принятия Иного имущества Концессионером и подписания акта приема-передачи Сторонами.

В актах приема-передачи указывается балансовая (первоначальная, остаточная) стоимость передаваемого Иного имущества.

14. Права владения и пользования объектами недвижимого имущества, входящими в состав Иного имущества, подлежат государственной регистрации в качестве обременения права собственности Концедента силами и за счет Концедента в течение 90 (девяносто) дней с даты подписания актов приема-передачи Сторонами.

15. Концедент гарантирует, что он является собственником Объекта Соглашения, а также Иного имущества, права владения и пользования которым передаются Концессионеру в соответствии с настоящим Соглашением.

16. Концедент/МУ ТЭПШ передает Концессионеру документы, относящиеся к передаваемому Иному имуществу, необходимые для исполнения настоящего Соглашения, одновременно с передачей Иного имущества.

17. При безосновательном уклонении Стороны от подписания актов приема-передачи по истечении 5 (Пяти) рабочих дней с момента их получения от другой Стороны, обязанность передающей Стороны по передаче Объекта Соглашения, Иного имущества считается исполненной с даты направления в адрес принимающей Стороны таких актов приема-передачи ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении либо с даты вручения нарочным способом.

18. Стороны вправе внести уточнение в описание недвижимого имущества, указанного в Приложениях 2, 2А, 5 и 8 к настоящему Соглашению, в случае уточнения характеристик соответствующих объектов при государственной регистрации прав Концедента/Концессионера на указанное имущество.

19. В случае, если в течение срока реализации настоящего Соглашения выявлены технологически связанные с объектами теплоснабжения, централизованными системами горячего водоснабжения, отдельными объектами таких систем бесхозные объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, являющиеся частью относящихся к Объекту Соглашения систем теплоснабжения и централизованных систем горячего теплоснабжения, права владения и (или) пользования такими объектами, приобретаемыми в собственность Концедента в порядке, предусмотренном требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации, передаются Концессионеру без проведения торгов путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Соглашению и акта приема-передачи в соответствии со статьей 51 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

При безосновательном уклонении Стороны от подписания дополнительного соглашения и (или) акта приема-передачи в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента их получения от другой Стороны, дополнительное соглашение и (или) акт приема-передачи считаются подписанным Концессионером с даты их направления Стороне ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении либо с даты их вручения нарочным способом.

20. Выявленное Совместной комиссией в течение 1 (одного) года с момента передачи Объекта Соглашения Концессионеру несоответствие показателей Объекта Соглашения, объектов недвижимого и движимого имущества, входящих в состав Объекта Соглашения, технико-экономическим показателям, установленным в решении Концедента о заключении настоящего Соглашения, является основанием для предъявления Концессионером Концеденту требования об устранении данных несоответствий либо для изменения условий настоящего Соглашения в случае, если такое несоответствие не могло быть выявлено при передаче Объекта Соглашения Концессионеру и возникло по вине Концедента.



21. В случае невыполнения Концедентом требований Концессионера, указанных в п. 20 настоящего Соглашения, в течение 3 (трех) месяцев с даты направления соответствующего требования Концессионера, последний имеет право на обращение в Арбитражный суд Нижегородской области с требованием о расторжении настоящего Соглашения.

#### IV. Создание и (или) реконструкция Объекта Соглашения

22. Концессионер обязан за свой счет создать и (или) реконструировать Объект Соглашения (Приложения 1 и 2 к настоящему Соглашению) в сроки, указанные в Приложениях 5 и 8 к настоящему Соглашению.

23. Концессионер обязан достигнуть плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в Приложениях 1, 5, 9 к настоящему Соглашению.

24. Перечень создаваемых и (или) реконструируемых объектов, входящих в состав Объекта Соглашения, устанавливается в соответствии с инвестиционными программами Концессионера, утверждаемыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), и является Приложением 8 к настоящему Соглашению.

25. Нижегородская область обеспечивает утверждение инвестиционных программ Концессионера в соответствии с установленными настоящим Соглашением заданием и мероприятиями, плановыми показателями деятельности Концессионера, предельным уровнем расходов на создание и (или) реконструкцию Объекта Соглашения.

26. Концессионер и Концедент обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации изменений параметров объектов после реконструкции и (или) государственной регистрации права собственности Концедента на создаваемые объекты имущества в составе Объекта Соглашения после ввода в эксплуатацию Концессионером, в том числе Концессионер обязуется осуществить действия по подаче документов для осуществления государственной регистрации не позднее 1 (одного) месяца с момента ввода объекта в эксплуатацию.

Государственная регистрация прав владения и пользования Концессионера (обременения права собственности Концедента) на вновь создаваемое недвижимое имущество осуществляется одновременно с государственной регистрацией права собственности Концедента на такое недвижимое имущество.

Концессионер в течение 7 (семи) рабочих дней после государственной регистрации права собственности Концедента на созданную часть Объекта Соглашения направляет документы о государственной регистрации и иные документы (в том числе, проектную документацию) Концеденту.

27. Концессионер вправе привлекать к выполнению работ по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения третьих лиц, за действия которых он отвечает как за свои собственные.

28. Концессионер обязан за счёт собственных средств разработать и согласовать с Концедентом проектную документацию на Объект Соглашения до начала проведения работ по его созданию и (или) реконструкции.

Проектная документация должна соответствовать требованиям, предъявляемым к Объекту Соглашения в соответствии с решением Концедента о заключении настоящего Соглашения.

Концессионер в рамках своих полномочий также принимает на себя обязательства по получению положительного заключения экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (при необходимости).

29. Концедент обязуется обеспечить Концессионеру необходимые условия для выполнения работ по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения, в том числе принять необходимые меры по обеспечению свободного доступа Концессионера и уполномоченных им лиц к Объекту Соглашения.

КОПИЯ ВЕРНА



30. Концедент обязуется оказывать Концессионеру содействие при выполнении работ по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения путем осуществления следующих действий:

- Предоставить земельный участок в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации для выполнения работ, указанных в настоящем пункте путем заключения договора аренды земельного участка, свободного от прав третьих лиц.

Во избежание сомнений, невозможность по вине Концедента исполнения обязательств Концессионера по строительству и (или) реконструкции Объекта соглашения на предоставленном земельном участке является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

- Предоставить земельный участок в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации для выполнения работ, указанных в настоящем пункте путем заключения договора аренды земельного участка, свободного от объектов капитального строительства либо самовольных построек, за исключением объектов, относящихся к Объекту Соглашения и (или) Иному имуществу. В случае наличия указанных строений и сооружений Концедент за свой счет обязан освободить земельные участки, либо по согласованию с Концессионером предоставить другой земельный участок.

Во избежание сомнений, невозможность исполнения обязательств Концессионера по строительству и (или) реконструкции Объекта Соглашения на предоставленном земельном участке является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

- Обеспечить отсутствие на предоставляемом земельном участке Красных линий.

Во избежание сомнений, невозможность исполнения обязательств Концессионера по строительству и (или) реконструкции Объекта Соглашения на предоставленном земельном участке является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

- В случае обнаружения на предоставляемых земельных участках Археологических объектов осуществить согласование переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения для осуществления мероприятий, предусмотренных требованиями действующего законодательства Российской Федерации, после которых возможно осуществление Концессионером начала работ по настоящему Соглашению.

- Осуществить работу по урегулированию разногласий с жителями в случае наличия протестов при строительстве и (или) реконструкции Объектов Соглашения.

Во избежание сомнений, невозможность исполнения обязательств Концессионера по строительству и (или) реконструкции Объекта Соглашения на предоставленном земельном участке является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

- Концессионер при содействии Концедента в течении 3 (трех) месяцев со дня обращения Концессионера обязан получить технические условия на подключение создаваемого либо реконструируемого Объекта Соглашения к сетям энергоснабжения (газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, связь).

Во избежание сомнений, невозможность исполнения обязательств Концессионера по строительству и (или) реконструкции Объекта Соглашения в связи с неполучением технических условий является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

- Концессионер при содействии Концедента в течение 1 (одного) месяца со дня завершения строительно-монтажных работ обязан подключить Объект Соглашения к сетям энергоснабжения (газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, связь) и осуществить запуск объектов. Выполнение мероприятий по подключению Объекта осуществляется за счет Концессионера.

Во избежание сомнений, невозможность исполнения обязательств Концессионера по



строительству и (или) реконструкции Объекта Соглашения, в связи с не подключением Объекта к коммуникациям является основанием для переноса срока строительства и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

31. При обнаружении Концессионером несоответствия проектной документации условиям, установленным настоящим Соглашением, требованиям технических регламентов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации Концессионер обязуется немедленно предупредить об этом Концедента. Концедент вправе принять решение о приостановлении работы по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения до момента внесения необходимых изменений в проектную документацию.

При обнаружении несоответствия проектной документации условиям, установленным настоящим Соглашением, Концессионер несет ответственность перед Концедентом в порядке и размерах, указанных в настоящем Соглашении.

32. При обнаружении Концессионером независящих от Сторон обстоятельств, делающих невозможным создание и (или) реконструкцию и ввод в эксплуатацию Объекта Соглашения в сроки, установленные настоящим Соглашением, и (или) использование (эксплуатацию) Объекта Соглашения, Концессионер обязуется немедленно уведомить Концедента об указанных обстоятельствах в целях согласования дальнейших действий Сторон по исполнению настоящего Соглашения.

33. Концессионер обязан обеспечить ввод в эксплуатацию Объекта Соглашения с установленными технико-экономическими показателями, указанными в Приложениях 1, 2, 5 к настоящему Соглашению в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

34. Концессионер обязан приступить к использованию (эксплуатации) Объекта Соглашения, объектов, входящих в состав Объекта Соглашения, в срок, указанный в пункте 90 настоящего Соглашения.

35. Предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию Объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия настоящего Соглашения Концессионером, указан в Приложении 8 к настоящему Соглашению.

Задание и основные мероприятия, предусмотренные статьей 45 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» с описанием основных характеристик таких мероприятий приведены в Приложении 5 к настоящему Соглашению.

36. Объем и источники инвестиций, привлекаемых Концессионером в целях создания и (или) реконструкции Объекта Соглашения, определяются в соответствии с инвестиционными программами Концессионера, утвержденными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов).

37. При изменении инвестиционной программы объем инвестиций, которые Концессионер обязуется привлечь для финансирования инвестиционной программы, изменению не подлежит.

38. В процессе реализации настоящего Соглашения принятое имущество, входящее в состав Объекта Соглашения и (или) Иного имущества, а также созданное в ходе настоящего Соглашения имущество, дальнейшая эксплуатация которого нецелесообразна и/или завершена передаются Концессионером Концеденту в течение 14 (четырнадцати) дней после завершения эксплуатации по акту приема-передачи с подписанием дополнительного соглашения.

## V. Порядок предоставления Концессионеру земельных участков

39. Концедент обязуется заключить в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации с Концессионером договоры аренды земельных участков, на которых располагаются объекты, входящие в состав Объекта Соглашения и Иного имущества, и (или) которые необходимы для осуществления Концессионером деятельности по настоящему Соглашению в соответствии с п.1 настоящего Соглашения.



КОПИЯ ВЕРНА



Перечень передаваемых земельных участков указан в Приложении 4 к настоящему Соглашению.

40. Характеристики передаваемых от Концедента Концессионеру земельных участков указываются в договорах аренды и должны обеспечивать надлежащее исполнение Концессионером обязательств по настоящему Соглашению.

41. Договоры аренды земельных участков заключаются не позднее 60 (шестидесяти) рабочих дней со дня подписания настоящего Соглашения.

42. Концедент обязуется передать, а Концессионер обязуется принять земельные участки по акту приема-передачи земельных участков, подписываемых Сторонами, одновременно в день подписания договоров аренды земельных участков.

Обязательства Концедента по передаче Концессионеру земельных участков, указанных в Приложении 4 к настоящему Соглашению, считается исполненной с момента подписания актов приема – передачи земельных участков.

43. Земельные участки, указанные в Приложении 4 к настоящему Соглашению и подлежащие передаче Концессионеру, принадлежат Концеденту на праве собственности и свободны от прав третьих лиц и каких-либо обременений на основании документов, наименование и реквизиты которых перечислены в Приложении 4 к настоящему Соглашению.

44. В случае, если на дату подписания настоящего Соглашения какие-либо из земельных участков, необходимых для осуществления деятельности Концессионера по настоящему Соглашению, не выделены, право собственности Концедента на них не зарегистрировано в установленном порядке, не переведены в необходимую для реализации настоящего Соглашения категорию земель или не оформлен соответствующий вид разрешенного использования, Концедент за свой счет обязан осуществить необходимые действия для предоставления Концессионеру соответствующего земельного участка в аренду.

45. Концедент обязуется оказывать содействие по подготовке территории, необходимой для создания и (или) реконструкции Объекта Соглашения, а также для осуществления деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.

46. Договоры аренды действуют до даты прекращения настоящего Соглашения. Прекращение настоящего Соглашения является основанием для прекращения договоров аренды указанных земельных участков.

47. В случае если какой-либо объект, входящий в состав Объекта Соглашения, Иного имущества, в соответствии с настоящим Соглашением подлежит выводу из эксплуатации и возврату Концеденту до окончания срока действия настоящего Соглашения, договор аренды соответствующего земельного участка расторгается по соглашению Сторон с даты передачи соответствующего объекта Концеденту.

48. Договоры аренды земельных участков подлежат государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке и вступают в силу с даты такой регистрации. Государственная регистрация указанных договоров осуществляется силами и за счет Концедента.

49. В случае, если для создания и (или) реконструкции или эксплуатации Объекта Соглашения требуется предоставление дополнительных земельных участков, Концедент такие участки предоставляет Концессионеру по его заявлению в аренду в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и Нижегородской области.

50. Концессионер вправе с согласия Концедента возводить на земельном участке, находящемся в собственности Концедента, объекты недвижимого имущества, не входящие в состав Объекта Соглашения, Иного имущества, предназначенные для использования при осуществлении Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.

Порядок взаимодействия Сторон по предоставлению земельных участков указан в Приложении 3 к настоящему Соглашению.

## VI. Владение, пользование и распоряжение объектами имущества, предоставляемыми Концессионеру



51. Концессионер обязан использовать (эксплуатировать) переданное по настоящему Соглашению имущество в установленном настоящим Соглашением порядке в целях осуществления деятельности, указанной в п. 1 настоящего Соглашения.

52. Концессионер обязан поддерживать Объект Соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт по мере необходимости согласно технической документации, проводить мероприятия по пожарной безопасности, нести расходы на содержание Объекта Соглашения, за исключением случаев, когда указанные действия осуществляются Концедентом в соответствии с положениями настоящего Соглашения. Капитальный ремонт производится по мере необходимости, но не чаще 1 (одного) раза в 10 (десять) лет.

53. Передача Концессионером прав владения и (или) пользования Объектом Соглашения, передаваемым Концессионеру по настоящему Соглашению, в том числе передача таких объектов в субаренду не допускается.

54. Передача Концессионером прав владения и (или) пользования Иным имуществом, передаваемым Концессионеру по настоящему Соглашению, в том числе передача таких объектов в субаренду не допускается.

55. Передача Концессионером в залог или отчуждение Объекта Соглашения, Иного имущества не допускается.

56. Уступка права требования, перевод долга по настоящему Соглашению в пользу иностранных физических и юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица, передача прав по настоящему Соглашению в доверительное управление не допускается.

57. Передача Объекта Соглашения и (или) Иного имущества в собственность Концессионера и (или) иных третьих лиц, в том числе в порядке реализации преимущественного права на выкуп имущества, переданного в соответствии с настоящим Соглашением, не допускается.

58. Продукция и доходы, полученные Концессионером в результате осуществления деятельности по настоящему Соглашению, являются собственностью Концессионера.

59. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером с согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, не относящееся к Объекту Соглашения и не входящее в состав Иного имущества, является собственностью Концессионера.

60. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером без согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, не относящееся к Объекту Соглашения и не входящее в состав Иного имущества, является собственностью Концедента. Стоимость такого имущества Концедентом возмещению не подлежит.

61. Движимое имущество, которое создано и (или) приобретено Концессионером при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, и не входит в состав Иного имущества, является собственностью Концессионера.

62. Концессионер обязан учитывать Объект Соглашения, Иное переданное Концедентом имущество на своем балансе отдельно от своего имущества.

63. Концессионер обязан осуществлять начисление амортизации.

64. Риск случайной гибели или случайного повреждения Объекта Соглашения и (или) Иного имущества несет Концессионер с момента подписания актов приема-передачи Объекта Соглашения и (или) Иного имущества от Концедента к Концессионеру до подписания актов приема-передачи Объекта Соглашения и (или) Иного имущества от Концессионера к Концеденту.

## VII. Порядок передачи Концессионером Концеденту объектов имущества



65. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять Объект Соглашения (объекты, входящие в состав Объекта Соглашения) в срок (сроки), указанный(ые) в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению. Передаваемый Концессионером Объект Соглашения (объекты, входящие в состав Объекта Соглашения) должен находиться в состоянии, указанном в Приложении 5 к настоящему Соглашению, с учетом нормального износа, быть пригодным для осуществления деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, и не должен быть обременен правами третьих лиц.

66. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять Иное имущество, которое не должно быть обременено правами третьих лиц, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению, в срок (сроки), указанный(ые) в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения, с учетом нормального износа.

Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять земельные участки, пригодные для осуществления деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, не обремененные правами третьих лиц, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению, в срок (сроки), указанные в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения.

67. Передача Концессионером Концеденту объектов, указанных в пунктах 65, 66 настоящего Соглашения, осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.

68. Концессионер передает Концеденту документы, относящиеся к передаваемому Объекту Соглашения и (или) Иному имуществу, земельным участкам, в том числе проектную документацию, если подготовка такой документации Концессионером предусмотрена условиями настоящего Соглашения, одновременно с передачей Объекта Соглашения и (или) Иного имущества Концеденту.

В случае прекращения настоящего Соглашения в силу окончания срока его действия Совместная комиссия не позднее, чем за 2 (два) месяца до даты окончания срока действия настоящего Соглашения обеспечивают подготовку Объекта Соглашения и (или) Иного имущества, земельных участков и документации к передаче Концеденту.

В случае прекращения настоящего Соглашения в силу окончания срока его действия срок передачи Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, документации не должен наступать позднее окончания срока действия настоящего Соглашения.

В случае досрочного прекращения настоящего Соглашения срок передачи Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, документации не должен превышать 60 (Шестидесяти) календарных дней с даты досрочного прекращения настоящего Соглашения.

69. Обязанность Концессионера по передаче Объекта Соглашения, Иного имущества считается исполненной с даты подписания акта приема-передачи по форме, установленной в Приложении 17 к настоящему Соглашению.

При безосновательном уклонении Стороны от подписания актов приема-передачи по истечению 5 (Пяти) рабочих дней с даты их получения, обязанность передающей Стороны по передаче Объекта Соглашения, Иного имущества считается исполненной с даты направления Стороной таких актов приема-передачи ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении либо с даты их вручения нарочным способом.

В процессе реализации настоящего Соглашения может быть произведено выбытие (списание) имущества, ранее переданного по настоящему Соглашению, с заменой его на вновь созданное и (или) реконструированное имущество либо без замены, если такая замена не предусмотрена. Для своевременного отражения данных мероприятий в Реестре муниципального имущества города Арзамаса Нижегородской области, Концессионер обязан предоставить Концеденту в течение 14 (четырнадцати) календарных дней пакет документов в соответствии с Порядком списания основных средств, находящихся в муниципальной собственности города Арзамаса Нижегородской области, утвержденным постановлением администрации города Арзамаса Нижегородской области от 31.10.2012 № 3186/106



утверждении порядка списания основных средств, находящихся в муниципальной собственности г. Арзамаса Нижегородской области», а также документы на вновь созданное и (или) реконструированное имущество.

70. Прекращение прав владения и пользования Концессионера Объектом Соглашения, объектами недвижимого имущества в составе Иного имущества подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Государственная регистрация прекращения указанных прав Концессионера осуществляется за счет Концедента.

Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 60 (Шестьдесят) календарных дней со дня подписания акта приема-передачи.

Порядок приема-передачи Объекта Соглашения, Иного имущества при прекращении настоящего Соглашения приведен в Приложении 14 к настоящему Соглашению.

### **VIII. Порядок осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением**

71. В соответствии с настоящим Соглашением Концессионер обязан на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением, осуществлять деятельность, указанную в п.1 настоящего Соглашения, и не прекращать (не приостанавливать) такую деятельность без согласия Концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

72. Концессионер обязан осуществлять деятельность по использованию (эксплуатации) Объекта Соглашения в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

73. Концессионер обязан осуществлять деятельность, указанную в п. 1 настоящего Соглашения, с момента подписания актов приема-передачи по форме, установленной Приложением 16 к настоящему Соглашению и до окончания срока, указанного в п. 87 настоящего Соглашения.

74. Помимо деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, Концессионер с использованием Объекта Соглашения не имеет право осуществлять иную деятельность.

75. Концессионер имеет право исполнять настоящее Соглашение, включая осуществление деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, своими силами и (или) с привлечением других лиц. При этом Концессионер несет ответственность за действия других лиц как за свои собственные.

76. Концессионер обязан предоставлять потребителям установленные федеральными законами, законами Нижегородской области, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льготы, в том числе льготы по оплате товаров, работ и услуг.

77. Концессионер обязан при осуществлении деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, осуществлять реализацию производимых товаров/выполняемых работ/оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) и (или) в соответствии с установленными надбавками к ценам (тарифам).

78. Регулирование тарифов на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги осуществляется в соответствии с методом индексации установленных тарифов.

Значения долгосрочных параметров тарифного регулирования деятельности Концессионера (долгосрочные параметры регулирования тарифов, определенные в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, определенные в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения) на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги, согласованные с



региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ), указаны в Приложении 6 к настоящему Соглашению.

79. Нижегородская область обеспечивает установление тарифов на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности Концессионера и методом регулирования тарифов, установленными настоящим Соглашением, а также необходимой валовой выручкой, предусмотренной Приложением 7 к настоящему Соглашению.

80. Нижегородская область осуществляет возмещение недополученных доходов, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежащих возмещению за счет средств областного бюджета в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе в случае принятия РСТ решения об изменении долгосрочных тарифов и (или) необходимой валовой выручки (НВВ) Концессионера, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера и предусмотренных настоящим Соглашением в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных РСТ, и (или) решения об установлении тарифов Концессионера на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных либо согласованных РСТ, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

81. Концессионер обязан принять на себя обязательства организации коммунального комплекса, обладавшей правами владения и пользования Объектом Соглашения, по подключению объектов застройщика к принадлежавшим этой организации сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с предоставленными техническими условиями, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации.

Концессионер обязан заключить с ресурсоснабжающими организациями договоры поставки энергетических ресурсов, потребляемых при исполнении настоящего Соглашения, а также оплачивать указанные энергетические ресурсы в соответствии с условиями таких договоров.

82. Концессионер имеет право передавать с согласия Концедента третьим лицам, за исключением иностранных физических и юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица, свои права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, с момента ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения путем уступки требования или перевода долга в соответствии с настоящим Соглашением.

83. Концессионер вправе использовать права, предусмотренные настоящим Соглашением, в качестве способа обеспечения исполнения своих обязательств перед кредитором, в соответствии с частью 4 статьи 5 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях». Порядок и условия такого обеспечения исполнения определяются Прямым соглашением между Концедентом, Концессионером и Кредитором.

84. Концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств, предусмотренных п.1 настоящего Соглашения путем предоставления непередаваемой банковской гарантии в размере 1% от суммы капитальных вложений, указанных в Приложении № 8 к настоящему Соглашению на каждый год деятельности Концессионера.

85. Концедент обязуется заключить с Концессионером и кредитором Прямое соглашение, определяющее их права и обязанности (в том числе, ответственность в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером своих обязательств перед кредитором).

86. Концессионер по окончании срока действия настоящего Соглашения обязан передать базы данных, собранные им в процессе исполнения деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, в том числе базы данных, содержащих сведения о расчетах с абонентами (потребителями) услуг Концессионера, с поставщиками и подрядчиками.



65. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять Объект Соглашения (объекты, входящие в состав Объекта Соглашения) в срок (сроки), указанный(ые) в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению. Передаваемый Концессионером Объект Соглашения (объекты, входящие в состав Объекта Соглашения) должен находиться в состоянии, указанном в Приложении 5 к настоящему Соглашению, с учетом нормального износа, быть пригодным для осуществления деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, и не должен быть обременен правами третьих лиц.

66. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять Иное имущество, которое не должно быть обременено правами третьих лиц, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению, в срок (сроки), указанный(ые) в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения, с учетом нормального износа.

Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять земельные участки, пригодные для осуществления деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, не обремененные правами третьих лиц, в порядке, установленном в Приложении 19 к настоящему Соглашению, в срок (сроки), указанные в пунктах 93, 94 настоящего Соглашения.

67. Передача Концессионером Концеденту объектов, указанных в пунктах 65, 66 настоящего Соглашения, осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.

68. Концессионер передает Концеденту документы, относящиеся к передаваемому Объекту Соглашения и (или) Иному имуществу, земельным участкам, в том числе проектную документацию, если подготовка такой документации Концессионером предусмотрена условиями настоящего Соглашения, одновременно с передачей Объекта Соглашения и (или) Иного имущества Концеденту.

В случае прекращения настоящего Соглашения в силу окончания срока его действия Совместная комиссия не позднее, чем за 2 (два) месяца до даты окончания срока действия настоящего Соглашения обеспечивают подготовку Объекта Соглашения и (или) Иного имущества, земельных участков и документации к передаче Концеденту.

В случае прекращения настоящего Соглашения в силу окончания срока его действия срок передачи Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, документации не должен наступать позднее окончания срока действия настоящего Соглашения.

В случае досрочного прекращения настоящего Соглашения срок передачи Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, документации не должен превышать 60 (Шестидесяти) календарных дней с даты досрочного прекращения настоящего Соглашения.

69. Обязанность Концессионера по передаче Объекта Соглашения, Иного имущества считается исполненной с даты подписания акта приема-передачи по форме, установленной в Приложении 17 к настоящему Соглашению.

При безосновательном уклонении Стороны от подписания актов приема-передачи по истечению 5 (Пяти) рабочих дней с даты их получения, обязанность передающей Стороны по передаче Объекта Соглашения, Иного имущества считается исполненной с даты направления Стороной таких актов приема-передачи ценным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении либо с даты их вручения нарочным способом.

В процессе реализации настоящего Соглашения может быть произведено выбытие (списание) имущества, ранее переданного по настоящему Соглашению, с заменой его на вновь созданное и (или) реконструированное имущество либо без замены, если такая замена не предусмотрена. Для своевременного отражения данных мероприятий в Реестре муниципального имущества города Арзамаса Нижегородской области, Концессионер обязан предоставить Концеденту в течение 14 (четырнадцати) календарных дней пакет документов в соответствии с Порядком списания основных средств, находящихся в муниципальной собственности города Арзамаса Нижегородской области, утвержденным постановлением администрации города Арзамаса Нижегородской области от 31.10.2012 № 3186/106



утверждении порядка списания основных средств, находящихся в муниципальной собственности г. Арзамаса Нижегородской области», а также документы на вновь созданное и (или) реконструированное имущество.

70. Прекращение прав владения и пользования Концессионера Объектом Соглашения, объектами недвижимого имущества в составе Иного имущества подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Государственная регистрация прекращения указанных прав Концессионера осуществляется за счет Концедента.

Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 60 (Шестьдесят) календарных дней со дня подписания акта приема-передачи.

Порядок приема-передачи Объекта Соглашения, Иного имущества при прекращении настоящего Соглашения приведен в Приложении 14 к настоящему Соглашению.

### **VIII. Порядок осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением**

71. В соответствии с настоящим Соглашением Концессионер обязан на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением, осуществлять деятельность, указанную в п.1 настоящего Соглашения, и не прекращать (не приостанавливать) такую деятельность без согласия Концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

72. Концессионер обязан осуществлять деятельность по использованию (эксплуатации) Объекта Соглашения в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

73. Концессионер обязан осуществлять деятельность, указанную в п. 1 настоящего Соглашения, с момента подписания актов приема-передачи по форме, установленной Приложением 16 к настоящему Соглашению и до окончания срока, указанного в п. 87 настоящего Соглашения.

74. Помимо деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, Концессионер с использованием Объекта Соглашения не имеет право осуществлять иную деятельность.

75. Концессионер имеет право исполнять настоящее Соглашение, включая осуществление деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, своими силами и (или) с привлечением других лиц. При этом Концессионер несет ответственность за действия других лиц как за свои собственные.

76. Концессионер обязан предоставлять потребителям установленные федеральными законами, законами Нижегородской области, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льготы, в том числе льготы по оплате товаров, работ и услуг.

77. Концессионер обязан при осуществлении деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, осуществлять реализацию производимых товаров/выполняемых работ/оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) и (или) в соответствии с установленными надбавками к ценам (тарифам).

78. Регулирование тарифов на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги осуществляется в соответствии с методом индексации установленных тарифов.

Значения долгосрочных параметров тарифного регулирования деятельности Концессионера (долгосрочные параметры регулирования тарифов, определенные в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, определенные в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения) на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги, согласованные с



региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ), указаны в Приложении 6 к настоящему Соглашению.

79. Нижегородская область обеспечивает установление тарифов на производимые/выполняемые/оказываемые Концессионером товары/работы/услуги в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности Концессионера и методом регулирования тарифов, установленными настоящим Соглашением, а также необходимой валовой выручкой, предусмотренной Приложением 7 к настоящему Соглашению.

80. Нижегородская область осуществляет возмещение недополученных доходов, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежащих возмещению за счет средств областного бюджета в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе в случае принятия РСТ решения об изменении долгосрочных тарифов и (или) необходимой валовой выручки (НВВ) Концессионера, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера и предусмотренных настоящим Соглашением в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных РСТ, и (или) решения об установлении тарифов Концессионера на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных либо согласованных РСТ, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

81. Концессионер обязан принять на себя обязательства организации коммунального комплекса, обладавшей правами владения и пользования Объектом Соглашения, по подключению объектов застройщика к принадлежавшим этой организации сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с предоставленными техническими условиями, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации.

Концессионер обязан заключить с ресурсоснабжающими организациями договоры поставки энергетических ресурсов, потребляемых при исполнении настоящего Соглашения, а также оплачивать указанные энергетические ресурсы в соответствии с условиями таких договоров.

82. Концессионер имеет право передавать с согласия Концедента третьим лицам, за исключением иностранных физических и юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица, свои права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, с момента ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения путем уступки требования или перевода долга в соответствии с настоящим Соглашением.

83. Концессионер вправе использовать права, предусмотренные настоящим Соглашением, в качестве способа обеспечения исполнения своих обязательств перед кредитором, в соответствии с частью 4 статьи 5 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях». Порядок и условия такого обеспечения исполнения определяются Прямым соглашением между Концедентом, Концессионером и Кредитором.

84. Концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств, предусмотренных п.1 настоящего Соглашения путем предоставления непередаваемой банковской гарантии в размере 1% от суммы капитальных вложений, указанных в Приложении № 8 к настоящему Соглашению на каждый год деятельности Концессионера.

85. Концедент обязуется заключить с Концессионером и кредитором Прямое соглашение, определяющее их права и обязанности (в том числе, ответственность в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером своих обязательств перед кредитором).

86. Концессионер по окончании срока действия настоящего Соглашения обязан передать базы данных, собранные им в процессе исполнения деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, в том числе базы данных, содержащих сведения о расчетах с абонентами (потребителями) услуг Концессионера, с поставщиками и подрядчиками.





Концессионер имеет право пользоваться указанными базами данных после передачи до полного погашения дебиторской задолженности.

### IX. Сроки, предусмотренные настоящим Соглашением

87. Настоящее Соглашение вступает в силу с 01.08.2019 и действует в течение 35 (тридцати пяти) лет.

88. Срок создания и(или) реконструкции Объекта Соглашения - согласно Приложению 8 к настоящему Соглашению.

89. Срок ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения - не позднее 6 (шести) месяцев с момента создания/реконструкции Объекта Соглашения, предусмотренного п. 88 настоящего Соглашения.

90. Срок использования (эксплуатации) Концессионером Объекта Соглашения и (или) Иного имущества - с даты подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения/Иного имущества в настоящее Соглашение по дату подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения/Иного имущества из настоящего Соглашения.

91. Срок передачи Концедентом Концессионеру Объекта Соглашения - в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с 01.08.2019.

92. Срок передачи Концедентом Концессионеру Иного имущества - в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с 01.08.2019.

93. Срок передачи Концессионером Концеденту Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, а также соответствующей документации, при окончании срока действия настоящего Соглашения – не позднее даты окончания срока действия настоящего Соглашения.

94. Срок передачи Концессионером Концеденту Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, а также соответствующей документации, при досрочном прекращении настоящего Соглашения – в течение 60 (Шестидесяти) календарных дней с даты досрочного прекращения настоящего Соглашения.

95. Срок осуществления Концессионером деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения - с даты подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения в настоящее Соглашение по дату подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения из настоящего Соглашения.

96. Сроки реализации инвестиционных обязательств Концессионера могут быть перенесены в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения, предусмотренного Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования тарифов в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения» от 30.12.2012 № 291-ФЗ в связи с существенным ухудшением экономической конъюнктуры.

### X. Плата по настоящему Соглашению

97. Концессионная плата по настоящему Соглашению составляет 0,00 рублей.

### XI. Исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности

98. Концеденту принадлежат все исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, полученные Концессионером за свой счет при исполнении настоящего Соглашения.

### XII. Порядок осуществления Концедентом, Нижегородской областью



Концессионер имеет право пользоваться указанными базами данных после передачи до полного погашения дебиторской задолженности.

### IX. Сроки, предусмотренные настоящим Соглашением

87. Настоящее Соглашение вступает в силу с 01.08.2019 и действует в течение 35 (тридцати пяти) лет.

88. Срок создания и(или) реконструкции Объекта Соглашения - согласно Приложению 8 к настоящему Соглашению.

89. Срок ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения - не позднее 6 (шести) месяцев с момента создания/реконструкции Объекта Соглашения, предусмотренного п. 88 настоящего Соглашения.

90. Срок использования (эксплуатации) Концессионером Объекта Соглашения и (или) Иного имущества - с даты подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения/Иного имущества в настоящее Соглашение по дату подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения/Иного имущества из настоящего Соглашения.

91. Срок передачи Концедентом Концессионеру Объекта Соглашения - в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с 01.08.2019.

92. Срок передачи Концедентом Концессионеру Иного имущества - в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с 01.08.2019.

93. Срок передачи Концессионером Концеденту Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, а также соответствующей документации, при окончании срока действия настоящего Соглашения – не позднее даты окончания срока действия настоящего Соглашения.

94. Срок передачи Концессионером Концеденту Объекта Соглашения, Иного имущества, земельных участков, а также соответствующей документации, при досрочном прекращении настоящего Соглашения – в течение 60 (Шестидесяти) календарных дней с даты досрочного прекращения настоящего Соглашения.

95. Срок осуществления Концессионером деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения - с даты подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения в настоящее Соглашение по дату подписания Акта приема-передачи Объекта Соглашения из настоящего Соглашения.

96. Сроки реализации инвестиционных обязательств Концессионера могут быть перенесены в случае принятия Правительством Российской Федерации соответствующего решения, предусмотренного Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования тарифов в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения» от 30.12.2012 № 291-ФЗ в связи с существенным ухудшением экономической конъюнктуры.

### X. Плата по настоящему Соглашению

97. Концессионная плата по настоящему Соглашению составляет 0,00 рублей.

### XI. Исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности

98. Концеденту принадлежат все исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, полученные Концессионером за свой счет при исполнении настоящего Соглашения.

### XII. Порядок осуществления Концедентом, Нижегородской областью



### контроля за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения

99. Права и обязанности Концедента по контролю осуществляются уполномоченными им органами и юридическими лицами в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством Нижегородской области и нормативными правовыми актами города Арзамаса Нижегородской области. Концедент уведомляет Концессионера об органах и юридических лицах, уполномоченных осуществлять от его имени права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, в разумный срок до начала осуществления указанными органами (юридическими лицами) возложенных на них полномочий, предусмотренных настоящим Соглашением.

100. Концедент осуществляет контроль за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения, в том числе обязательств по осуществлению деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения, обязательств по использованию (эксплуатации) Объекта Соглашения в соответствии с целями, установленными настоящим Соглашением, а также сроков исполнения обязательств, указанных в Разделе IX настоящего Соглашения.

101. Концессионер обязан обеспечить представителям уполномоченных Концедентом органов или юридических лиц, осуществляющим контроль за исполнением Концессионером условий настоящего Соглашения, беспрепятственный доступ на Объект Соглашения, а также к документации, относящейся к осуществлению деятельности, указанной в п.1 настоящего Соглашения.

102. Концедент имеет право запрашивать у Концессионера, а Концессионер обязан предоставить информацию об исполнении Концессионером обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

103. Концедент, Нижегородская область не вправе вмешиваться в осуществление хозяйственной деятельности Концессионера.

104. Представители уполномоченных Концедентом органов или юридических лиц, Нижегородская область не вправе разглашать сведения, отнесенные настоящим Соглашением к сведениям конфиденциального характера, или являющиеся коммерческой тайной.

105. При обнаружении Концедентом в ходе осуществления контроля за деятельностью Концессионера нарушений, которые могут существенно повлиять на соблюдение Концессионером условий настоящего Соглашения, Концедент обязан сообщить об этом Концессионеру в течение 14 (четырнадцать) календарных дней со дня обнаружения указанных нарушений.

106. Результаты осуществления контроля за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения оформляются актом о результатах контроля.

Акт о результатах контроля подлежит размещению Концедентом в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня составления указанного акта на официальном сайте Концедента в сети «Интернет», в случае отсутствия у Концедента официального сайта в сети «Интернет» – на официальном сайте Правительства Нижегородской области в сети «Интернет». Доступ к указанному акту обеспечивается в течение срока действия настоящего Соглашения и после дня окончания его срока действия в течение 3 (трех) лет.

Акт о результатах контроля не размещается в сети «Интернет» в случае, если сведения об Объекте Соглашения составляют государственную тайну или указанный объект имеет стратегическое значение для обеспечения обороноспособности и безопасности государства.

107. Нижегородская область имеет право запрашивать у Концессионера и Концедента, а Концессионер и Концедент обязаны предоставить информацию об исполнении Концессионером обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

108. Нижегородская область вправе организовывать рассмотрение вопросов по реализации настоящего Соглашения, изменения его условий и расторжения в пределах компетенции.

109. Стороны обязаны своевременно предоставлять друг другу информацию, и необходимую для исполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Соглашением, и



незамедлительно уведомлять друг друга о наступлении существенных событий, способных повлиять на надлежащее исполнение указанных обязанностей.

### ХIII. Ответственность Сторон

110. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

111. Концессионер несет ответственность перед Концедентом за допущенное при создании и (или) реконструкции Объекта Соглашения нарушение требований, установленных настоящим Соглашением, требований технических регламентов, проектной документации, иных обязательных требований к качеству Объекта Соглашения и (или) Иного имущества, в том числе сроков создания и (или) реконструкции Объекта Соглашения.

112. В случае нарушения требований, указанных в Разделе VIII и п.111 настоящего Соглашения, Концедент обязан в течение 14 (четырнадцати) дней с момента выявления нарушения направить Концессионеру в письменной форме требование безвозмездно устранить обнаруженное нарушение с указанием пункта настоящего Соглашения и (или) нормативного документа, требования которых нарушены. При этом срок для устранения нарушения должен быть разумным и закономерным, и не может быть более 90 (девяносто) календарных дней.

113. Концедент вправе потребовать от Концессионера возмещения причиненных Концеденту убытков, вызванных нарушением Концессионером требований, указанных в Разделе VIII настоящего Соглашения, если эти нарушения не были устранены Концессионером в срок, определенный Концедентом в требовании об устранении нарушений, предусмотренном п.112 настоящего Соглашения или являются существенными.

114. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество работ по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения в течение срока действия настоящего Соглашения.

Ответственность за качество Объекта Соглашения Концессионер несет перед Концедентом в течение пяти лет со дня передачи этого объекта Концеденту, с учетом амортизации.

115. Концессионер имеет право на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

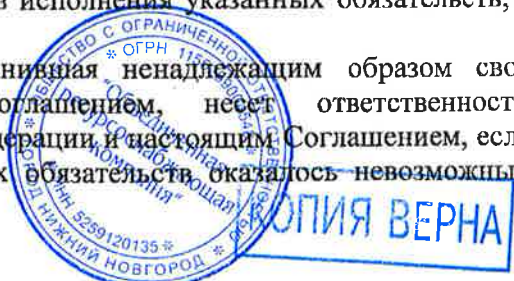
Возмещение Сторонами Соглашения убытков и уплата неустойки в виде штрафа в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, не освобождают соответствующую Сторону от исполнения этого обязательства в натуре.

116. Концессионер обязан уплатить Концеденту в соответствующий бюджет штраф в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером обязательств в случае нарушения сроков, установленных в Приложении 8 к настоящему Соглашению, в размере равном 0,1% от суммы невыполненных обязательств.

Концессионер обязан уплатить Концеденту в соответствующий бюджет штраф в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером иных обязательств в сумме 1000 рублей.

117. Концедент обязан уплатить Концессионеру штраф в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом обязательств, установленных настоящим Соглашением, в том числе в случае нарушения сроков исполнения указанных обязательств, в размере равном 1000 рублей.

118. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом свои обязательства, предусмотренные настоящим Соглашением, несет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением, если не докажет, что надлежащее исполнение указанных обязательств оказалось невозможным





б) по соглашению Сторон;  
 в) на основании судебного решения о его досрочном расторжении;  
 г) в случае его досрочного расторжения на основании решения Концедента, если неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств по настоящему Соглашению повлекло за собой причинение вреда жизни или здоровью людей либо имеется угроза причинения такого вреда.

Действия Сторон по расторжению настоящего Соглашения предусмотрены Приложением 22 к настоящему Соглашению.

Настоящее Соглашение может быть расторгнуто досрочно на основании решения суда по требованию одной из Сторон в случае существенного нарушения другой Стороной условий настоящего Соглашения, существенного изменения обстоятельств, из которых Стороны исходили при его заключении, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

126. К существенным нарушениям Концессионером условий настоящего Соглашения относятся:

а) нарушение установленных Приложением 8 к настоящему Соглашению сроков создания и (или) реконструкции Объекта Соглашения;

б) использование (эксплуатация) Объекта Соглашения в целях, не установленных настоящим Соглашением;

в) нарушение установленного настоящим Соглашением порядка использования (эксплуатации) Объекта Соглашения;

г) приводящее к причинению значительного ущерба Концеденту неисполнение Концессионером обязательств по осуществлению деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением;

д) прекращение или приостановление Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, без согласия Концедента, за исключением аварийных ситуаций;

е) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером установленных настоящим Соглашением обязательств по предоставлению гражданам и другим потребителям товаров, работ и услуг, в соответствии с п.1 настоящего Соглашения.

127. К существенным нарушениям Концедентом условий настоящего Соглашения относятся:

а) невыполнение в установленный срок обязанности по передаче Концессионеру Объекта Соглашения;

б) передача Концессионеру имущества по описанию, технико-экономическим показателям и назначению и в состоянии, не соответствующем установленному Приложениями 2, 2А, 5 к настоящему Соглашению в случае, если такое несоответствие выявлено в течение 1 (одного) года с момента подписания Сторонами настоящего Соглашения акта приема-передачи и не могло быть выявлено при передаче имущества и возникло по вине Концедента;

128. В случае досрочного расторжения настоящего Соглашения возмещение расходов Концессионера по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения осуществляется в объеме, в котором указанные средства не возмещены Концессионеру на момент расторжения настоящего Соглашения за счет выручки от реализации производимых товаров/выполняемых работ/оказываемых услуг по регулируемым ценам (тарифам) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам) в срок, согласованный Сторонами в дополнительном соглашении. Порядок расчета компенсации, сроки и взаимодействие Сторон приведены в Приложениях 11, 22 к настоящему Соглашению.

129. Порядок возмещения расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия настоящего Соглашения, приведен в Приложении 10 к настоящему Соглашению.



## XVII. Гарантии осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением

130. В соответствии с законодательством о концессионных соглашениях РСТ Нижегородской области устанавливаются цены (тарифы) и (или) надбавки к ценам (тарифам) на производимые и осуществляемые Концессионером товары/работы/услуги исходя из определенного настоящим Соглашением объема инвестиций и сроков их осуществления, а также метода регулирования тарифов, долгосрочных параметров регулирования, указанных в Приложениях 6 и 8 к настоящему Соглашению.

131. Установление, изменение, корректировка регулируемых цен (тарифов) на производимые и осуществляемые Концессионером товары/работы/услуги осуществляются по правилам, действовавшим на момент заключения настоящего Соглашения и предусмотренным федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами Нижегородской области, иными нормативными правовыми актами Нижегородской области, правовыми актами органов местного самоуправления Нижегородской области.

По соглашению Сторон и по согласованию в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, с РСТ, установление, изменение, корректировка регулируемых цен (тарифов) на производимые и осуществляемые Концессионером товары/работы/услуги осуществляются до конца срока действия настоящего Соглашения по правилам, действующим на момент соответственно установления, изменения, корректировки цен (тарифов) и предусмотренным федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, правовыми актами органов местного самоуправления.

132. Нижегородская область обязана:

(а) устанавливать тарифы в соответствии с Долгосрочными параметрами регулирования, с применением метода индексации установленных тарифов указанными в Приложении 6 к настоящему Соглашению;

(б) утверждать Инвестиционные программы Концессионера в соответствии с заданием и основными мероприятиями, плановыми значениями показателей деятельности Концессионера, предельным уровнем расходов на создание Объекта Соглашения указанными в Приложении 1, 5, 8 к настоящему Соглашению.

(в) возмещать Недополученные доходы, экономически обоснованные расходы Концессионера, подлежащие возмещению за счет средств бюджета Нижегородской области в соответствии с законодательством Российской Федерации

133. Нижегородская область вправе предоставлять Концессионеру государственные гарантии Нижегородской области.

## XVIII. Разрешение споров

134. Споры и разногласия между Сторонами по настоящему Соглашению или в связи с ним разрешаются путем переговоров. Порядок урегулирования споров предусмотрен Приложением 23 к настоящему Соглашению.

135. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по настоящему Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 15 (Пятнадцати) календарных дней со дня ее получения.

Претензия должна содержать описание предмета спора или разногласий по настоящему Соглашению, требование по предмету спора или разногласия, обоснование своих требований со ссылкой на конкретный абзац подпункта, пункта настоящего Соглашения и (или) абзац подпункта, пункта Приложения к настоящему Соглашению.



17  
316

Претензия (ответ на претензию) направляется с уведомлением о вручении или иным способом, обеспечивающим получение Стороной такого сообщения.

136. В случае не достижения Сторонами согласия споры, возникшие между Сторонами, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Нижегородской области.

### XIX. Размещение информации

137. Настоящее Соглашение, за исключением сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну, подлежит размещению (опубликованию) на официальном сайте администрации города Арзамаса Нижегородской области.

### XX. Заключительные положения

138. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

139. Сторона, изменившая свое местонахождение и (или) реквизиты, обязана сообщить об этом другим Сторонам в течение 5 (Пяти) календарных дней со дня этого изменения.

140. Настоящее Соглашение составлено на русском языке в 5 (пяти) подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, 1 (один) из которых для Концедента, 1 (один) экземпляр – для Лица, осуществляющего полномочия на стороне Концедента, 1 (один) экземпляр - для Концессионера, 1 (один) экземпляр - для Нижегородской области, 1 (один) экземпляр – для Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области.

141. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, заключенные, как при подписании настоящего Соглашения, так и после вступления в силу настоящего Соглашения, являются его неотъемлемой частью. Указанные приложения и дополнительные соглашения подписываются уполномоченными представителями Сторон.

142. Перечень приложений к настоящему Соглашению:

- |                 |  |
|-----------------|--|
| Приложение 1.   | Описание и технико-экономические показатели создаваемой части Объекта Соглашения.  |
| Приложение 2.   | Описание и технико-экономические показатели Объекта Соглашения.  |
| Приложение 2 А. | Описание и технико-экономические показатели Иного имущества.   |
| Приложение 3.   | Порядок предоставления земельных участков Концессионеру.   |
| Приложение 4.   | Описание земельных участков, предоставляемых в аренду Концессионеру.   |
| Приложение 5.   | Задание, основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции Объекта Соглашения и минимально допустимые плановые значения показателей деятельности Концессионера.                           |
| Приложение 6.   | Значения долгосрочных параметров тарифного регулирования деятельности Концессионера.   |
| Приложение 7.   | Объём валовой выручки, получаемый Концессионером в рамках реализации Соглашения.   |
| Приложение 8.   | Предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию Объекта Соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером.  |
| Приложение 9.   | Плановые значения показателей надёжности и энергетической эффективности.   |
| Приложение 10.  | Порядок возмещения расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с законодательством Российской Федерации, но не возмещенных ему на момент окончания срока действия Соглашения. |





- Приложение 11. Порядок возмещения расходов Концессионера при досрочном расторжении Соглашения.
- Приложение 12. Реквизиты Сторон.
- Приложение 13. Основные условия банковской гарантии.
- Приложение 14. Передача (возврат) Объекта Соглашения, Иного имущества при прекращении Соглашения.
- Приложение 15. Проектирование, создание и (или) реконструкция Объекта Соглашения. Финансовое закрытие.
- Приложение 16. Форма Акта приёма-передачи (элемента) Объекта Соглашения, (элемента) Иного имущества во владение и пользование Концессионера.
- Приложение 17. Форма Акта приёма-передачи (элемента) Объекта Соглашения, (элемента) Иного имущества Концессионером Концеденту при прекращении Соглашения.
- Приложение 18. Перечень уполномоченных органов Концедента.
- Приложение 19. Регламент Совместной комиссии.
- ~~Приложение 20. Форма Акта ввода объекта в эксплуатацию.~~
- Приложение 21. Обстоятельства непреодолимой силы.
- Приложение 22. Изменение и прекращение Соглашения.
- Приложение 23. Разрешение споров.

### XXI. Адреса и реквизиты Сторон

**Концедент**  
Мэр г.Арзамаса  
Нижегородской области

  
М.П.   
А.А. Шелоков

**Лицо, осуществляющее полномочия на  
стороне Концедента**  
И.о. директора МУ ТЭПП

  
М.П.   
/В.В.Ершов/

**Концессионер**  
Директор  
ООО «ОРК»

  
М.П.   
"Объединенная  
ресурсоснабжающая  
компания"

**Нижегородская область**  
Губернатор  
Нижегородской области,  
Председатель Правительства

  
М.П.   
С. Никитин/  
  
"Объединенная  
ресурсоснабжающая  
компания"

КОПИЯ ВЕРНА

**Приложение 1**  
**к Концессионному соглашению**  
**в отношении объектов теплоснабжения и**  
**централизованных систем горячего водоснабжения**  
**города Арзамаса Нижегородской области**

*от 01.08.2019 № 4-КС/1736/325-17/1/19*

**ОПИСАНИЕ И ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**  
**СОЗДАВАЕМОЙ ЧАСТИ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ**

Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б:

	2020 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	3,439	3,439
Годовая выработка тепла, Гкал	8488,2	8078,0
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	5608,9	5608,9
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	1,1605	1,1608
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	1,3263	1,3266
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	156,25	164,22
Нормативы технологических потерь, Гкал	2879,3	2469,1
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	89,1	

Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8:

	2020 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	2,15	2,15
Годовая выработка тепла, Гкал	4700,0	4628,5
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	4198,0	4198,0
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,6426	0,6651
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,7344	0,7601
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	156,25	164,22
Нормативы технологических потерь, Гкал	502,0	430,5
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	63	



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б:

	2021 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	1,72	1,72
Годовая выработка тепла, Гкал	2554,06	2525,78
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	2211	2211
Годовое число часов использования производительности, ч	5184	5184
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,3597	0,3739
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,4111	0,4273
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	160,96	169,17
Нормативы технологических потерь, Гкал	343,06	314,78
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	45	

Строительство новой котельной взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сорторовки, д. 213Д:

	2021 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,86	0,86
Годовая выработка тепла, Гкал	1861,25	1845,24
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	1667	1667
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,2609	0,2718
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,2981	0,3106
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	160,17	168,34
Нормативы технологических потерь, Гкал	194,25	178,24
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	34	

Строительство новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс» взамен котельной №26, расположенной по адресу: ул. Володарского, 83:

	2023 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	5,16	5,16
Годовая выработка тепла, Гкал	9906,22	9751,06
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	8024	8024
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	1,3757	1,4232
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	1,5722	1,6265
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	158,71	166,81
Нормативы технологических потерь, Гкал	1882,22	1727,06
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	135	



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11:

	2023 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	38,7	38,7
Годовая выработка тепла, Гкал	73594,9	72963,2
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	69160,0	69160,0
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	10,0618	10,4843
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	11,4992	11,9820
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	156,25	164,22
Нормативы технологических потерь, Гкал	4434,9	3803,1
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	432	

Строительство новой блочной котельной рядом с существующей котельной №10, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, д. 76-В:

	2023 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	2,15	2,15
Годовая выработка тепла, Гкал	5544,7	5503,2
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	5253,5	5253,5
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,7581	0,7908
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,8664	0,9037
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	156,25	164,22
Нормативы технологических потерь, Гкал	291,19	249,71
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	63	

Строительство новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 15:

	2023 г.	2054 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,86	0,86
Годовая выработка тепла, Гкал	1817,26	1779,54
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	1355	1355
Годовое число часов использования производительности, ч	5184	5184
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,2524	0,2597
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,2884	0,2968
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	158,71	166,81
Нормативы технологических потерь, Гкал	462,26	424,15
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	34	



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство новой котельной рядом с жилым домом по адресу: пр. Ленина, 137:

	2024 г.	2024 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	25,8	25,8
Годовая выработка тепла, Гкал	56500,0	55803,0
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	51607,4	51607,4
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	7,9327	8,2356
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	9,0671	9,4121
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	160,48	168,67
Нормативы технологических потерь, Гкал	4892,55	4195,58
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	320	

Строительство новой каркасной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А:

	2024 г.	2024 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	20,64	20,64
Годовая выработка тепла, Гкал	47894,4	45981,74
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	34467,5	34467,5
Годовое число часов использования производительности, ч	8424	8424
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	6,6512	6,7113
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	7,6013	7,6700
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	158,71	166,81
Нормативы технологических потерь, Гкал	13426,9	11514,2
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	308	

Строительство новой блочной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3:

	2024 г.	2024 г.
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	2,15	2,15
Годовая выработка тепла, Гкал	5572,0	5460,5
Годовой отпуск тепла потребителям, Гкал	4789,0	4789,0
Годовое число часов использования производительности, ч	5184	5184
Годовой расход натурального топлива, млн. м <sup>3</sup>	0,7738	0,7970
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	0,8843	0,9108
Нормативы удельного расхода топлива, кг. у.т./Гкал	158,71	166,81
Нормативы технологических потерь, Гкал	783,0	671,5
Этажность	1 этаж	
Материал ограждающих конструкций	сэндвич-панели	
Площадь, м <sup>2</sup>	63	



КОПИЯ ВЕРНА

23  
322

1. Строительство нового теплового пункта (2020 г.) в районе улицы 50 лет ВЛКСМ для объединения сетей теплоснабжения от котельных №№15, 5, 13, АПЗ:  
Установленная мощность теплового пункта – 18,0 Гкал/ч;  
Этажность – 1 этаж. Материал ограждающих конструкций – сэндвич-панели. Площадь здания – 72 м<sup>2</sup>.
2. Для объединения тепловых сетей котельной №5 и котельной №15 (2020 г.) требуется новая прокладка сети ГВС DN 80/65 - 300 м и сетей отопления DN 250 - 300 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
3. Для объединения котельной №33 и котельной №15 (2020 г.) требуется новая прокладка сетей ГВС DN 50/32 -130 м и сетей отопления DN 150 -130 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
4. Для присоединения потребителей котельной №24 к тепловой сети от ЦТП №5 (2020 г.) требуется новая прокладка DN 150 - 250 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
5. Для присоединения потребителей котельной №8 к тепловой сети от котельной №13 (2020 г.) требуется новая прокладка сетей ГВС DN 50/40-145 м и сетей отопления DN150 - 145 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
6. Для присоединения потребителей котельной №13 к тепловой сети от котельной №22 (2020 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN100 - 85 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
7. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8, к тепловым сетям (2020 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN150 - 40 м и сетей ГВС DN65/50 – 40 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
8. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б, к тепловым сетям (2020 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN150 - 81 м и сетей ГВС DN65/50 – 81 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
9. Для подключения жилого дома №21/1 по ул. Пландина (2020 г.) необходима новая прокладка сетей отопления DN80 – 75 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.
10. Для подключения потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО



КОПИЯ ВЕР

«Темп-Авиа» (2020 г.) необходима новая прокладка сетей отопления DN100 – 100 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

11. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №35 к тепловым сетям (2021 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN100 - 100 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

12. Для вывода из эксплуатации ТП (2021 г.), расположенного по адресу: ул. Красный Путь, 14А, необходима новая прокладка сетей ГВС DN65/65 - 207 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

13. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной за территорией завода «Импульс» к тепловым сетям (2023 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN200 - 100 м и сетей ГВС DN65/50 – 100 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

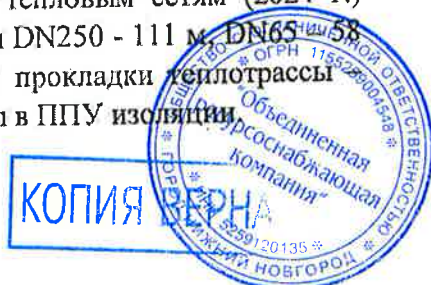
14. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной рядом с котельной №32 к тепловым сетям (2023 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN100 - 30 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

15. Для подключения ОАО «Ростелеком» к тепловым сетям от новой блочной котельной №10 (2023 г.) требуется прокладка тепловых сетей DN100 – 180 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

16. Для подключения новой каркасной автоматизированной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: пер. Молодежный, 11, к тепловым сетям (2023 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN350 - 217 м, DN250 - 297 м, DN50 - 143 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

17. Для объединения потребителей от котельных №№1, 2, 3 и части потребителей от котельной №14, подключения их к новой котельной рядом с жилым домом №137 по пр. Ленина (2024 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN350 – 100 м, DN300 – 130 м, DN250 – 130 м, DN150 – 25 м и сетей ГВС – DN100/65 – 80 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

18. Для подключения новой каркасной автоматизированной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Победы, 5-А, к тепловым сетям (2024 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN250 - 111 м, DN65<sup>или 58</sup> и сетей ГВС DN150/100 - 111 м, DN40/32 – 58 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.



19. Для подключения новой блочной автоматизированной котельной рядом со зданием, расположенным по адресу: ул. Березина, 16/3, к тепловым сетям (2024 г.) требуется новая прокладка сетей отопления DN150 - 10 м. Тип прокладки теплотрассы – подземная бесканальная. Применить стальные трубопроводы в ППУ изоляции.

**Концедент**  
Мэр г.Арзамаса  
Нижегородской области

  
М.П. 

**Лицо, осуществляющее  
полномочия на стороне Концедента**  
И.о. директора МУ ТЭПП

  
М.П.  /В.В. Ершов/

**Концессионер**  
Директор  
ООО «ОРК»

  
М.П.  "Объединенная  
ресурсоснабжающая  
компания"

**Нижегородская область**  
Губернатор  
Нижегородской области,  
Председатель Правительства

  
М.П.  /Г.С. Никитин/

**КОПИЯ**  "Объединенная  
ресурсоснабжающая  
компания"



Приложение 8  
к Концессионному соглашению  
в отношении объектов теплоснабжения и  
централизованных систем горячего водоснабжения  
города Арзамаса Нижегородской области

от 01.08.2019 № 1-КС/1436/325-П/1/19

**ПРЕДЕЛЬНЫЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ НА СОЗДАНИЕ И (ИЛИ) РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ, КОТОРЫЕ  
ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ ОСУЩЕСТВИТЬ КОНЦЕССИОНЕРОМ**

**1. ПРЕДЕЛЬНЫЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ НА СОЗДАНИЕ И (ИЛИ) РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТА СОГЛАШЕНИЯ, КОТОРЫЕ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ  
ОСУЩЕСТВИТЬ КОНЦЕССИОНЕРОМ (ТЫС. РУБ.) (С НДС).**

Котельная	Адрес	Вид работ	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Нежилое здание (котельная №4)	607220, г. Арзамас, Красной милиции ул., д.7	Реконструкция	-	-	11 093,0	-	-	-
Нежилое здание (котельная №6)	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.135	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.135	Строительство	-	-	11 483,0	-	-	-
Нежилое здание(котельная №8)	607220, г. Арзамас, Кирова ул., д.566	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Нежилое помещение № 1 (котельная №10)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.76	строительство сетей для подключения котельной № 8 к котельной № 13	-	2 579,0	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.76	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Нежилое помещение №1(котельная №11)	607220, г. Арзамас, Свободы ул., д.28	Строительство новой котельной. Подключение ОАО "Ростелеком"	-	-	-	-	18 750,0	-
Нежилое здание(котельная №12)	607220, г. Арзамас, Урицкого ул., д.15А	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Нежилое здание(котельная №13)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.19А	строительство сетей для подключения к котельной Темп Авиа	-	950,0	-	-	-	-
		Реконструкция	-	-	-	-	-	-
		Реконструкция	-	-	27 285,0	-	-	11 166,0



Нежилое здание (котельная №24)	607220, г. Арзамас, Парковая ул., д.16/2	Реконструкция	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Нежилое здание (котельная №15)	607220, г. Арзамас, 50 лет ВЛКСМ ул., д.4А	Реконструкция	-	14 375,0	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №16)	607220, г. Арзамас, Красноармейская ул., д.2	Реконструкция	-	-	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №19)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., стр.43-А	Реконструкция	-	-	9 572,0	-	-	8 801,0
Нежилое здание (котельная №21)	607220, г. Арзамас, в 800м от южнее с. Пологовка	Реконструкция	-	-	-	-	-	525,0

Котельная	Адрес	Вид работ	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Нежилое здание (котельная №23)	307220, г. Арзамас, Заклубная ул., д.6А	Реконструкция	-	-	3 263,0	-	-	-
Нежилое здание (котельная №25)	607220, г. Арзамас, п. Высокая гора, справа от здания бани д.№5	Реконструкция	-	-	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №27)	607220, г. Арзамас, Березина ул., д.60А	Реконструкция	-	1 063,0	-	-	-	18 628,0
Нежилое здание (котельная №28)	607220, г. Арзамас, Красный путь ул., д.46А	Реконструкция	-	-	-	-	-	-
Котельная №30 контейнерного типа	607220, г. Арзамас, Мира ул., д.1	Реконструкция	-	-	7 421,0	-	-	1 117,0
Нежилое здание (котельная №34)	607220, г. Арзамас, Красный путь, д.28Г	Реконструкция	-	-	16 958,0	-	-	-
Нежилое здание (котельная №35)	607220, г. Арзамас, Сортировка р-н, д.213Д	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №35	607220, г. Арзамас, Сортировка р-н, д.213Д	Строительство	-	-	19 358,0	-	-	-
Нежилое здание (котельная №33)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.32	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Нежилое помещение №33 (котельная №36)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., д.110Г	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №5)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.43 корп.1	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-



Котельная	Адрес	Вид работ	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Строительство нового теплового пункта для объединенной котельной № 15	в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	Строительство	-	18 786,0	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №1)	607220, г. Арзамас, Севастопольская ул., д.35	Вывод из эксплуатации	-	14 286,0	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №2)	607220, г. Арзамас, 2 Полевой пр., д.14	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-

Котельная	Адрес	Вид работ	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Строительство новой котельной взамен 1,2,3 котельных	Около ТП № 83 по пр. Ленина	Строительство	-	-	-	-	-	119 192,0
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №2)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.2	Реконструкция	-	8 250,0	-	-	-	-
Нежилое здание (центрально тепловой пункт №5)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., стр.105	Реконструкция	-	4 500,0	-	-	-	-
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №27)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.27	Реконструкция	-	8 250,0	-	-	-	-
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №4А)	607220, г. Арзамас, Короленко ул., д.11А	Реконструкция	-	8 250,0	-	-	-	-
Нежилое здание (котельная №26)	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Строительство	-	-	-	-	36 418,0	-
Нежилое помещение №7 (котельная №32)	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной № 32	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Строительство	-	-	-	-	14 223,0	-
Нежилое помещение (центральный тепловой пункт №31)	607220, г. Арзамас, Пландина ул., д.10	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-	-
Строительство новой блочной автоматизированной котельной вместо котельной КОИМАШ пар	расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б:	Строительство	-	23 064,0	-	-	-	-
Строительство новой блочной котельной вместо котельной КОИМАШ	рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8:	Строительство	-	19 271,0	-	-	-	-

29

328

Строительство новой котельной вместо АМЗ	Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по пер. Молодежный, 11	179 624,0																				
Строительство новой котельной вместо Рикор	Строительство новой котельной вместо "Рикор Электроникс" по ул. Победы, 5-А																			83 826,0		
Строительство новой котельной вместо АВФ	Строительство новой котельной вместо "АВФ" по ул. Березина, 16/3																			20 252,0		
Итого предельный размер расходов																				127 412,0	249 015,0	263 507,0

Котельная	Адрес	Вид работ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нежилое здание (котельная №4)	607220, г. Арзамас, Красной милиции ул., д.7	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №6)	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.135	Вывод из эксплуатации									
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.135	Строительство									
Нежилое здание (котельная №8)	607220, г. Арзамас, Кирова ул., д.565	Вывод из эксплуатации									
Нежилое помещение №1 (котельная №10)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.76	строительство сетей для подключения к котельной №13									
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.76	Вывод из эксплуатации									
Нежилое помещение №1 (котельная №12)	607220, г. Арзамас, Свободы ул., д.28	Строительство новой котельной. Подключение ОАО "Ростелеком"									
Нежилое здание (котельная №12)	607220, г. Арзамас, Урицкого ул., д.16А	Вывод из эксплуатации									
Нежилое здание (котельная №13)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.19А	строительство сетей для подключения к котельной Темп Ариа									
Нежилое здание (котельная №14)	607220, г. Арзамас, Парковая ул., д.16/2	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №15)	607220, г. Арзамас, 50 лет ВЛКСМ ул., д.4А	Реконструкция									



Нежилое здание (котельная №16)	607220, г. Арзамас, Красноармейская ул., д. 2	Реконструкция
Нежилое здание (котельная №19)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., стр. 43-А	Реконструкция
Нежилое здание (котельная №21)	607220, г. Арзамас, в 800 метрах южнее с. Пологовка	Реконструкция

Котельная	Адрес	Вид работ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нежилое здание (котельная №23)	307220, г. Арзамас, Замлубная ул., д. 6А	Строительство сетей для подключения части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22									
Нежилое здание (котельная №25)	607220, г. Арзамас, п. Высокая гора, справа от здания бани д. №5	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №27)	607220, г. Арзамас, Березина ул., д. 60А	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №28)	607220, г. Арзамас, Красный путь ул., д. 46А	Реконструкция									
Котельная №30 контейнерного типа	607220, г. Арзамас, Мира ул., д. 1	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №34)	607220, г. Арзамас, Красный путь, д. 28Г	Реконструкция									
Нежилое здание (котельная №35)	607220, г. Арзамас, Сортировки р-н, д. 213Д	Реконструкция									
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №35	607220, г. Арзамас, Сортировки р-н, д. 213Д	Вывод из эксплуатации									
Нежилое здание (котельная №33)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д. 32	Строительство									
Нежилое помещение №3 (котельная №24)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., д. 110Г	Вывод из эксплуатации									
Нежилое здание (котельная №5)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д. 43 корп. 1	Вывод из эксплуатации									
		Строительство сетей для объединения котельных № 33, 24, 5 и подключения к котельной № 15									



Строительство нового теплового пункта для объединенной котельной № 15	в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	Строительство	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нежилое здание (котельная №1)	607220, г. Арзамас, Севастопольская ул., д. 35	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (котельная №2)	607220, г. Арзамас, 2 Полевой пр., д.14	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (котельная №3)	607220, г. Арзамас, Мира ул., д.12А	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.

Котельная	Адрес	Вид работ	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Строительство новой котельной взамен 1,2,3 котельных	Около ТП № 83 по пр. Ленина	Строительство	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №2)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.2	Реконструкция	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (центральное тепловой пункт №5)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., стр. 105	Реконструкция	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №27)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.27	Реконструкция	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №4А)	607220, г. Арзамас, Короленко ул., д.11А	Реконструкция	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое здание (котельная №26)	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Строительство	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое помещение №7 (котельная №32)	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной № 32	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Строительство	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Нежилое помещение (центральный тепловой пункт №3)	607220, г. Арзамас, Пландина ул., д.10	Вывод из эксплуатации	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Строительство новой блочной автоматизированной котельной вместе с котельной КОММАШ пар	расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 125:	Строительство	.	.	.	.	.	.	.	.	.
Строительство новой блочной котельной вместе с котельной КОММАШ.	рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вожазьяна, 8:	Строительство	.	.	.	.	.	.	.	.	.

Строительство новой котельной вместо АМЗ	Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по пер. Молодежный, 11	Строительство																
Строительство новой котельной вместо Рикор	Строительство новой котельной вместо "Рикор Электроникс" по ул. Победы, 5-А	Строительство																
Строительство новой котельной вместо АВФ	Строительство новой котельной вместо "АВФ" по ул. Березина, 15/3	Строительство																
Итого предельный размер расходов																		

Котельная	Адрес	Вид работ	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Нежилое здание (котельная №4)	607220, г. Арзамас, Красной милиции ул., д.7	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №6)	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.13Б	Вывод из эксплуатации										
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д.13Б	Строительство										
Нежилое здание (котельная №8)	607220, г. Арзамас, Кирова ул., д.56Б	Вывод из эксплуатации										
Нежилое помещение №1 (котельная №10)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.7Б	строительство сетей для подключения к котельной №13										
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д.7Б	Вывод из эксплуатации										
Нежилое помещение №1 (котельная №11)	607220, г. Арзамас, Свободы ул., д.28	Строительство новой котельной. Подключение ОАО "Ростелеком"										
Нежилое здание (котельная №12)	607220, г. Арзамас, Урицкого ул., д.16А	Вывод из эксплуатации										
Нежилое здание (котельная №13)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.19А	строительство сетей для подключения к котельной Темп Аэва										
Нежилое здание (котельная №14)	607220, г. Арзамас, Парковая ул., д.16/2	Реконструкция										



Нежилое здание (котельная №15)	607220, г. Арзамас, 50 лет ВЛКСМ Ул., д.4А	Реконструкция	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Нежилое здание (котельная №16)	607220, г. Арзамас, Красноармейская ул., д.2	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №19)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., стр.43-А	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №21)	607220, г. Арзамас, в 800метрах южнее с. Пологовка	Реконструкция										
		Строительство сетей для подключения части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22										

Котельная	Адрес	Вид работ	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Нежилое здание (котельная №23)	307220, г. Арзамас, Заключная ул., д.6А	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №25)	607220, г. Арзамас, п. Высокая гора, справа от здания Бани д.№5	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №27)	607220, г. Арзамас, Березина ул., д.60А	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №28)	607220, г. Арзамас, Красный путь Ул., д.46А	Реконструкция										
Котельная №30 контейнерного типа	6072201, г. Арзамас, Мира Ул., д.1	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №34)	607220, г. Арзамас, Красный путь, д.28Г	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №35)	607220, г. Арзамас, Сортировки р-н, д.213Д	Вывод из эксплуатации										
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №35	607220, г. Арзамас, Сортировки р-н, д.213Д	Строительство										
Нежилое здание (котельная №33)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.32	Вывод из эксплуатации										
Нежилое помещение №3 (котельная №24)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., д.110Г	Вывод из эксплуатации										
Нежилое здание (котельная №5)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д.43 корп.1	Вывод из эксплуатации										
		Строительство сетей для объединения котельных № 33, 24, 5 и подключения к котельной № 15										



39

335



Строительство нового теплового пункта для объединенной котельной № 15	в районе улицы 50 лет ВЛКСМ	Строительство	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Нежилое здание (котельная №1)	607220, г. Арзамас, Севастопольская ул., д.3Б	Вывод из эксплуатации									
Нежилое здание (котельная №2)	607220, г. Арзамас, 2 Полевой пр., д.14	Вывод из эксплуатации									
Нежилое здание (котельная №3)	607220, г. Арзамас, Мира ул., д.12А	Вывод из эксплуатации									
Строительство новой котельной взамен 1,2,3 котельных	Около ТП № 83 по пр. Ленина	Строительство									
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №2)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.2	Реконструкция									

Котельная	Адрес	Вид работ	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Нежилое здание (центрально тепловой пункт №5)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., стр.105	Реконструкция										
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №27)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.27	Реконструкция										
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №4А)	607220, г. Арзамас, Короленко ул., д.11А	Реконструкция										
Нежилое здание (котельная №26)	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Вывод из эксплуатации										
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Строительство										
Нежилое помещение №7 (котельная №32)	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Вывод из эксплуатации										
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №32	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Строительство										
Нежилое помещение (центральный тепловой пункт №31)	607220, г. Арзамас, Пландина ул., д.10	Вывод из эксплуатации										
Строительство новой блочной автоматизированной котельной вместо котельной КОММАШ Стар	расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б:	Строительство										
Строительство новой блочной котельной вместо котельной КОММАШ	рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8:	Строительство										

334 35

Строительство новой котельной вместо АМЗ	Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по пер. Молодежный, 11	Строительство																		
Строительство новой котельной вместо Рикор	Строительство новой котельной вместо "Рикор Электроникс" по ул. Победы, 5-А	Строительство																		
Строительство новой котельной вместо АВФ	Строительство новой котельной вместо "АВФ" по ул. Березина, 16/3	Строительство																		
Итого предельный размер расходов																				

Котельная	Адрес	Вид работ	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054
Нежилое здание (котельная №4)	607220, г. Арзамас, Красной милиции ул., д. 7	Реконструкция											
Нежилое здание (котельная №6)	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д. 13Б	Вывод из эксплуатации											
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6	607220, г. Арзамас, Соборная пл., д. 13Б	Строительство											
Нежилое здание (котельная №8)	607220, г. Арзамас, Кирова ул., д. 56Б	Вывод из эксплуатации											
Нежилое помещение № 1 (котельная №10)	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д. 76	строительство сетей для подключения к котельной № 13											
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10	607220, г. Арзамас, Молокозаводская ул., д. 76	Вывод из эксплуатации											
Нежилое помещение №1 (котельная №11)	607220, г. Арзамас, Свободы ул., д. 28	Вывод из эксплуатации											
Нежилое здание (котельная №12)	607220, г. Арзамас, Урицкого ул., д. 16А	строительство сетей для подключения к котельной Темп Авиа											
Нежилое здание (котельная №13)	607220, г. Арзамас, Калинина ул., д. 19А	Реконструкция											
Нежилое здание (котельная №14)	607220, г. Арзамас, Парковая ул., д. 16/2	Реконструкция											





Нежилое здание (котельная №1)	607220, г. Арзамас, Севастопольская ул., д.35	Выход из эксплуатации																	
Нежилое здание (котельная №2)	607220, г. Арзамас, 2 Полевой пр., д.14	Выход из эксплуатации																	
Нежилое здание (котельная №3)	607220, г. Арзамас, Мира ул., д.12А	Выход из эксплуатации																	
Строительство новой котельной взамен 1,2,3 котельных	Около ТП № 83 по пр. Ленина	Строительство																	
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №2)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.2	Реконструкция																	
Нежилое здание (центрально тепловой пункт №5)	607220, г. Арзамас, Ленина ул., стр.105	Реконструкция																	
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №27)	607220, г. Арзамас, 11 микрорайон, д.27	Реконструкция																	
Нежилое здание (центральный тепловой пункт №4А)	607220, г. Арзамас, Короленко ул., д.11А	Реконструкция																	
Нежилое здание (котельная №26)	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Выход из эксплуатации																	
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26	607220, г. Арзамас, Володарского ул., д.83	Строительство																	
Нежилое помещение №7 (котельная №32)	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Выход из эксплуатации																	
Строительство новой блочной котельной рядом с котельной № 32	607220, г. Арзамас, Гагарина пл., д.15	Строительство																	
Нежилое помещение (центральный тепловой пункт №3)	607220, г. Арзамас, Пландина ул., д.10	Выход из эксплуатации																	
Строительство новой блочной автоматизированной котельной вместо котельной КОММАШ пар	расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Пландина, 12Б:	Строительство																	
Строительство новой блочной котельной вместо котельной КОММАШ	рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8:	Строительство																	
Строительство новой котельной вместо АМЗ	Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по пер. Молодежный, 11	Строительство																	
Строительство новой котельной вместо Рикор	Строительство новой котельной вместо "Рикор Электроникс" по ул. Победы, 5-А	Строительство																	
Строительство новой котельной вместо АВФ	Строительство новой котельной вместо "АВФ" по ул. Березина, 16/3	Строительство																	



ВСЕГО по котельным

Наименование объекта концессионного соглашения	Адрес объекта	Вид работ	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Тепловая сеть	сети кот №16 ул. Красноармейская 3	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №15 ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	28 140,0	28 140,0	28 140,0	28 140,0
Тепловая сеть	сети кот №34 Красный путь, 28г	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	7 816,0	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №23 Заклубная ба	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №33 р-н Сортировки, 213Д	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)	Реконструкция существующих трубопроводов	42 936,0	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №4 Красной милиции 7	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	7 150,0
Тепловая сеть	сети кот №6 пл. Соборная 136	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №10 Молокозаводская 76В	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "Темп-Авиа"	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	2 962,0	-	-
Тепловая сеть	сети кот. №12 Урицкого 16а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	8 815,0
Тепловая сеть	сети кот № 13 Калинина 19а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	12 172,0	-	-	-	-



Тепловая сеть	сети кот №14 Парковая 16/3	Реконструкция существующих трубопроводов	27 383,0	27 383,0	2034	2035	2036	2037
Наименование объекта концессионного соглашения	Адрес объекта	Вид работ	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Тепловая сеть	сети кот №19 Молокозаводская 43-а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	4 939,5	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №25 пос. Высокая гора	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 27 Березина 60а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 28 Красный путь 46а	Реконструкция существующих трубопроводов	707,0	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №29 Чехова 37а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	17 664,0	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 30 Мира. 2	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	8 730,0	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 32 пл. Гагарина. 15	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот.ННГУ	Реконструкция существующих трубопроводов	-	8 837,0	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "АМЗ"	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	23 457,0	23 458,0	23 458,0
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "Коммаш" - 2 новые котельные	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	10 608,0	-	-
Тепловая сеть	сети кот в/ч 55246	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	1 412,0	-	-
Тепловая сеть	сети кот в/ч 17845	Реконструкция существующих трубопроводов	-	2 783,0	-	-	-	-

КОПИЯ



Тепловая сеть	7 721,0	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Реконструкция существующих трубопроводов							
Вид работ							
сети кот. ООО ПО "Автопровод" Адрес объекта							
Реконструкция существующих трубопроводов							
сети кот. АВФ							
Реконструкция существующих трубопроводов							
сети кот. ОАО "Рикор Электроникс"							
Реконструкция существующих трубопроводов							
сети кот. ОАО "Легмаш"							
Итого за период 2032-2037	382 951,5	78 747,0	51 175,0	67 289,5	66 579,0	51 598,0	67 563,0

Наименование объекта концессионного соглашения	Адрес объекта	Вид работ	2038	2039	2040	2041	2042
Тепловая сеть	сети кот. №16 ул. Красноармейская 3	Реконструкция существующих трубопроводов	1 774,0	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. №15 ул. 50 лет ВЛКСМ 4-а	Реконструкция существующих трубопроводов	28 140,0	28 140,0	28 140,0	28 140,0	28 140,0
Тепловая сеть	сети кот. №34 Красный путь, 28г	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. №23 Заклубная ба	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	5 856,0	-	-
Тепловая сеть	сети кот. №35 р-н Сортировки, 213Д	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	3 778,0	-
Тепловая сеть	сети Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. №4 Красной милиции 7	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-

КОПИЯ ВЕРН



Наименование объекта концессионного соглашения	Адрес объекта	Вид работ	2038	2039	2040	2041	2042
Тепловая сеть	сети кот №6 пл. Соборная 136	Реконструкция существующих трубопроводов	4 949,0	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №10 Молокозаводская 76В	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	2 676,0	-	-
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "Темп-Авиа"	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №12 Урицкого 16а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 13 Калинин 19а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №14 Парковая 16/3	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №19 Молокозаводская 43-а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №25 пос. Высокая гора	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	7 053,0	-
Тепловая сеть	сети кот № 27 Березина 60а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	4 138,0	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 28 Красный путь 46а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот №29 Чехова 37а	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 30 Мира, 2	Реконструкция существующих трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот № 32 пл. Гагарина, 15	Реконструкция существующих трубопроводов	3 209,0	-	-	-	-



КОПИЯ СЕРИИ



Наименование объекта концессионного соглашения	Адрес объекта	Вид работ	2038	2039	2040	2041	2042
Тепловая сеть	сети кот. ННГУ	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "АМЗ"	Реконструкция сущ. трубопроводов	23 457,0	23 457,0	23 457,0	23 457,0	23 457,0
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "Коммаш" - 2 новые котельные	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот в/ч 55246	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот в/ч 17845	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот ООО ПО "Автопровод"	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	-	-	-	-
Тепловая сеть	сети кот. АВФ	Реконструкция сущ. трубопроводов	5 188,0	-	-	-	-
Тепловые сети	сети кот. ОАО "Рикор Электроникс"	Реконструкция сущ. трубопроводов	-	11 125,0	11 125,0	11 125,0	11 125,0
Тепловая сеть	сети кот. ОАО "Легмаш"	Реконструкция сущ. трубопроводов	1 662,5	-	-	-	-
Итого за период 2038-2042 ВСЕГО по СЕГЖ		342 768,5 725 720,0	68 379,5	66 860,0	68 578,0	69 176,0	69 775,0

Общий размер предельных инвестиций 1 553 199 тыс. рублей (с НДС).



Лицо, осуществляющее полномочия на стороне Концедента  
И.о. директора МУ ТЭШ



М.П. /В.В. Ершов/

Концессионер  
Директор  
ООО «ОРК»



М.П.

Нижгородская область  
Губернатор  
Нижгородской области,  
Председатель Правительства



М.П.

КОПИЯ ВЕРНА

Пронумеровано, прошито и  
скреплено печатью

43 листа



Директор ООО «ОРК»

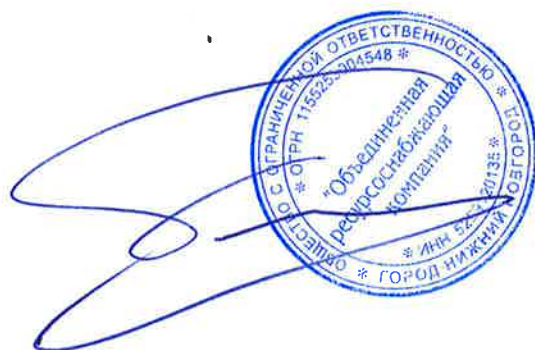
Глазов Е.А.

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
**ООО «ОБЪЕДИНЁННАЯ РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**  
(наименование организации)

на 2020-2022 гг.

Утверждаю:

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)  
  
\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)  
« 29 » Июня 20 19 г.



Нижний Новгород  
2019 г.

## Оглавление

ВВЕДЕНИЕ .....	3
Полное наименование программы .....	4
1. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу .....	4
2. Основание для разработки программы .....	4
Информация об организации .....	5
4.1. Основные виды деятельности организации .....	5
4.2. Сведения о количестве точек приёма (поставки) энергетических ресурсов, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газообразное топливо, холодное водоснабжение) в том числе данные об их оснащении приборами учёта .....	5
4.3. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов .....	5
5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации .....	6
6. Информация о мероприятиях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации .....	7
7. Ресурсное обеспечение программы .....	8
8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы .....	9
9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы .....	9
10. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы .....	9
11. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения .....	9
12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации программы в целях достижения целевых показателей .....	9
13. Механизм мониторинга и контроля исполнения ключевых показателей результативности .....	9
Приложение №1 .....	10
Приложение №2 .....	12
Приложение №3 .....	13

## ВВЕДЕНИЕ

Для получения максимального эффекта от реализации, программа энергосбережения на предприятии должна представлять собой оптимальную для него совокупность энергосберегающих мероприятий. Для этого необходимо, с одной стороны, классифицировать объекты энергосбережения и их социально-экономические результаты и, с другой, сформировать и обосновать систему показателей эффективности энергосбережения. При этом наибольшее значение имеет оценка экономической эффективности совокупности энергосберегающих мероприятий, которую определяет специфика технологического процесса на различных стадиях производства конечного продукта. Исходя из этого, необходимо учитывать особенности оценки экономической эффективности мероприятий в соответствии с результатами энергосбережения на предприятии: при подготовке основного производства, в процессе основного производства, на вспомогательных производствах, при складировании продукции, модернизации основного и обслуживающих производств.

Рациональное использование энергетических ресурсов на предприятии является важной составляющей снижения производственных издержек, и, следовательно, получения дополнительной прибыли, завоевания большей доли рынка и решения социальных проблем на основе:

- реализации процесса подготовки производства в соответствии с оптимальными режимами ввода основных средств в эксплуатацию;
- использования наиболее рентабельных производственных технологий;
- разработки, освоения и внедрения новой техники и технологий, в которых энергетические ресурсы используются более эффективно;
- улучшения социально-бытовой сферы для персонала предприятия на территории, закрепленной за предприятием.

Вследствие этого, энергосбережение рассматривается не как бесцельная экономия энергетических ресурсов, проводимая за счет сокращения объема производства, а как фактор экономического роста, улучшения финансового состояния предприятия, обеспечения соответствующей экологической и социально-бытовой обстановки. Таким образом, энергосбережение должно быть одним из приоритетных направлений экономической политики промышленного предприятия.

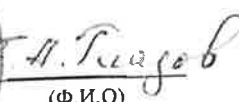
### 1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОРК» на 2020 - 2022 гг.

### 2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

  
(должность)

  
(подпись)

  
(Ф.И.О)

### 3. Основание для разработки программы

Основаниями для разработки программы являются следующие документы:

- ❖ Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- ❖ Приказ Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 г. №273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- ❖ Решение Региональной службы по тарифам Нижегородской области №19/1 от 13 августа 2010 г. "Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Нижегородской области, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения потребителей (за исключением организаций, вырабатывающих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в отношении которых осуществляется государственное регулирование";
- ❖ Решение Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13 августа 2010 №19/5 "Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование";
- ❖ Распоряжение Правительства РФ от 13 ноября 2009 г. №1715-р «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года»;
- ❖ Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. №1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";
- ❖ Приказ Минэкономразвития России от 17 февраля 2010 г. №61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";
- ❖ Распоряжение Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. №1830-р "Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации";

- ❖ Распоряжение Правительства РФ от 27 сентября 2012 №1794-р "Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию государственного регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности".

#### 4. Информация об организации

##### 4.1. Основные виды деятельности организации

Организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере производства и передачи тепловой энергии, а также оказывает услуги по горячему водоснабжению.

ООО «ОРК» осуществляет деятельность по эксплуатации, на правах концессионного соглашения №1-КС/1736/325-П/1/19, котельных, работающих на твердом и газообразном топливе, и связанных с ними тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения.

Производственную деятельность ООО «ОРК» осуществляет с 2019 года.

Количество котельных установок – 29 шт.

Общая установленная мощность КУ – 195,59 Гкал/ч.

Подключённая договорная нагрузка – 130,44 Гкал/ч.

Подключённая договорная нагрузка (покупное тепло) – 60,25 Гкал/ч.

Количество ЦТП – 5 шт.

Протяжённость тепловых сетей – 178,96 км (в 2-х трубном исчислении).

Средний диаметр трубопроводов – 159 мм.

##### 4.2. Сведения о количестве точек приёма (поставки) энергетических ресурсов, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газообразное топливо, холодное водоснабжение) в том числе данные об их оснащении приборами учёта

Количество точек приёма электрической энергии равно 34. В энергохозяйстве организации находятся кабельные линии, 65 приборов учёта электрической энергии, установленные в зданиях котельных установок и трансформаторных подстанциях. Организация имеет 100 % оснащение приборами учёта электрической энергии.

Количество точек приёма газообразного топлива равно 27. В энергохозяйстве организации находятся наружные и внутренние газопроводы, 28 приборов учёта газообразного топлива, установленные в зданиях котельных. Организация имеет 100 % оснащение приборами учёта газообразного топлива.

Количество точек приёма холодной воды равно 34. В энергохозяйстве организации находятся наружные и внутренние трубопроводы холодного водоснабжения, 48 приборов учёта холодной воды, установленные в зданиях котельных, ТП и ЦТП. Организация имеет 100 % оснащение приборами учёта холодной воды.

##### 4.3. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Организация потребляет следующие виды топливно-энергетических ресурсов:

- ❖ электрическая энергия;
- ❖ природный газ;
- ❖ холодная вода;
- ❖ уголь.

Динамика потребления ТЭР и холодной воды в натуральных показателях, приведена в таблице 4.3-1.

**Таблица 4.3-1 Динамика потребления организацией энергетических ресурсов в 2017-2019 гг. в натуральных показателях**

№ п/п	Потребляемые энергоресурсы	Единица измерения	Предшествующие годы		Отчётный базовый год
			2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6
1	Электрическая энергия	тыс. кВт×ч	13677,425	14635,240	14073,021
2	Природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	43740,750	50191,990	48657,121
3	Уголь	тонны	1004,910	880,060	920,916
4	Холодная вода	тыс. м <sup>3</sup>	1058,109	999,504	924,580

#### 5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

На объектах теплоснабжения, которые эксплуатирует ООО «ОРК», проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

В период 2020-2022 гг. будет реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы объектов системы теплоснабжения и ГВС.

Основные проблемы в области энергосбережения и энергоэффективности в теплоснабжении, наблюдаемые на текущий момент:

- ❖ перерасход топлива в котельных установках из-за низкого КПД установленного оборудования и отсутствия современных приборов регулирования;
- ❖ высокий физический и моральный износ оборудования;
- ❖ перерасход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, связан с установленным насосным оборудованием, которое имеет низкое КПД на валу и нерационально завышенную электрическую мощность двигателей, а также с изменением гидравлического режима работы сетей;
- ❖ высокая степень износа тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения;
- ❖ отсутствие современных приборов учёта потребления ТЭР и холодной воды на некоторых котельных установках;
- ❖ отсутствие устройств частотного регулирования работы электродвигателей в котельных, ТП и ЦТП.

По указанным причинам происходит значительный перерасход ТЭР, что влечёт за собой увеличение себестоимости производства тепловой энергии. В связи с чем, одним из наиболее важных программных направлений снижения себестоимости производимой тепловой энергии на 2020-2022 гг. является внедрение энергосберегающих мероприятий. Повышение энергоэффективности достигается одновременным решением экономических, организационных и технических задач.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения энергетического обследования (энергетического аудита).



### **Цели Программы:**

- ❖ реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование ТЭР при производстве и передаче тепловой энергии;
- ❖ снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии и повышение энергоэффективности системы теплоснабжения и ГВС.

### **Задачи Программы:**

- ❖ реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведения энергетического обследования и паспортизации;
- ❖ внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования.

### **Основное направление энергосбережения и повышения энергоэффективности:**

- ❖ проведение энергетического обследования тепловых энергоустановок и тепловых сетей, с последующей их паспортизацией;
- ❖ разработка планов мероприятий в области энергосбережения;
- ❖ строительство, реконструкция и модернизация источников тепловой энергии с использованием энергетически эффективного оборудования;
- ❖ модернизация ТП и ЦТП с использованием современных энергосберегающих технологий;
- ❖ прокладка новых тепловых сетей, перекладка старых изношенных трубопроводов;
- ❖ замена и восстановление тепловой изоляции магистральных тепловых сетей;
- ❖ внедрение частотно-регулируемых приводов электродвигателей, позволяющих с переменной нагрузкой.

### **6. Информация о мероприятиях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации**

#### **2020 год:**

- ❖ Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. 3-я Вокзальная, 8. Необходима новая прокладка сетей отопления DN150 - 40 м и сетей ГВС DN65/40 - 40 м;
- ❖ Строительство новой блочной автоматизированной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: ул. Планина, 12Б. Необходима новая прокладка сетей отопления DN150 - 81 м и сетей ГВС DN65/50 - 81 м. ЦТП №3 выводится из эксплуатации;
- ❖ Объединение котельных № 24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 путем прокладки новой сети. Для объединения котельной №5, расположенной по адресу: ул. Калинина, д. 43/1, требуется новая прокладка сети ГВС DN 80/65 -300 м и сетей отопления DN 250 -300 м, DN300 - 150 м. Далее котельная №5 выводится из эксплуатации. Для подключения котельной №33 требуется новая прокладка сетей ГВС DN 50/32 -130 м и сетей отопления DN 150 -130 м. Далее котельная №33 выводится из эксплуатации. Для присоединения тепловой сети котельной №24 требуется новая прокладка сетей отопления DN 150 -250 м. Далее котельная №24 выводится из эксплуатации;
- ❖ Подключение потребителей от котельной №8, расположенной по адресу: ул. Кирова, д. 56-Б, к тепловым сетям котельной №13, находящейся по адресу: ул. Калинина, д. 19-А. Котельная №8 выводится из эксплуатации. Для подключения котельной №8 к тепловым сетям

от котельной №13 необходима новая прокладка сетей ГВС DN 50/40-145 м и сетей отопления DN150 - 145 м;

- ❖ Подключение части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22. Для подключения требуется новая прокладка сетей отопления DN 100 – 85 м;
- ❖ Для подключения жилого дома №21/1 по ул. Пландина к тепловым сетям от новой котельной на ул. Пландина необходима новая прокладка DN80 – 75 м;
- ❖ Подключение потребителей от котельной №11, расположенной по адресу: ул. Свободы, д. 28/1, к тепловым сетям от котельной, находящейся на территории ОАО «Темп-Авиа». Далее котельная №11 выводится из эксплуатации. Необходимо проложить тепловую сеть DN100 – 100 м;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №15, расположенной по адресу: ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4-А;
- ❖ Модернизация (реконструкция) ЦТП №2, расположенного по адресу: 11 мкр., 2;
- ❖ Модернизация (реконструкция) ЦТП №5, расположенного по адресу: ул. Ленина, 105;
- ❖ Модернизация (реконструкция) ЦТП №27, расположенного по адресу: 11 мкр., 27;
- ❖ Модернизация (реконструкция) ЦТП №4А, расположенного по адресу: ул. Короленко, 11А;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №27, расположенной по адресу: ул. Березина, 60 А.

**2021 год:**

- ❖ Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б. Котельная №6 выводится из эксплуатации;
- ❖ Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213Д. Котельная №35 выводится из эксплуатации;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №4, расположенной по адресу: ул. Красной Милиции, д.7;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №13, расположенной по адресу: ул. Калинин, д. 19-А;
- ❖ Модернизация (реконструкция) существующей котельной №14, расположенной по адресу: ул. Парковая, д. 16/2;
- ❖ Модернизация (реконструкция) существующей котельной №19, расположенной по адресу: ул. Молокозаводская, 43-А;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №23, расположенной по адресу: ул. Заклубная, д. 6А;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №30, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 1;
- ❖ Модернизация (реконструкция) котельной №34, расположенной по адресу: ул. Красный путь, 28Г. Необходима новая прокладка сетей ГВС DN65/65 - 207 м до теплового пункта по адресу: ул. Красный Путь, 14А. Тепловой пункт для приготовления ГВС выводится из эксплуатации.

## **7. Ресурсное обеспечение программы**

Предполагаемые объёмы финансирования на весь период реализации Программы представлены в Приложении №1.

**8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы**

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в Приложении №1 и Приложении №2.

**9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы**

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в Приложении №2 и Приложении №3.

**10. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

Фактические значения целевых показателей приведено в Приложении №2.

**11. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения**

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации приведено в Приложении №2.

**12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации программы в целях достижения целевых показателей**

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации программы в целях достижения целевых показателей представлен в Приложении №3.

**13. Механизм мониторинга и контроля исполнения ключевых показателей результативности**

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство ООО «ОРК» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы организации.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

Приложение №1  
к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и  
отчетности о ходе ее реализации

Директор  
(должность)  
В.А. Ткачев  
(подпись) (Ф.И.О.)  
"29" августа 2019

**ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО «ОБЪЕДИНЁННАЯ РЕСУРСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

(наименование организации)

на 2020 - 2022 годы

Основание для разработки программы		<p>Δ Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации. Δ «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утвержденная распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 № 1715-р. Δ Методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденная приказом от 07 Июня 2010 г. № 273. Δ Решение Региональной службы по тарифам Нижегородской области №19/1 от 13.08.2010 г. "Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Нижегородской области, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения потребителей (за исключением организаций, вырабатывающих тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в отношении которых осуществляется государственное регулирование". Δ Решение Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 13.08.2010 № 19/5 "Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование".</p>										
Почтовый адрес		603074, г. Нижний Новгород, ул. Бураковская, д. 51 "А"										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Черкасов В.С. , 8 (831) 282 - 62 - 40										
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020 г.-31.12.2022 гг.										
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат по инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2019*	-	-	-	53285,30	315,99	-	-	-	-	-	-	-
2020	Покупное тепло		28051,09	252,45	-	-	-	-	-	-	-	-
	101,93	101,93	-	52626,37	315,17	-658,93	-0,82	0	0	0	0	0
Покупное тепло		-	-	28051,09	252,45	0,00	0,00	0	0	0	0	0
Всего за год		-	-	-	-	-658,93	-0,82	0	0	0	0	0
2019*	Покупное тепло		-	-	53285,30	327,27	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	28051,09	263,81	-	-	-	-	-	-	-

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2021	150,04	150,04	-	54611,47	344,64	1326,17	17,37	0	0	0	0
	Покупное тепло			25152,58	240,71	-2898,52	-23,10	0	0	0	0
<b>Всего за год</b>						<b>-1572,35</b>	<b>-5,73</b>	0	0	0	0
2019*	-	-	-	53285,30	338,91	-	-	-	-	-	-
	Покупное тепло			28051,09	275,68	-	-	-	-	-	-
2022	0,00	0,00	-	54602,25	357,50	1316,95	18,59	0	0	0	0
	Покупное тепло			25198,87	253,23	-2852,22	-22,45	0	0	0	0
<b>Всего за год</b>						<b>-1535,27</b>	<b>-3,87</b>	0	0	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>251,97</b>	<b>251,97</b>	<b>-</b>	<b>240242,64</b>	<b>1763,70</b>	<b>-3766,55</b>	<b>-10,42</b>	0	0	0	0

## ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	2019 г. <*>	Плановые значения целевых показателей по годам		
					2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Целевые показатели (производство и услуги по передаче тепловой энергии)						
1.1	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	59860,54	58371,44	58371,44	58371,44
1.2	Расхода тепловой энергии на собственные нужды <***>	Гкал	-	2499,38	2607,03	2670,54	2670,54
1.3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	171,18	169,98	168,79	167,61
1.4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал	-	-	-	-	-
1.5	Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов <***>	кВт*ч/Гкал	-	49,00	51,00	52,63	56,63
1.6	Снижение удельного расхода воды на отпуск энергии с коллекторов	м <sup>3</sup> /Гкал, %	-	-	-	-	-
1.7	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учёта	%	-	-	-	-	-
1.8	Увеличение оснащённости зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учёта используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии (газ)	%	-	100	100	100	100
1.9	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт*ч/м <sup>3</sup>	-	48,553	46,642	45,502	45,502
1.10	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/м <sup>3</sup> , %	-	-	-	-	-
1.11	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств <***>	%	-	10	-	-	-

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

<\*\*\*> Показатель, численное значение которого в 2020 г. не менее 30 %, в 2021 г. не менее 50 %, в 2022 г. не менее 75 %.

<\*\*\*> Показатель, численное значение которого увеличивается из-за увеличения собственной выработки тепловой энергии, вследствие строительства новых объектов.

Приложение к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности и отчетности о ходе ее реализации

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2020 - 2022 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Всего по годам экономия в указанный период	Плановые численные значения экономии в обозначенной разбивкой по годам									Защиты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы						
		Всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2020 г.	2021 г.	2022 г.							
						Всего	Численное значение экономии, в указанной разбивке		Численное значение экономии, млн. руб.	Всего	Численное значение экономии, в указанной разбивке	Численное значение экономии, млн. руб.	Всего	Численное значение экономии, в указанной разбивке				Численное значение экономии, млн. руб.						
																			Всего	Численное значение экономии, в указанной разбивке	Численное значение экономии, млн. руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	23			
		шт.					т.квт	491607	163869	28051	252	163869	28051	264	163869	28051	276						Источники финансирования	
<b>Мероприятия по снижению потребления топлива при производстве тепловой энергии</b>																								
1																								
1.1	Строительство новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: Ул. 3-я Вокзальная, 8	шт.	1	-	-	-																Привлеченные и собственные средства		
1.2	Строительство новой блочной котельной, расположенной рядом со зданием по адресу: Ул. Пландина, 12Б	шт.	1	-	-	-																Привлеченные и собственные средства		
1.3	Строительство новой блочной котельной №6, расположенной по адресу: пл. Соборная, д. 13-Б	шт.	1	-	-	-																Привлеченные и собственные средства		

Продолжение Приложения №3

№ п/п	Наименование мероприятия	Объёмы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				[Главные численные значения экономии в обозначенной разрезности с разбивкой по годам]										Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Источники финансирования						
		Ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2020 г.	2021 г.	2022 г.								
						всего	в указанной разрезности	численное значение экономии, млн. руб.	всего	в указанной разрезности	численное значение экономии, млн. руб.	всего	в указанной разрезности	численное значение экономии, млн. руб.											
1	2	шт.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
	Новое строительство взамен котельной №35, расположенной по адресу: р-н Сортировки, д. 213Д.	шт.	1	-	1	-	-	59,5	-580,0	-655,4	-3,1	483,4	760,5	7,0	156,1	324,0	0,2								Привлечённые и собственные средства
1.4	Модернизация котельной №13	шт.	1	-	1	-																			
1.5	Модернизация котельной №14	шт.	1	-	1	-																			
1.6	Модернизация котельной №19	шт.	1	-	1	-																			
1.7	Модернизация котельной №23	шт.	1	-	1	-																			
1.8	Модернизация котельной №30	шт.	1	-	1	-																			
1.9	Модернизация котельной №34	шт.	1	-	1	-																			
1.10	ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЮ	-	-	-	-	-	-	59,5	-580,0	-655,4	-3,1	483,4	760,5	7,0	156,1	324,0	0,2								
2	Мероприятия по снижению потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям																								
	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 32 мм	м. л.	130	130	-	-	-	Ткал																	
2.1	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 40 мм	м. л.	185	185	-	-	-																		
2.2	ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЮ	-	-	-	-	-	-																		



№ п/п	Наименование мероприятия	Объёмы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения эквивалента в обозначенной разбивкой по годам										Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Источники финансирования			
		Ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.		Всего по годам эквивалента в указанной разбивке	Ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.		Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке	2020 г.	2021 г.		2022 г.		
					Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке					Численное значение эквивалента в указанной разбивке	Численное значение эквивалента в указанной разбивке											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	23		
	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 50 мм	м. п.	356	356	-	-																	
2.3	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 100 мм	м. п.	370	370	-	-																	
2.4	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 100 мм	м. п.	200	200	-	200																	
2.5	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 100 мм	м. п.	792	792	-	-		1489,1	1272,3	-195,3	-0,9	216,8	-33,3	-0,2	0,0	0,0	0,0	78,5	150,0	0,0			
2.6	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 150 мм	м. п.	600	600	-	-																	
2.7	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 250 мм	м. п.	300	300	-	-																	
2.8	Новая прокладка сетей с применением труб в пенополиуретановой изоляции заводского изготовления, DN 300 мм	м. п.	300	300	-	-																	

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной разбивкой по годам												Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Источник финансирования					
		Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				2020 г.				2021 г.				2022 г.									
		Ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Ед. измерения	Численное значение в указанной разбивке	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, млн. руб.						
																			Всего по годам экономии в указанной разбивке	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии, т.т.	Численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	23	-	
		-	-	-	-	-	-	1489,1	1272,3	-195,3	-0,9	216,8	-33,3	-0,2	0,0	0,0	0,0	78,5	150,0	0,0	-	-	
<b>ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЮ</b>																							
3	Мероприятия по снижению потребления электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя																						
3.1	Реконструкция ЦТП №2	шт.	1	1	-	-	-	5177,8	556,9	191,9	3,2	1738,7	599,0	10,5	2882,1	992,9	18,4	3,6	0,0	0,0	-	-	-
3.2	Реконструкция ЦТП №5	шт.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,6	-	-	-	-	-
3.3	Реконструкция ЦТП №27	шт.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,6	-	-	-	-	-
3.4	Реконструкция ЦТП №4А	шт.	1	1	-	-	-	5177,8	556,9	191,9	3,2	1738,7	599,0	10,5	2882,1	992,9	18,4	23,4	0,0	0,0	-	-	-
<b>ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЮ</b>																							
Всего по купному теплу в ходе реализации программы																							
1'кал																							
-658,93 -0,82 -1572,33 -5,73 -1535,27 -3,86 101,93 150,04 0,00																							
<b>ВСЕГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ</b>																							

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

нач. ПТО

Хиш Хен Ч. А.

(должность)

(Ф.И.О.)

инженер ПТО

Борисова О. В.

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

нач. ПТО

Коренья Карина Николаевна Н. Ю.

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)



КОПИЯ ВЕРНА  
Пронумеровано, прошито и  
скреплено печатью  
16 листов  
Директор ООО «ОРК»  
Глазов Е. А.

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, ул. 3-я Вокзальная, д.8  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П1.М1

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, ул. 3-я Вокзальная, д.8  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

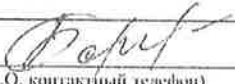
19 271

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	2,5	8332,38	20830,95
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					19164,474
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						19164,474
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						19739,408
Коэф. Доп.						16059,167
НДС 20 %						3211,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>19271,000</b>

Составил:

  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:



начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, ул.Пландина, д.12Б  
(наименование строитки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П1.М2

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, ул.Пландина, д.12Б  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 23 064 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: от 3 до 5 МВт	НЦС19-02-001-02 (2017 г.)	1 МВт	4	4919,55	19678,2
2	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,1	10175,14	1017,514
	Итого по смете					20695,714
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					21937,457
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					20182,46
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						20182,46
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						20787,934
Коэф. Доп.					0,924574813	19220
НДС 20 %						3844
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>23064,000</b>

Составил: Борисов инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: Хен начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Объединение котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 - строительство ЦТП, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П2.М1.п.4

Объединение котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15 - строительство ЦТП, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 14 286 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Центральный тепловой пункт, теплопроизводительностью: до 12 МВт	НЦС19-02-003-01 (2017 г.)	1 МВт	5	2842,31	14211,55
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					13074,626
	прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)					13074,626
	Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)					13466,865
	Козф. Дог.				0,88402162	11905
	НДС 20 %					2381
	<b>ВСЕГО по смете</b>					<b>14286,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство сетей для объединения котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15  
(наименование стройки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П2.М1.п.1-3

Строительство сетей для объединения котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 18 786 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1,5	10175,14	15586
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					16521
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					15199
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						15199
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						15655
Коэф. Дог.				1		15655
НДС 20 %						3131
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>18786</b>

Составил: Борисова инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: Хен начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

**Строительство сетей для подключения потребителей от котельной №8 к тепловым сетям котельной №13**  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П2.М2**

**Строительство сетей для подключения потребителей от котельной №8 к тепловым сетям котельной №13**  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 2 579 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,29	10175,14	2950,79
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					3128
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					2877,611
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>2877,611</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1.03)</b>						<b>2963,94</b>
Коэф. Дог.					0,725104891	2149,17
НДС 20 %						429,83
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2579,00</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство сетей для подключения потребителей котельной №13 к сетям котельной №22  
(наименование стройки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П2.М3

Строительство сетей для подключения потребителей котельной №13 к сетям котельной №22  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

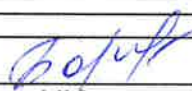
3 788

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 250 мм	НЦС13-05-001-06 (2017 г.)	1 км	0,16	20839,64	3334,3424
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					3067,595
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>3067,595</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						<b>3159,623</b>
<b>Козф. Дог.</b>					<b>0,99906434</b>	<b>3156,667</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>631,333</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>3788,000</b>

Составил:

  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:



начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

Строительство сетей для подключения потребителей к котельной "Темп-Авиа"  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 20.П2.М3

## Строительство сетей для подключения потребителей к котельной "Темп-Авиа"

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

950

2 кв. 2019 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,1	10175,14	1017,514
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					936,113
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						936,113
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)						964,196
Козф. Доп.					0,821064044	791,667
НДС 20 %						158,3334
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>950,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хелт И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, пл. Соборная, д.13-Б  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 21.П1.М3

Строительство БМК по адресу: г. Арзамас, пл. Соборная, д.13-Б  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 11 483 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	2	8332,38	16664,76
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					15331,579
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						15331,579
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)						15791,526
Коэф. Доп.					0,606968481	9569,167
НДС 20 %						1913,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>11483,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство БМК взамен котельной №35, г. Арзамас, р-н Сортировки, д. 213Д  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 21.П1.М4

Строительство БМК взамен котельной №35, г. Арзамас, р-н Сортировки, д. 213Д  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 19 358 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительность: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	1	8332,38	8332,38
2	Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт: диаметром 80 мм и глубиной 2,5 м	НЦС15-01-006	1 км	1,9	1929,92	3666,848
3	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,5	10175,14	5087,57
	Итого					17086,798
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					15719,854
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						15719,854
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						16191,45
Коэф. Дог.						0,996307714
НДС 20 %						3226,333
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>19358,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по адресу: г. Арзамас, ул. пер. Молодежный, д.11  
(наименование стройки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 23.П1.М5

Строительство новой котельной вместо "АМЗ" по адресу: г. Арзамас, ул. пер. Молодежный, д.11  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

179 624

тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: от 35 до 40 МВт	НЦС19-02-001-06 (2017 г.)	1 МВт	45	3391,74	152628,3
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					161785,998
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					148843,118
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						148843,118
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						153308,412
Козф. Доп.					0,976376083	149686,667
НДС 20 %						29937,333
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>179624,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10 по адресу: г. Арзамас, ул. Молокозаводская, 76В  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 23.П1.М6

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №10 по адресу: г. Арзамас, ул. Молокозаводская, 76В  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

18 750

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	2,5	8332,38	20830,95
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					19164,474
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						19164,474
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						19739,408
Коэф. Доп.					0,791563761	15625
НДС 20 %						3125
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>18750,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

КОПИЯ ВЕРНА

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26 по адресу: г. Арзамас, ул. Володарского, д. 83  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 21.П1.М7

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №26 по адресу: г. Арзамас, ул. Володарского, д. 83  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 36 418 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: от 5 до 10 МВт	НЦС19-02-001-03 (2017 г.)	1 МВт	6	4888,79	29332,74
2	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,1	10175,14	1017,514
	Итого по смете					30350,254
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					32171,269
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					29597,567
	Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)					29597,567
	Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)					30485,494
	Коэф. Дог.				0,995500785	30348,333
	НДС 20 %					6069,667
	<b>ВСЕГО по смете</b>					<b>36418,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №32 по адресу: г. Арзамас, пл. Гагарина, 15  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 23.П1.М8

Строительство новой блочной котельной рядом с котельной №32 по адресу: г. Арзамас, пл. Гагарина, 15  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

14 223

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	1	8332,38	8332,38
2	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,45	10175,14	4578,813
	<b>Итого по смете</b>					12911,193
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					11878,298
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						11878,298
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						12234,647
<b>Коэф. Дог.</b>					0,968765181	11852,5
<b>НДС 20 %</b>						2370,5
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>14223,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

КОПИЯ ВЕРНА





Строительство новой котельной рядом с ТП-83 взамен котельных №№1,2,3 по адресу: г. Арзамас, пр. Ленина  
(наименование стройки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 24.П1.М9

Строительство новой котельной рядом с ТП-83 взамен котельных №№1,2,3 по адресу: г. Арзамас, пр. Ленина  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

119 192

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: от 35 до 40 МВт	НЦС19-02-001-06 (2017 г.)	1 МВт	30	3391,74	101752,2
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					107857,332
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					99228,745
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						99228,745
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						102205,607
<b>Коэф. Дог.</b>						0,971831876
<b>НДС 20 %</b>						99326,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						19865,333
						119192,000

Составил:

*Борисов*  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

*Хен*

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство новой котельной вместо котельной "Рикор Энерго" по адресу: г. Арзамас, ул. Победы  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 24.П1.М10

Строительство новой котельной вместо котельной "Рикор Энерго" по адресу: г. Арзамас, ул. Победы  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость: 83 826 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: от 35 до 40 МВт	НЦС19-02-001-06 (2017 г.)	1 МВт	24	3391,74	81401,76
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92, ТЗМ=0,92)					74889,619
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						74889,619
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						77136,308
Коэф. Дог.					0,905604656	69855
НДС 20 %						13971
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>83826,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Строительство новой котельной вместо ЛВФ по адресу: г. Арзамас, ул. Октябрьская, 2  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 23.П1.М6

Строительство новой котельной вместо ЛВФ по адресу: г. Арзамас, ул. Октябрьская, 2  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 20 252 \_\_\_\_\_ тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Котельные блочно-модульные на газообразном топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	НЦС19-02-001-01 (2017 г.)	1 МВт	2,5	8332,38	20830,95
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					19164,474
	Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)					19164,474
	Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)					19739,408
	Козф. Дог.				0,854973296	16876,667
	НДС 20 %					3375,333
	<b>ВСЕГО по смете</b>					<b>20252,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

КОПИЯ ВЕРНА



Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.М1

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 15 по ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4А мощностью 76,29 МВт

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.					Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	2 276.04				2 276.04			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	8 625.00				8 625.00			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	431.25				431.25			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	527.08				527.08			
5	Прочие (кроме ПНР)	компл.	1	119.80				119.80			
Итого								11 979.17			
НДС 20 %								2 395.83			
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>14 375.00</b>			

Составил:  Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:  Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.М2

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция ЦТП-2, г. Арзамас, 11 мкр., д. 2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 306,25				1 306,25			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	4 950,00				4 950,00			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	247,50				247,50			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	302,50				302,50			
5	Прочие (кроме ПНР)	компл.	1	68,75				68,75			
Итого											
НДС 20 %								6 875,00			
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>1 375,00</b>			
								<b>8 250,00</b>			

Составил:

*Ферр*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Мед*

ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.МЗ

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция ЦТП-5, г. Арзамас, ул. Ленина, 105

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего		В том числе		Всего		В том числе	
				Осн. з/п	эк. Маш.	З п Мех	3 п Мех	Осн. з/п	эк. Маш.	3 п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	712,50				712,50			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	2 700,00				2 700,00			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	135,00				135,00			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	165,00				165,00			
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	37,50				37,50			
Итого											
НДС 20 %											
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>4 500,00</b>			

Составил: *Борисов* Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил: *Хен И.А.* Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



**КОПИЯ ВЕРНА**

Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.М4

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция ЦТП-27, г. Арзамас, I мкр., д. 27

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 306.25				1 306.25			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	4 950.00				4 950.00			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	247.50				247.50			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	302.50				302.50			
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	68.75				68.75			
Итого											
НДС 20 %								6 875.00			
ВСЕГО по смете								1 375.00			
								8 250.00			

Составил:

*С.С.С.*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*М.С.*

Начальник ООО "Объединенная ресурсоснабжающая компания" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



**КОПИЯ ВЕРНА**

Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.М5

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция ЦТП-4А, г. Арзамас, ул. Короленко, 11А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 306,25				1 306,25				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	4 950,00				4 950,00				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	247,50				247,50				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	302,50				302,50				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	68,75				68,75				
Итого												
НДС 20 %								6 875,00				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>1 375,00</b>				
								<b>8 250,00</b>				

Составил:

*Борисов*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

Начальник ЦТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63





Гранд-СМЕТА

20.ПЗ.М6

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 27, г. Арзамас, ул. Березина, 60А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	168.31				168.31			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	637.80				637.80			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	31.89				31.89			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	38.98				38.98			
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	8.85				8.85			
Итого								885.83			
НДС 20 %								177.17			
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>1 063,00</b>			

Составил: *Борисов* Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил: *Хен* Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М7

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 4, г. Арзамас, ул. Красной Милиции, д. 7

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 756.39				1 756.39				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	6 655.80				6 655.80				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	332.79				332.79				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	406.74				406.74				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	92.45				92.45				
Итого												
НДС 20 %								9 244,17				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>11 093.00</b>				

Составил:

*Вруч*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Лис*

Начальник ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М8

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 13, г. Арзамас, ул. Калинина, д. 19А

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	4 320,13				4 320,13				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	16 371,00				16 371,00				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	818,55				818,55				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	1 000,45				1 000,45				
5	Прочие (кроме ПНР)	компл.	1	227,37				227,37				
Итого								22 737,50				
НДС 20 %								4 547,50				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>27 285,00</b>				

Составил: *Берд* Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил: *Хен* Начальник ЦТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М9

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 14, г. Арзамас, ул. Парковая, д. 16/2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	12 842,73				12 842,73				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	48 667,20				48 667,20				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	2 433,36				2 433,36				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	2 974,11				2 974,11				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	675,93				675,93				
Итого								67 593,33				
НДС 20 %								13 518,67				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>81 112,00</b>				

Составил:

*Борисов*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М10

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 19, г. Арзамас, ул. Молокозаводская, д. 43А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 515,57							
2	Материалы и оборудование	компл.	1	5 743,20							
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	287,16							
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	350,97							
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	79,77							
Итого											
НДС 20 %											
<b>ВСЕГО по смете</b>											

Составил:



Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:



Начальник ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М11

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 23, г. Арзамас, ул. Заклубная, д. 6А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.					Общая стоимость, тыс. руб.				
				Всего	В том числе			Всего	В том числе				
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	516.64				516.64					
2	Материалы и оборудование	компл.	1	1 957.80				1 957.80					
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	97.89				97.89					
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	119.64				119.64					
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	27.20				27.20					
Итого								2 719.17					
НДС 20 %								543.83					
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>3 263,00</b>					

Составил: *Борисов* Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил: *Хен* Начальник ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М12

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 30, г. Арзамас, ул. Мира, д. 1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.			
				Всего		В том числе		Всего		В том числе	
				Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	Осн. з/п	эк. Маш.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 174,99				1 174,99			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	4 452,60				4 452,60			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	222,63				222,63			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	272,10				272,10			
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	61,85				61,85			
Итого								6 184,17			
НДС 20 %								1 236,83			
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>7 421,00</b>			

Составил:

*Борисов*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

Начальник ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

21.ПЗ.М13

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**

(локальная смета)

Реконструкция котельной № 34, г. Арзамас, ул. Красный путь, д. 28Г

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	2 685,02				2 685,02				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	10 174,80				10 174,80				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	508,74				508,74				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	621,79				621,79				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	141,32				141,32				
Итого								14 131,67				
НДС 20 %								2 826,33				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>16 958,00</b>				

Составил:

*Берга*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63





Гранд-СМЕТА

24.ПЗ.М14

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 12, г. Арзамас, ул. Урицкого, д. 16А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего			В том числе			Всего	В том числе	
				Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 767,95				1 767,95				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	6 699,60				6 699,60				
3	Проктно-изыскательские работы	компл.	1	334,98				334,98				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	409,42				409,42				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	93,05				93,05				
Итого												
НДС 20 %								9 305,00				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>11 166,00</b>				

Составил:



Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:



Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

24.ПЗ.М15

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 1б, г. Арзамас, ул. Красноармейская, д. 2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	1 393,49				1 393,49				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	5 280,60				5 280,60				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	264,03				264,03				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	322,70				322,70				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	73,35				73,35				
Итого								7 334,17				
НДС 20 %								1 466,83				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>8 801,00</b>				

Составил:

*Борисов*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

24.ПЗ.М16

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 25, г. Арзамас, пос. Высокая гора

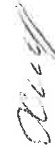
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.					Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе		
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	2 949.43				2 949.43			
2	Материалы и оборудование	компл.	1	11 176.80				11 176.80			
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	558.84				558.84			
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	683.03				683.03			
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	155.23				155.23			
Итого								15 523.33			
НДС 20 %								3 104.67			
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>18 628,00</b>			

Составил:



Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:



Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63




Гранд-СМЕТА

24.ПЗ.М17

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 28, г. Арзамас, ул. Красный путь, д. 46А

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	176,86				176,86				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	670,20				670,20				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	33,51				33,51				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	40,96				40,96				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	9,30				9,30				
Итого								930,83				
НДС 20 %								186,17				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>1 117,00</b>				

Составил:  Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:  Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Гранд-СМЕТА

24.ПЗ.М18

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

Реконструкция котельной № 21, д. Пологовка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Код.	Стоимость единицы, тыс. руб.						Общая стоимость, тыс. руб.		
				Всего	В том числе			Всего	В том числе			
					Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех		Осн. з/п	эк. Маш.	З/п Мех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Строительно-монтажные работы	компл.	1	83.13				83.13				
2	Материалы и оборудование	компл.	1	315.00				315.00				
3	Проектно-изыскательские работы	компл.	1	15.75				15.75				
4	Пусконаладочные работы	компл.	1	19.25				19.25				
5	Прочие (кроме ПИР)	компл.	1	4.37				4.37				
Итого								437.50				
НДС 20 %								87.50				
<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>525,00</b>				

Составил:

*Берд*

Инженер-сметчик ООО "ОРК" Борисова О.В., т. 8(83147)2-24-63

Проверил:

*Хен*

Начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А., т. 8(83147)2-24-63



Реконструкция тепловой сети от кот. № 16, г. Арзамас, ул. Красноармейская 3  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 38.М21

Реконструкция тепловой сети от кот. № 16, г. Арзамас, ул. Красноармейская 3  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Описание

Сметная стоимость

1 774

тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,227	10175,14	2309,757
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,8	1847,806
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					1699,982
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						1699,982
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						1750,981
Козф. Дог.					0,844288646	1478,333
НДС 20 %						295,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>1774,000</b>

Составил:

*Борисова*  
подпись (должность Ф.И.О. контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверял:

*Хен*  
начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от кот. № 15, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а  
(наименование строки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 34-42.M5**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 15, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 253 260 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 300 мм	НЦС13-05-001-07 (2017 г.)	1 км	1,3	25525,67	33183,371
2	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 250 мм	НЦС13-05-001-06 (2017 г.)	1 км	1,404	20839,64	29268,855
	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 200 мм	НЦС13-05-001-05 (2017 г.)	1 км	10,272	17448,82	179234,279
	Итого по смете			12,976		241676,505
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					222342,385
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						222342,385
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						229012,657
Козф. Доп.					0,92156479	211050
НДС 20 %						42210
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>253260,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И  
подпись



**КОПИЯ ВЕРНА**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 34, ул. Красный путь, 28г  
(индексация сметы)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 34.М9**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 34, ул. Красный путь, 28г  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
 Сметная стоимость 7 816 тыс. руб.  
 Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,686	10175,14	6980,146
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					6421,734
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						6421,734
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						6614,386
<b>Козф. Дог.</b>					0,984722261	6513,333
<b>НДС 20 %</b>						1302,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>7816,000</b>

Составил: Борисова О.В. инженер - сметчик Борисова О.В.  
 подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.





Реконструкция тепловой сети от кот. № 23, г. Арзамас, ул. Заключенная ба  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 40.M28

Реконструкция тепловой сети от кот. № 23, г. Арзамас, ул. Заключенная ба  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Описание

Сметная стоимость

5 856

тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,49	10175,14	4985,819
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					5284,968
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					4862,171
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						4862,171
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1.03)						5008,036
Козф. Дог.					0,97443	4880
НДС 20 %						976
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>5856,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРН.

Реконструкция тепловой сети от кот. № 35 г. Арзамас, р-н Сортировки, 213Д  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 41.М29

Реконструкция тепловой сети от кот. № 35 г. Арзамас, р-н Сортировки, 213Д  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

3 778

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦС 13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,302	10175,14	3072,892
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					3257,266
	Поправочный коэффициент на диаметр				1,02	3322,429
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					3056,635
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						3056,635
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)</b>						3148,334
Коэф. Дог.					1,00000	3148,333
НДС 20 %						629,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>3778,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 32,М1

Реконструкция тепловой сети от Новой котельной по пр. Ленина (новая котельная)  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

42 936


тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.


№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	4,328	10175,14	44038,006
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,86	37872,685
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					34842,87
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						34842,87
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						35888,156
Коеф. Доп.					0,99699	35780,000
НДС 20 %						7156,000
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>42936,000</b>

Составил:

  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

  
начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.

КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от кот. № 4, г. Арзамас, ул. Красной милиции 7  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 37.М19

Реконструкция тепловой сети от кот. № 4, г. Арзамас, ул. Красной милиции 7  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 7 150 \_\_\_\_\_ тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦ(С13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,588	10175,14	5982,982
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					6341,961
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					5834,604
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						5834,604
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						6009,642
<b>Коэф. Доп.</b>						
<b>НДС 20 %</b>						0,99146
<b>ВСЕГО по смете</b>						1191,687
						7150,000

Составил: Борисова инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: Хен начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. № 6, г. Арзамас, пл. Соборная 136  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 38.М22

Реконструкция тепловой сети от кот. № 6, г. Арзамас, пл. Соборная 136  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 4 949 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,492	10175,14	5006,169
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,9	4505,552
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					4145,108
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						4145,108
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						4269,461
Коэф. Доп.					0,96597	4124,167
НДС 20 %						824,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>4949,000</b>

Составил: Рорч. инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хиш начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. № 10, г. Арзамас, ул. Молокозаводская 76В  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 41.М30

Реконструкция тепловой сети от кот. № 10, г. Арзамас, ул. Молокозаводская 76В  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 2 676 тыс. руб.  
Составлен(а) и текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,28	10175,14	2849,039
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,85	2421,683
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					2227,948
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						2227,948
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						2294,786
<b>Коэф. Доп.</b>						2230,000
<b>НДС 20 %</b>						446,000
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2676,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРИК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от котельной ПАО "Темп-Авиа", г. Арзамас, ул. Кирова  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 35.M17**

Реконструкция тепловой сети от котельной ПАО "Темп-Авиа", г. Арзамас, ул. Кирова  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 2 962 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,302	10175,14	3072,892
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,85	2611,958
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					2403,001
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>2403,001</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						<b>2475,091</b>
<b>Коэф. Дог.</b>					<b>0,99727</b>	<b>2468,333</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>493,667</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2962,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



**КОПИЯ ВЕРНА**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 12, г. Арзамас, ул. Урицкого 16а  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 37.М20**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 12, г. Арзамас, ул. Урицкого 16а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 8 815 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,762	10175,14	7753,457
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					7133,18
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>7133,18</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						<b>7347,175</b>
<b>Коэф. Дог.</b>					<b>0,99982</b>	<b>7345,833</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>1469,167</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>8815,000</b>

Составил: Борисова инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.





Реконструкция тепловой сети от кот. № 13, г. Арзамас, ул. Калинина, 19а  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 33.М6

Реконструкция тепловой сети от кот. № 13, г. Арзамас, ул. Калинина, 19а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 12 172 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1,028	10175,14	10460,044
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					11087,647
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					10200,635
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						10200,635
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						10506,654
<b>Коэф. Дог.</b>						0,96542
<b>НДС 20 %</b>						2028,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						12172,000

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О. контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от кот. № 14, г. Арзамас, ул. Парковая, 16/3  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 33.М6**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 14, г. Арзамас, ул. Парковая, 16/3  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость: 54 766 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 150 мм	ИЦС13-05-001-04 (2017 г.)	1 км	3,6365	13965,52	50785,613
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					46722,764
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>46722,764</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1.03)</b>						<b>48124,447</b>
<b>Козф. Доп.</b>					<b>0,94834</b>	<b>45638,333</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>9127,667</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>54766,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



**КОПИЯ ВЕРНА**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 19, г. Арзамас, ул. Молокозаводская 43-а  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 34.М10

Реконструкция тепловой сети от кот. № 19, г. Арзамас, ул. Молокозаводская 43-а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание

Сметная стоимость

4 939,5

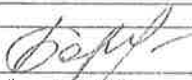
тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

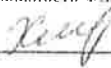
№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦС 13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,491	10175,14	4995,994
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,88	4396,475
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					4044,757
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						4044,757
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)						4166,1
Козф. Дог.					0,98803	4116,250
НДС 20 %						823,250
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>4939,500</b>

Составил:

  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:



начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от кот. № 25 пос. Высокая гора  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 42.М31**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 25 пос. Высокая гора  
(наименование работ в зитрот, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 7 053 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,788	10175,14	8018,01
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,78	6254,048
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					5753,724
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						5753,724
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв 2019 г. (1,03)</b>						5926,336
<b>Коэф. Дог.</b>					0,99176	5877,500
<b>НДС 20 %</b>						1175,500
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>7053,000</b>

Составил: Борисова О.В. инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. № 27, г. Арзамас, ул.Березина 60а  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 39.М26

Реконструкция тепловой сети от кот. № 27, г. Арзамас, ул.Березина 60а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основа

Сметная стоимость

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

4 1.18

тыс. руб.

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС 13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,342	10175,14	3479,898
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					3688,692
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					3393,597
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						3393,597
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						3495,405
<b>Козф. Доп.</b>					0,98653	3448,333
<b>НДС 20 %</b>						689,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						4138,000

Составил:

инженер (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

Реконструкция тепловой сети от кот. № 28, г. Арзамас, ул. Красный путь 46а  
(наименование строится)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 32.М3

Реконструкция тепловой сети от кот. № 28, г. Арзамас, ул. Красный путь 46а  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 707 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,43	10175,14	4375,31
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,2	875,062
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					805,057
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>805,057</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						<b>589,167</b>
Коеф. Дог.						117,833
НДС 20 %						707,000
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>707,000</b>

Составил: Борисов инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. № 29, г. Арзамас, ул. Чехова 37а  
(выявление стрижки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 34.М11

Реконструкция тепловой сети от кот. № 29, г. Арзамас, ул. Чехова 37а  
(выявление работ и затрат, наименьшие объекты)

Описание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 17 664 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1,595	10175,14	16229,348
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					14931
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						14931
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						15378,93
<b>Коэф. Доп.</b>					0,95715	14720,000
<b>НДС 20 %</b>						2944,000
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>17664,000</b>

Составил: Борисов инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хитун начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. № 30, г. Арзамас, ул. Мира, 1  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 34.М12**

Реконструкция тепловой сети от кот. № 30, г. Арзамас, ул. Мира, 1  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 8 730 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 150 мм	НЦ(С13-05-001-03 (2017 г.)	1 км	0,602	12387,06	7457,01
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					7904,431
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					7272,077
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						<b>7272,077</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)</b>						<b>7490,239</b>
<b>Козф. Дог.</b>						<b>7275,000</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>1455,000</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>8730,000</b>

Составил: Борисова О.В. инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.





Реконструкция тепловой сети от кот. № 32, г. Арзамас, пл. Гагарина, 15  
(наименование строки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 38.M23

Реконструкция тепловой сети от кот. № 32, г. Арзамас, пл. Гагарина, 15  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 3 209 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ПЛУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,317	10175,14	3225,519
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,88	2838,457
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92, МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					2611,38
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						2611,38
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)</b>						2689,721
Козф. Доп.					0,99422	2674,167
НДС 20 %						534,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>3209,000</b>

Составил: Борисова инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. ПНГУ, г. Арзамас, пр. Ленина  
(наименование стройки)

### ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 33.М7

Реконструкция тепловой сети от кот. ПНГУ, г. Арзамас, пр. Ленина  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 8 837 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1,062	10175,14	10805,999
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,72	7780,319
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАГ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					7157,893
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						7157,893
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1.03)						7372,63
Коэф. Дог.					0,99885	7364,167
НДС 20 %						1472,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>8837,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил: \_\_\_\_\_

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от котельной ЦАО "АМЗ", г. Арзамас, ул. 9 Мая, Мира  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 35-42.М13

Реконструкция тепловой сети от котельной ЦАО "АМЗ", г. Арзамас, ул. 9 Мая, Мира  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 187 658 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 300 мм	НЦС13-05-001-07 (2017 г.)	1 км	2,356	25525,67	60138,479
	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 200 мм	НЦС13-05-001-05 (2017 г.)	1 км	5,799	17448,82	101185,707
	<b>Итого по смете</b>			<b>8,155</b>		<b>161324,186</b>
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					171003,637
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					157323,346
	<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>					<b>157323,346</b>
	<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>					<b>162043,046</b>
	<b>Коэф. Дог.</b>				0,965062499	<b>156381,667</b>
	<b>НДС 20 %</b>					<b>31276,333</b>
	<b>ВСЕГО по смете</b>					<b>187658,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. АО "Комман" - 2 новые котельные, г. Арзамас, ул. Пландина, ул. 3 Вокзальная  
(включая строки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 35.М14,15**

Реконструкция тепловой сети от кот. АО "Комман" - 2 новые котельные, г. Арзамас, ул. Пландина, ул. 3 Вокзальная  
(включая работ и затрат, наименование объекта)

Описание \_\_\_\_\_  
 Сметная стоимость 10 608 тыс. руб.  
 Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1,077	10175,14	10958,626
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,80	9643,591
	Территориальный коэф перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					8872,104
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						8872,104
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						9138,267
<b>Козф. Дог.</b>						0,96736
<b>НДС 20 %</b>						1768,000
<b>ВСЕГО по смете</b>						10608,000

Составил: Борисова О.В. инженер - сметчик Борисова О.В.  
 подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРИК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 55246, г. Арзамас, ул. Складская  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 35.М16

Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 55246, г. Арзамас, ул. Складская  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость \_\_\_\_\_ тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 100 мм	НЦС13-05-001-02 (2017 г.)	1 км	0,104	11233,86	1168,321
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					1238,42
	Поправочный коэффициент на диаметр				1,05	1300,341
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					1196,314
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						1196,314
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						1232,203
Коэф. Дог.					0,95493	1176,687
НДС 20 %						235,333
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>1412,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 17845, г. Арзамас, ул. Советская  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 33.М8

Реконструкция тепловой сети от кот. в/ч 17845, г. Арзамас, ул. Советская  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 2 783 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,312	10175,14	3174,644
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,8	2539,715
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					2336,538
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01 2017)</b>						<b>2336,538</b>
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						<b>2406,634</b>
<b>Коэф. Доп.</b>					<b>0,96386</b>	<b>2319,166</b>
<b>НДС 20 %</b>						<b>463,834</b>
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>2783,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от котельной ООО ПО "Автопровод"  
(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 32.М4**

Реконструкция тепловой сети от котельной ООО ПО "Автопровод"  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость

7 721

тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 100 мм	НЦС13-05-001-02 (2017 г.)	1 км	0,569	11233,86	6392,066
	Стесненные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					6775,59
	Поправочный коэффициент на диаметр				1,01	6843,346
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх., ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					6295,878
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						6295,878
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)						6484,754
Коэф. Дог.					0,99220	6434,167
НДС 20 %						1286,833
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>7721,000</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "АВФ", г. Арзамас, ул. Октябрьская  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 38.М24

Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "АВФ", г. Арзамас, ул. Октябрьская  
(расширение работ и затрат, наименование объекта)

Основавшие  
Сметная стоимость 5 188 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	НЦС 13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	0,584	10175,14	5942,282
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,78	4634,98
	Территориальный коэф.перевода в цены Нижегородкой области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92))					4264,182
<b>Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)</b>						4264,182
<b>Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)</b>						4392,107
<b>Козф. Дог.</b>					0,98434	4323,333
<b>НДС 20 %</b>						864,667
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>5188,000</b>

Составил: Борисов инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: Хен И.А. начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА



Реконструкция тепловой сети от кот. ООО "Рикор Энерго", г. Арзамас, ул. Победы  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 39-42.М27

Реконструкция тепловой сети от кот. ООО "Рикор Энерго", г. Арзамас, ул. Победы  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание \_\_\_\_\_  
Сметная стоимость 44 500 тыс. руб.  
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на 2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 80 мм	ИЦС13-05-001-01 (2017 г.)	1 км	1	10175,14	10175,14
2	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 100 мм	ИЦС13-05-001-02 (2017 г.)	1 км	2,49	11233,86	27972,311
	Итого по смете			3,49		38147,451
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					40436,298
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					37201,394
	Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)					37201,394
	Индекс перевода в текущие цены на 2 кв. 2019 г. (1,03)					38317,436
	Коэф. Доп.				0,967792649	37083,333
	НДС 20 %					7416,667
	<b>ВСЕГО по смете</b>					<b>44500,000</b>

Составил: \_\_\_\_\_ инженер - сметчик Борисова О.В.  
подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

Проверил: \_\_\_\_\_ начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



КОПИЯ ВЕРНА

62

Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "Легман", г. Арзамас, ул. Ленина  
(наименование стройки)

## ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 38.M25

Реконструкция тепловой сети от кот. ОАО "Легман", г. Арзамас, ул. Ленина  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основашие

Сметная стоимость

1 662,5

тыс. руб.

Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на

2 кв. 2019 г.

№ п/п	Наименование работ	Обоснование цены	Ед. изм.	Кол-во	Цена за единицу, тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Раздел 1.</b>						
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 100 мм	НЦС13-05-001-02 (2017 г.)	1 км	0,132	11233,86	1482,87
	Степенные условия городской постройки ПЗ=1,06 (ОЗП=1,06; ЭМ=1,06 к расх.; ЗПМ=1,06; МАТ=1,06 к расх.; ТЗ=1,06; ТЗМ=1,06)					1571,842
	Поправочный коэффициент на диаметр				0,95	1493,25
	Территориальный коэф. перевода в цены Нижегородской области ПЗ=0,92 (ОЗП=0,92; ЭМ=0,92 к расх.; ЗПМ=0,92; МАТ=0,92 к расх.; ТЗ=0,92; ТЗМ=0,92)					1373,79
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах (01.01.2017)						1373,79
Индекс перевода в текущие цены на 2 кв.2019 г. (1,03)						1415,004
Коэф. Дог.					0,97909	1385,417
НДС 20 %						277,083
<b>ВСЕГО по смете</b>						<b>1662,500</b>

Составил:

подпись (должность, Ф.И.О., контактный телефон)

инженер - сметчик Борисова О.В.

Проверил:

начальник ПТО ООО "ОРК" Хен И.А.



63

КОПИЯ ВЕРНА

Пронумеровано, пропитано и  
скреплено печатљу

63 листа

Директор ООО «ОРК»



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



**КАЛЬДЕРА**

Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 07 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. 3-я Вокзальная, д. 8.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	13 875,12
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4509,41
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	886,47
<b>ИТОГО:</b>		<b>19 271,00</b>

**Всего с НДС 20%: Девятнадцать миллионов двести семьдесят одна тысяча рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

№ 07 20.08.19 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Планида, д. 12Б.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	16 606,08
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	5396,98
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	1060,94
<b>ИТОГО:</b>		<b>23 064,00</b>

**Всего с НДС 20%: Двадцать три миллиона шестьдесят четыре тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству ЦТП для объединения котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключение их к котельной №15. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	10 285,92
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	3 342,92
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	657,16
<b>ИТОГО:</b>		<b>14 286,00</b>

**Всего с НДС 20%: Четырнадцать миллионов двести восемьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

# ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

От 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Уважаемая Мария Михайловна!

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке материалов и монтажу тепловых сетей по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, - строительство сетей для объединения котельных №24, АПЗ, №5, №33 и подключения их к котельной №15.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	13 522,92
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4395,92
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	864,16
<b>ИТОГО:</b>		<b>18 786,00</b>

Всего с НДС 20%: Восемнадцать миллионов семьсот восемьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

4  
425

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Шгода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке материалов и монтажу тепловых сетей по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, - подключение потребителей от котельной №8 к тепловым сетям котельной №13.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1 856,88
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	603,49
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	118,63
<b>ИТОГО:</b>		<b>2 579,00</b>

**Всего с НДС 20%: Два миллиона пятьсот семьдесят девять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия



# ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»

ООО «КАЛЬДЕРА»  
Почтовый адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Бурнаковская, 51А  
Юридический адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Народная, 46, офис 014  
Тел./Факс (831) 282-62-40  
E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
ИНН 5259114269  
КПП 525901001  
ОГРН 1145259005275  
Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
"РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
р/сч. 40702810523000017700  
к/сч. 30101810300000000847  
БИК 042202847

№ от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

## Уважаемая Мария Михайловна!

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке материалов и монтажу тепловых сетей по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, строительство сетей для подключения части потребителей от котельной №13 к тепловым сетям котельной №22.

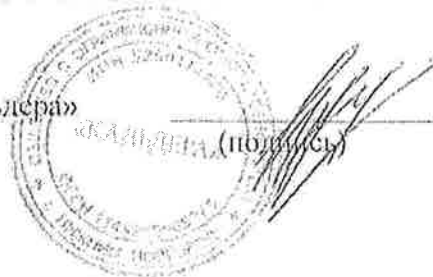
Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2 727,36
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	886,39
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	174,25
<b>ИТОГО:</b>		<b>3 788,00</b>

**Всего с НДС 20%: Три миллиона семьсот восемьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.



Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бураковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ от 20.08.19

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Шгода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке материалов и монтажу тепловых сетей по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, - подключение потребителей котельной «Гемп-Авиа».

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	684,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	222,30
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	43,70
<b>ИТОГО:</b>		<b>950,00</b>

**Всего с НДС 20%: Девятьсот пятьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-10  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Марта Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, пл. Соборная, д. 13-Б

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	8267,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2687,02
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	528,22
<b>ИТОГО:</b>		<b>11483,00</b>

**Всего с НДС 20%: Однадцать миллионов четыреста восемьдесят три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.03.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования котельной вместо котельной №35 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, район Сортировки, 213д.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	13937,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4529,77
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	890,44
<b>ИТОГО:</b>		<b>19358,00</b>

**Всего с НДС 20%: Девятнадцать миллионов триста пятьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилии

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 09 20.08.19 № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству новой котельной вместо котельной «АМЗ»: Нижегородская обл., г. Арзамас, пер. Молодежный, д.11.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2023 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	129329,28
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	42032,02
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	8262,70
<b>ИТОГО:</b>		<b>179 624,00</b>

**Всего с НДС 20%: Сто семьдесят девять миллионов шестьсот двадцать четыре тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

10

431

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 №

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству блочной котельной рядом с котельной №10: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Молокозаводская, д.76В.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2023 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	13500,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4387,50
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	862,50
<b>ИТОГО:</b>		<b>18 750,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемнадцать миллионов семьсот пятьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

От 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Шгода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству блочной котельной рядом с котельной №26: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Володарского, д.83.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2023 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (inkl. доставку)	26220,96
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	8521,81
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	1675,23
<b>ИТОГО:</b>		<b>36 418,00</b>

**Всего с НДС 20%: Тридцать шесть миллионов четыреста восемнадцать тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 010 20.08.19 г.

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования котельной №32 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, шл. Гагарина, д.15

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2023 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	10 240,56
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	3 328,18
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	654,26
<b>ИТОГО:</b>		<b>14 223,00</b>

**Всего с НДС 20%: Четырнадцать миллионов двести двести двадцать три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

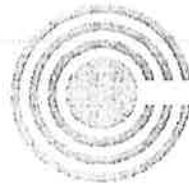
(подпись)

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»

ООО «КАЛЬДЕРА»  
Почтовый адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Бурнаковская, 51А  
Юридический адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Народная, 46, офис 014  
Тел./Факс (831) 282-62-40  
E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
ИНН 5259114269  
КПП 525901001  
ОГРН 1145259005275  
Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
"РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
р/сч. 40702810523000017700  
к/сч. 30101810300000000847  
БИК 042202847

№ 09 20.08.19

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

Уважаемая Мария Михайловна!

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству котельной рядом с ТП-83: Нижегородская обл., г. Арзамас, пл. Ленина около ТП-83. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	85818,24
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	27890,93
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	5482,83
<b>ИТОГО:</b>		<b>119 192,00</b>

Всего с НДС 20%: Сто девятнадцать миллионов сто девяносто две тысячи рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования новой котельной вместо котельной ООО «Рикор Энерго» по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Победы, д.5а  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	60354,72
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	19615,28
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	3856,00
<b>ИТОГО:</b>		<b>83 826,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемьдесят три миллиона восемьсот двадцать шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

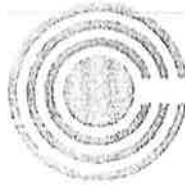
М.П.

*(подпись)*

Жужов О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФЛЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 2028.19 № \_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Шгода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по строительству котельной вместо котельной «АВФ»: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Березина, д.16/3. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	14581,44
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4738,97
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	931,59
<b>ИТОГО:</b>		<b>20252,00</b>

Всего с НДС 20%: Двадцать миллионов двести пятьдесят две тысячи рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 0.14  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной № 15 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 4А.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	10 350,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	3363,75
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	661,25
<b>ИТОГО:</b>		<b>14 375,00</b>

**Всего с НДС 20%: Четырнадцать миллионов триста семьдесят пять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 №

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ реконструкции ЦТП-2 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. 11 микрорайон, д. 2.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5 940,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1930,50
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	379,50
<b>ИТОГО:</b>		<b>8 250,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов двести пятьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.



(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис: 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 20.08.19 № \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции ЦТП-5 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Ленина, д. 105.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	3 240,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1053,00
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	207,00
<b>ИТОГО:</b>		<b>4 500,00</b>

**Всего с НДС 20%: Четыре миллиона пятьсот тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»,

М.П.



(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ от 20.08.19 №

Директору ООО «ОРК»

На № от

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции ЦТП-27 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. 11 микрорайон, д. 27.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5 940,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1930,50
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	379,50
<b>ИТОГО:</b>		<b>8 250,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов двести пятьдесят тысяч рублей 00**

**коп.**

Директор ООО «Кальдера»

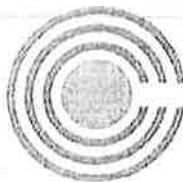
М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 20.08.19 № \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции ЦТП-4А по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Короленко, д. 11А.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5 940,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1930,50
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	379,50
<b>ИТОГО:</b>		<b>8 250,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов двести пятьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.



Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 01.20.08.19 № \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Березина, д. 60А.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	765,36
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	248,74
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	48,90
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 063,00</b>

Всего с НДС 20%: Один миллион шестьдесят три тысячи рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Буриakovская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №4 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красной Миллицы, д.7  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	7986,96
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2595,76
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	510,28
<b>ИТОГО:</b>		<b>11093,00</b>

**Всего с НДС 20%: Одннадцать миллионов девяносто три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФЛЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №13 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Калинина, д.19-А.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	19645,20
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	6384,69
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	1255,11
<b>ИТОГО:</b>		<b>27 285,00</b>

**Всего с НДС 20%: Двадцать семь миллионов двести восемьдесят пять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 09 20.08.19 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №14 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Парковая, д.16/2.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	58400,64
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	18980,21
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	3731,15
<b>ИТОГО:</b>		<b>81 112,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемьдесят один миллион сто двенадцать тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

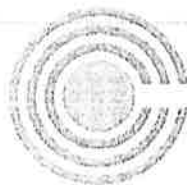
М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 02.20.08.19 № \_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №19 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Молокозаводская, д.43А.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	6891,84
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2239,85
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	440,31
<b>ИТОГО:</b>		<b>9572,00</b>

**Всего с НДС 20%: Девять миллионов пятьсот семьдесят две тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №23 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Заклубная, д.6А.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2349,36
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	763,54
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	150,10
<b>ИТОГО:</b>		<b>3263,00</b>

**Всего с НДС 20%: Три миллиона двести шестьдесят три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

09.10.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №30 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Мира, д.1.  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5343,12
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1736,51
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	341,37
<b>ИТОГО:</b>		<b>7421,00</b>

Всего с НДС 20%: Семь миллионов четыреста двадцать одна тысяча рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 10.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №34 по адресу: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красный путь, 28г.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2021 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	12209,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	3968,17
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	780,07
<b>ИТОГО:</b>		<b>16958,00</b>

**Всего с НДС 20%: Шестнадцать миллионов девятьсот пятьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 16, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnl.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 02.00.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №12: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Урицкого, д.16А. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	8039,52
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2612,84
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	513,64
<b>ИТОГО:</b>		<b>11 166,00</b>

**Всего с НДС 20%: Однинадцать миллионов сто шестьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 09 20.08.19 от \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №16: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красноармейская, д.2. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	6336,72
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2059,43
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	404,85
<b>ИТОГО:</b>		<b>8801,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов восемьсот одна тысяча рублей 00**

коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Шгода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №25: Нижегородская обл., пос.Высокая гора. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	13412,16
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4358,95
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	856,89
<b>ИТОГО:</b>		<b>18 628,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемнадцать миллионов шестьсот двадцать восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

# ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atrlumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

Уважаемая Мария Михайловна!

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №28: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул.Красный путь, д.46А. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	804,24
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	261,38
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	51,38
<b>ИТОГО:</b>		<b>1117,00</b>

Всего с НДС 20%: Один миллион сто семнадцать тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции котельной №21 по адресу: Нижегородская обл., д. Пологовка  
 Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	378,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	122,85
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	24,15
<b>ИТОГО:</b>		<b>525,00</b>

**Всего с НДС 20%: Пятьсот двадцать пять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

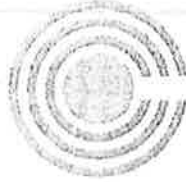
М.П.

  
 (подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №16: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красноармейская, д.3. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2038 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1277,28
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	415,12
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	81,60
<b>ИТОГО:</b>		<b>1774,00</b>

**Всего с НДС 20%: Один миллион семьсот семьдесят четыре тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 017 20.08.19 от \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №15: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, 4-а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2034-2042 годах.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	182347,20
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	59262,84
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	11649,96
<b>ИТОГО:</b>		<b>253 260,00</b>

**Всего с НДС 20%: Двести пятьдесят три миллиона двести шестьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-10  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.03.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №34: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красный путь, 28г. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2034 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5627,52
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1828,94
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	359,54
<b>ИТОГО:</b>		<b>7816,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семь миллионов восемьсот шестнадцать тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс: (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФЛЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №23: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Заклубная, д.ба. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2040 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	4216,32
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1370,30
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	269,38
<b>ИТОГО:</b>		<b>5856,00</b>

**Всего с НДС 20%: Пять миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Пародная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

От 30.08.2019 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №35: Нижегородская обл., г.Арзамас, р-н Сортировки, д.213Д. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2041 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2720,1
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	884,1
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	173,80
<b>ИТОГО:</b>		<b>3778,00</b>

**Всего с НДС 20%: Три миллиона семьсот семьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 09.20.08.19 от \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Шгода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от Новой котельной по пр.Ленина: Нижегородская обл., г.Арзамас, пр.Ленина. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2032 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	30913,92
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	10047,02
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	1975,06
<b>ИТОГО:</b>		<b>42 936,00</b>

**Всего с НДС 20%: Сорок две тысячи девятьсот тридцать шесть 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

От 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №4: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красной Милиции, д.7. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2037 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1673,10
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	5148,00
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	328,90
<b>ИТОГО:</b>		<b>7150,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семь миллионов сто пятьдесят тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.

И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловых сетей от котельной № 6 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, пл. Соборная, д.13Б

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2038 г.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	3563,28
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1158,07
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	227,65
<b>ИТОГО:</b>		<b>4949,00</b>

**Всего с НДС 20%: Четыре миллиона девятьсот сорок девять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №10: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Молокозаводская, 76В. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2041 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1926,72
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	626,18
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	123,10
<b>ИТОГО:</b>		<b>2676,00</b>

**Всего с НДС 20%: Два миллиона шестьсот семьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 017 20.08.19 г. \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

Уважаемая Мария Михайловна!

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловых сетей от котельной ОАО «Темп Авиа» по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Парковая, 16/3.

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2035 г.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2132,64
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	693,11
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	136,25
<b>ИТОГО:</b>		<b>2962,00</b>

Всего с НДС 20%: Два миллиона девятьсот шестьдесят две тысячи рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 20.08.19 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №12: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Урицкого, д.16а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2037 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	6346,80
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2062,71
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	405,49
<b>ИТОГО:</b>		<b>8815,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семь миллионов восемьсот пятнадцать тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»  
 М.П.

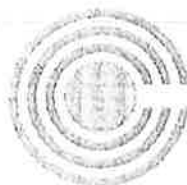
*(подпись)*

**Жуков О.Ю.**  
 И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 017 от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №13: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Калинина, 19а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2033 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	8763,84
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2848,25
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	559,91
<b>ИТОГО:</b>		<b>12172,00</b>

**Всего с НДС 20%: Двадцать миллионов сто семьдесят две тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
И.О. Фаминя

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Шгода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловых сетей от котельной №14 по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Парковая, 16/3

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2032-2033 г.г.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	39431,52
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	12815,24
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	2519,24
<b>ИТОГО:</b>		<b>54766</b>

**Всего с НДС 20%: Пятьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят шесть тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

От 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №19: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Молокозаводская, 43-а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2034 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	3556,44
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1155,84
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	227,22
<b>ИТОГО:</b>		<b>4939,50</b>

**Всего с НДС 20%: Четыре миллиона девятьсот сорок тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-10  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ СМ 20.08.19 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №25: Нижегородская обл., г.Арзамас, пос.Высокая гора. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2042 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5078,16
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1650,40
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	324,44
<b>ИТОГО:</b>		<b>7053,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семь миллионов пятьдесят три тысячи рублей 00**

коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной ОАО «Легмаш»: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Октябрьская. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2039 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2979,36
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	968,29
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	190,35
<b>ИТОГО:</b>		<b>4138,00</b>

Всего с НДС 20%: Четыре миллиона сто тридцать восемь тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 20.08.19 от \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №28: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Красный путь, 46а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2032 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	509,04
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	165,44
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	32,52
<b>ИТОГО:</b>		<b>707,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семьсот семь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

**Жуков О.Ю.**  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
Почтовый адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Бурнаковская, 51А  
Юридический адрес:  
603074, г. Нижний Новгород,  
ул. Народная, 46, офис 014  
Тел./Факс (831) 282-62-40  
E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
ИНН 5259114269  
КПП 525901001  
ОГРН 1145259005275  
Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
"РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
р/сч. 40702810523000017700  
к/сч. 30101810300000000847  
БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Шгода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №29: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Чехова, 37а. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2034 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	12718,08
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	4133,38
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	812,54
<b>ИТОГО:</b>		<b>17664,00</b>

**Всего с НДС 20%: Семнадцать миллионов шестьсот шестьдесят четыре тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 07 20.08.19 г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №30: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Мира, 1. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2034 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	6285,60
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2042,82
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	401,58
<b>ИТОГО:</b>		<b>8730,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов семьсот тридцать тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

**Жуков О.Ю.**  
И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной №32: Нижегородская обл., г.Арзамас, пл. Гагарина, д.15. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2038 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2310,48
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	750,91
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	147,61
<b>ИТОГО:</b>		<b>3209,00</b>

**Всего с НДС 20%: Три миллиона двести девять тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.

И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной ННГУ: Нижегородская обл., г.Арзамас, пр.Ленина. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2033 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	6362,64
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2067,86
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	406,50
<b>ИТОГО:</b>		<b>8837,00</b>

**Всего с НДС 20%: Восемь миллионов восемьсот тридцать семь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

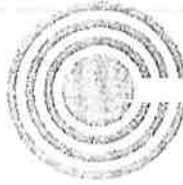
М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 017 от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

**М.М. Штода**

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной ЦАО «АМЗ: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. 9 Мая, д.2. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2035-2042 годах.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	135113,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	43911,98
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	8632,26
<b>ИТОГО:</b>		<b>187658,00</b>

**Всего с НДС 20%: Сто восемьдесят семь миллионов шестьсот пятьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

№ 011 20.08.19 от \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной АО «Комман»: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Пландина, ул.3 Вокзальная. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2035 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	7637,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	2482,27
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	487,97
<b>ИТОГО:</b>		<b>10608,00</b>

Всего с НДС 20%: Десять миллионов шестьсот восемь тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

**М.М. Штода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной в/ч 55246: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Складская. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2035 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1016,64
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	330,41
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	64,95
<b>ИТОГО:</b>		<b>1412,00</b>

Всего с НДС 20%: Один миллион четыреста двенадцать тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Коммерческое предложение

Директору ООО «ОРК»

М.М. Шгода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной п/ч 17845: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Советская. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2033 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	2003,76
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	651,22
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	128,02
<b>ИТОГО:</b>		<b>2783,00</b>

**Всего с НДС 20%: Два миллиона семьсот восемьдесят три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

Коммерческое предложение

М.М. Штода

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной ООО по «Автопровод»: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2032 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	5559,12
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1806,71
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	355,17
<b>ИТОГО:</b>		<b>7721,00</b>

Всего с НДС 20%: Семь миллионов семьсот двадцать одна тысяча рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

с.м. 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ОРК»

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловой сети от котельной ОАО «АВФ»: Нижегородская обл., г.Арзамас, ул. Октябрьская. Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2038 году.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	3735,36
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	1213,99
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	238,65
<b>ИТОГО:</b>		<b>5188,00</b>

Всего с НДС 20%: Пять миллионов сто восемьдесят восемь тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

*(подпись)*

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumnn.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

от 20.08.19 № \_\_\_\_\_ г.

Директору ООО «ОРК»

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

М.М. Штода

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловых сетей от котельной ООО «Рикор Энерго» по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Победы, д.5а

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2039-2042 г.г.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	32040,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	10413,00
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	2047,00
<b>ИТОГО:</b>		<b>44500,00</b>

Всего с НДС 20%: Сорок четыре миллиона пятьсот тысяч рублей 00 коп.

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЛЬДЕРА»**

ООО «КАЛЬДЕРА»  
 Почтовый адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Бурнаковская, 51А  
 Юридический адрес:  
 603074, г. Нижний Новгород,  
 ул. Народная, 46, офис 014  
 Тел./Факс (831) 282-62-40  
 E-mail: atrium@atriumn.n.ru



Банковские реквизиты:  
 ИНН 5259114269  
 КПП 525901001  
 ОГРН 1145259005275  
 Банк: ПОВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ АО  
 "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"  
 р/сч. 40702810523000017700  
 к/сч. 30101810300000000847  
 БИК 042202847

Директору ООО «ОРК»

От 20.08.19 № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**М.М. Шгода**

Коммерческое предложение

**Уважаемая Мария Михайловна!**

Предлагаем Вам коммерческое предложение на выполнение работ по реконструкции тепловых сетей от котельной ОАО «Летман» по адресу: Нижегородская обл., г. Арзамас, ул. Ленина, д.2

Стоимость указана с учётом проведения данных работ в 2038 г.

№ п/п	Наименование	Цена с НДС 20%, тыс. руб.
1	Оборудование и материалы (вкл. доставку)	1197,00
2	Строительно-монтажные работы (СМР + ПНР)	389,03
3	Прочие расходы, в т.ч. проектно-изыскательские работы	76,47
<b>ИТОГО:</b>		<b>1662,50</b>

**Всего с НДС 20%: Один миллион шестьсот шестьдесят три тысячи рублей 00 коп.**

Директор ООО «Кальдера»

М.П.

(подпись)

Жуков О.Ю.  
 И.О. Фамилия

КОПИЯ ВЕРНА

Пронумеровано, прошито и  
скреплено печатью

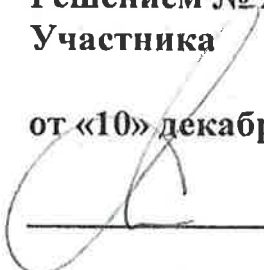
63 листа

Директор ООО «ОРК»



**УТВЕРЖДЕН**  
**Решением № 2 Единственного**  
**Участника**

от «10» декабря 2018г.

  
\_\_\_\_\_/А.В. Штода/

## **УСТАВ**

**общества с ограниченной ответственностью**  
**«Объединенная ресурсоснабжающая компания»**

г. Н.Новгород  
2018г.

## 1. Общие положения

1.1 Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная ресурсоснабжающая компания», в дальнейшем по тексту именуемое «Общество», является полностью самостоятельным коммерческим предприятием, действующим на основании Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», настоящего Устава.

Участник Общества не отвечает по его обязательствам за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ и учредительными документами Общества, и несет риск убытков, связанных с деятельностью Общества, в пределах стоимости принадлежащей ему доли в Уставном капитале Общества.

1.2 Условия настоящего Устава сохраняют свою юридическую силу на весь срок деятельности Общества. Если одно из положений настоящего Устава станет недействительным, то это не является причиной для приостановки действия остальных положений. Недействительное положение должно быть заменено положением, допустимым в правовом отношении.

1.3 Общество создано без ограничения срока.

1.4 Общество считается созданным как юридическое лицо с момента его государственной регистрации в порядке, установленном законодательством РФ.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество может иметь гражданские права и нести гражданские обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных Федеральным законом.

1.5 Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место нахождения Общества. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

1.6 Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом. Общество не отвечает по обязательствам Участника Общества.

1.7 Общество руководствуется в своей деятельности действующим законодательством РФ, настоящим Уставом, а также решениями Участника Общества, принятыми в соответствии с его компетенцией.

## 2. Место нахождения Общества Фирменное наименование Общества

2.1 Место нахождения Общества:

Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород

2.2 Фирменное наименование Общества на русском языке:

Полное: Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная ресурсоснабжающая компания».

Сокращенное: ООО «ОРК».

## 3. Предмет и цели деятельности Общества

3.1 Целью создания Общества является получение прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в его товарах и услугах, эффективное использование трудовых и материальных ресурсов и реализация на этой основе социальных и экономических интересов Участника Общества и членов его трудового

3.2 Предметом деятельности Общества являются следующие направления:

- Деятельность агентов по оптовой торговле лесоматериалами и строительными материалами.
- Деятельность агентов по оптовой торговле прочими видами машин и оборудования.
- Оптовая торговля непродовольственными потребительскими товарами.
- Розничная торговля санитарно-техническим оборудованием.
- Специализированная розничная торговля непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.
- Деятельность в области архитектуры; инженерно-техническое проектирование; геологоразведочные и геофизические работы; геодезическая и картографическая деятельность; деятельность в области стандартизации и метрологии; деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях; виды деятельности, связанные с решением технических задач, не включенные в другие группировки.
- Производство санитарно-технических работ.
- Оптовая торговля водопроводным и отопительным оборудованием.
- Производство общестроительных работ.
- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления.
- Розничная торговля по заказам.
- Производство электромонтажных работ.

Перечень видов деятельности Общества не ограничивается настоящим Уставом. Общество может осуществлять любые, не запрещенные действующим законодательством РФ виды деятельности.

3.3 Все виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются после получения соответствующей лицензии.

3.4 Общество может осуществлять любые виды внешнеэкономической деятельности в порядке, установленном законодательством РФ.

#### **4. Уставный капитал Общества**

4.1 Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества, гарантирующий интересы его кредиторов, состоит из номинальной стоимости доли Участника Общества и составляет 10 000 (Десять тысяч) рублей.

Уставной капитал Общества оплачивается в течение 2 (Двух) месяцев с момента государственной регистрации.

4.2 Увеличение Уставного капитала Общества может осуществляться за счет имущества Общества, и (или) за счет дополнительного вклада Участника Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество.

Порядок и сроки осуществления мероприятий по увеличению Уставного капитала Общества, а также основания и последствия признания увеличения Уставного капитала Общества несостоявшимся установлены Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Уставный капитал Общества может быть увеличен только после его полной оплаты.

4.3. Общество вправе, а в случаях, предусмотренных законом, обязано уменьшить свой Уставный капитал в порядке, определяемом Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

#### **5. Порядок перехода доли или части доли в Уставном капитале Общества**

5.1 Переход доли или части доли в Уставном капитале Общества к третьим

лицам осуществляется на основании сделки, в порядке правопреемства или на ином законном основании.

5.2 Участник Общества вправе продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества одному или нескольким третьим лицам.

5.1. Продажа либо отчуждение иным образом доли в Уставном капитале Общества третьим лицам допускается с соблюдением требований, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством РФ.

5.3 Доля участника в уставном капитале Общества переходит к его наследникам. До принятия наследником умершего участника Общества наследства, управление его долей в уставном капитале Общества осуществляется в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.4 Сделка, направленная на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, подлежит нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность. Исключения составляют случаи, предусмотренные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

5.5 Заключение сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в Уставном капитале, является основанием для внесения изменений в Единый государственный реестр юридических лиц в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

5.6 К приобретателю доли или части доли в уставном капитале Общества переходят все права и обязанности участника Общества, возникшие до совершения сделки, направленной на отчуждение указанной доли или части доли в уставном капитале Общества, или до возникновения иного основания ее перехода, за исключением прав и обязанностей, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

5.7 После нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества с момента внесения соответствующих изменений в единый государственный реестр юридических лиц, переход доли или части доли может быть оспорен только в судебном порядке путем предъявления иска в арбитражный суд.

5.8 Нотариус, совершающий нотариальное удостоверение сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале общества, проверяет полномочие отчуждающего их лица на распоряжение такими долями или частью доли в порядке, установленном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

5.9 Участник Общества вправе передать в залог принадлежащую ему долю или часть доли в уставном капитале Общества третьему лицу.

Договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества подлежит нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность.

Залог доли или части доли в уставном капитале общества подлежит государственной регистрации в порядке, установленном действующим законодательством РФ, и возникает с момента такой государственной регистрации.

## **6. Права и обязанности Участника Общества**

6.1 Участник Общества имеет право:

- Участвовать в управлении делами Общества.
- Получать информацию о деятельности Общества, знакомиться с его бухгалтерскими книгами и иной документацией в установленном настоящим Уставом порядке.

- Принимать участие в распределении прибыли.
- Продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли в Уставном капитале Общества либо ее части другому лицу в порядке, предусмотренном настоящим Уставом и Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».
- Получить в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами, или его стоимость.
- Обжаловать в соответствующие органы Общества действия должностных лиц Общества.
- Принять решение об увеличении Уставного капитала за счет внесения третьим лицом вклада, а также решение об отчуждении третьим лицам части доли, принадлежащей Участнику.

Участник Общества имеет также другие права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

6.2 Участник Общества обязан:

- Вносить вклады в порядке, в размерах, в составе и в сроки, которые предусмотрены Уставом Общества.
- Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.
- Беречь имущество Общества.
- Выполнять принятые на себя обязательства по отношению к Обществу.
- Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

Участник Общества несет и другие обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

6.3 Помимо перечисленных в п.п.6.1 и 6.2 настоящего Устава прав и обязанностей, на Участника Общества по его решению могут быть возложены иные обязанности, или предоставлены иные права Участника Общества (дополнительные права и обязанности).

Такое решение, а также решение о прекращении или ограничении дополнительных прав, прекращении дополнительных обязанностей Участника (Участников) должно приниматься в соответствии с процедурой принятия таких решений, предусмотренной Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и в соответствии с настоящим Уставом.

6.4 Выход единственного Участника Общества из Общества не допускается.

## 7. Распределение прибыли Общества

7.1 После уплаты налогов, других обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством РФ образуется чистая прибыль Общества.

Указанная прибыль (ее часть, определенная решением Участника Общества) подлежит выплате ежеквартально, раз в полгода или раз в год Участнику Общества.

Участник Общества вправе определить иные направления использования чистой прибыли Общества.

7.2 Участник не вправе принимать решение о распределении прибыли:

- до полной оплаты всего Уставного капитала;
- до выплаты действительной стоимости доли (части доли) участника в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об обществах с ограниченной ответственностью";

- если на момент принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» или если указанные признаки проявятся у Общества в результате принятия такого решения;

- если на момент принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его Уставного капитала и резервного фонда или станет меньше их размера в результате принятия такого решения;

- в иных случаях, предусмотренных настоящим Уставом и действующим



законодательством РФ.

7.3 Общество не вправе выплачивать Участнику Общества прибыль, решение о выплате которой уже принято:

- если на момент выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты;
- если на момент выплаты стоимость чистых активов Общества меньше его Уставного капитала или станет меньше его размера в результате выплаты;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить Участнику Общества прибыль, решение о выплате которой принято.

## 8. Управление в Обществе

8.1 Общество, выступая в качестве самостоятельного участника гражданского оборота, приобретает гражданские права и принимает на себя гражданские обязанности через свои органы, действующие в соответствии с законом, иными правовыми актами и Уставом Общества.

8.2 Высшим органом управления обществом является Участник Общества.

Ежегодно Участником Общества утверждаются годовые результаты деятельности Общества. Участник Общества вправе участвовать в управлении Обществом лично или через своего представителя (представителей).

Полномочия представителей Участника Общества, имеющих право принимать решения, касающиеся управления Обществом от имени Участника, должны быть удостоверены надлежащим образом оформленными документами, которые они обязаны предъявить в подтверждение своих полномочий.

К исключительной компетенции Участника Общества относятся:

1) Определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций.

2) Утверждение Устава Общества, внесение в него изменений, а также изменение размера Уставного капитала Общества.

3) Образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий Единоличного исполнительного органа Общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним.

4) Избрание и досрочное прекращение полномочий ревизионной комиссии (ревизора) Общества.

5) Утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов.

6) Принятие решения о выплате чистой прибыли (ее части) Общества Участнику Общества.

7) Утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества).

8) Принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг.

9) Назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг.

10) Принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества.

11) Назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов.

12) Предоставление Участнику дополнительных прав или возложение на Участника дополнительных обязанностей.

13) Залог Участником своей доли третьему лицу.

14) Прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных Участнику, а также прекращение дополнительных обязанностей, возложенных на

Участника.

15) Утверждение денежной оценки неденежных вкладов в Уставной капитал Общества, вносимых Участником Общества или принимаемыми в Общество третьими лицами.

16) Решение об одобрении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, согласно ст. 45 Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», а также решение об одобрении крупной сделки согласно ст. 46 указанного закона.

17) Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

8.3 Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - Директором Общества.

Участник Общества может самостоятельно выполнять функции Директора Общества или привлекать к их исполнению наемное физическое лицо по трудовому договору либо управляющего. Директор назначается Участником Общества на срок не более 5 (Пять) лет.

Трудовой договор с Директором - наемным физическим лицом и приказ о приеме на работу подписывает Участник Общества.

8.4 Директор Общества осуществляет следующие полномочия по руководству деятельностью Общества:

1) Без доверенности действует от имени Общества, в том числе, представляет его интересы и совершает от имени Общества сделки.

2) Распоряжается имуществом Общества по согласованию с Участником Общества в пределах, установленных настоящим Уставом и действующим законодательством РФ.

3) Выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия.

4) Издаёт приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, заключает трудовые договоры с работниками Общества (кроме Директора), осуществляет иные полномочия согласно Трудовому Кодексу РФ, как представителя работодателя.

5) Представляет интересы Общества в судах, иных государственных органах и прочих организациях.

6) Обеспечивает выполнение планов деятельности Общества и решений Участника Общества.

7) Утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, за исключением документов, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции других руководящих органов Общества.

8) Открывает Обществу счета в кредитно-финансовых учреждениях и распоряжается денежными средствами Общества.

9) Обеспечивает организацию бухгалтерского учета и ведение отчетности.

10) Представляет на утверждение Участнику Общества годовой отчет и баланс Общества.

11) Осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» или Уставом Общества к компетенции Участника Общества.

8.5 Директор Общества при осуществлении им прав и исполнении обязанностей должен действовать в интересах Общества добросовестно и разумно. Он несет ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу его виновными действиями (бездействием).

8.6 Кроме положений настоящего Устава полномочия и компетенция Директора регулируется внутренними документами Общества и трудовым договором, заключенным с ним.

## 9. Хранение документов Общества

9.1 Общество обязано хранить следующие документы:

- 1) Устав Общества, а также внесенные в Устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения и дополнения;
- 2) Решения Учредителя Общества, содержащие решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в Уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием и деятельностью Общества;
- 3) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- 4) документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- 5) внутренние документы Общества;
- 6) положения о филиалах и представительствах Общества;
- 7) документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества; списки аффилированных лиц Общества; список (реестр) участников Общества;
- 8) заключения аудитора, государственных и муниципальных органов финансового контроля;
- 9) иные документы, предусмотренные федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом общества, внутренними документами Общества, решениями Общего собрания Участников Общества.

Указанные документы хранятся по месту нахождения Единичного исполнительного органа Общества.

9.2 Перечисленные в п. 9.1 настоящего Устава документы Общество обязано представлять следственным органам, налоговым органам и иным государственным органам в соответствии с действующим законодательством РФ и в пределах их полномочий только по письменному запросу.

9.3 Общество обязано в случае публичного размещения облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг ежегодно публиковать годовые отчеты и бухгалтерские балансы.

9.4 Общество ведет список участников Общества с указанием сведений о каждом участнике Общества, размере его доли в уставном капитале Общества и ее оплате, а также о размере долей, принадлежащих Обществу, датах их перехода к Обществу или приобретения Обществом.

Общество обязано обеспечивать ведение и хранение списка участников Общества в соответствии с требованиями федерального закона.

Директор обеспечивает соответствие сведений об Участниках Общества и о принадлежащих им долях или частях долей в Уставном капитале Общества, о долях или частях долей, принадлежащих Обществу, сведениям, содержащимся в Едином государственном реестре юридических лиц, и нотариально удостоверенным сделкам по переходу долей в уставном капитале Общества, о которых стало известно Обществу.

## 10. Ликвидация и реорганизация Общества

10.1 Общество может быть добровольно реорганизовано в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

Реорганизация Общества может быть осуществлена в форме слияния, присоединения, разделения, выделения и преобразования. При реорганизации вносятся соответствующие изменения в учредительные документы Общества.

10.2 Не позднее 30 (Тридцати) дней с даты принятия решения о реорганизации Общество в письменной форме уведомляет об этом своих кредиторов. Права кредиторов, возникающие в связи с реорганизацией Общества, определяются законом.

10.3 Реорганизация Общества осуществляется в порядке, определяемом

действующим законодательством РФ.

10.4 Общество может быть ликвидировано добровольно либо по решению суда по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ.

10.5 Ликвидация Общества влечет за собой его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам. Ликвидация Общества осуществляется в порядке, установленном Гражданским кодексом РФ, другими законодательными актами, с учетом Положений настоящего Устава.

10.6 Решение о добровольной ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии принимается Участником.

10.7 Участник обязан незамедлительно письменно сообщить органу, осуществляющему государственную регистрацию, о принятии решения о ликвидации Общества для внесения в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о том, что Общество находится в процессе ликвидации.

10.8 Ликвидация Общества осуществляется в порядке, установленном законодательством РФ.

10.9 Денежные средства, полученные в результате реализации имущества Общества после удовлетворения требований кредиторов, переходят к Участнику.

10.10 При реорганизации или прекращении деятельности Общества все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и др.) передаются в соответствии с установленными правилами организации-правопреемнику.

При отсутствии правопреемника документы постоянного хранения, имеющие научно - историческое значение, передаются на государственное хранение в государственные архивные учреждения, документы по личному составу (приказы, личные дела, лицевые счета и т.п.) передаются на хранение в архив административного округа, на территории которого находится Общество. Передача и упорядочение документов осуществляется силами и за счет средств Общества в соответствии с требованиями архивных органов.

10.11 Ликвидация Общества считается завершенной с момента внесения органом государственной регистрации соответствующей записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

## 11. Условия действия Устава

11.1 Настоящий Устав вступает в силу со дня его государственной регистрации и действует в течение срока деятельности Общества.

11.2 Изменения и дополнения в настоящий Устав могут быть внесены только на основании решения Участника Общества.

11.3 Изменения, внесенные в настоящий Устав, подлежат государственной регистрации в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

11.4 Изменения, внесенные в настоящий Устав, приобретают силу для третьих лиц с момента их государственной регистрации, а в случаях, установленных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», с момента уведомления органа, осуществляющего государственную регистрацию.

11.5 Настоящий Устав утвержден Участником Общества. Все экземпляры Устава идентичны по содержанию и имеют одинаковую юридическую силу.

действующим законодательством РФ.

10.4 Общество может быть ликвидировано добровольно либо по решению суда по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ.

10.5 Ликвидация Общества влечет за собой его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам. Ликвидация Общества осуществляется в порядке, установленном Гражданским кодексом РФ, другими законодательными актами, с учетом Положений настоящего Устава.

10.6 Решение о добровольной ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии принимается Участником.

10.7 Участник обязан незамедлительно письменно сообщить органу, осуществляющему государственную регистрацию, о принятии решения о ликвидации Общества для внесения в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о том, что Общество находится в процессе ликвидации.

10.8 Ликвидация Общества осуществляется в порядке, установленном законодательством РФ.

10.9 Денежные средства, полученные в результате реализации имущества Общества после удовлетворения требований кредиторов, переходят к Участнику.

10.10 При реорганизации или прекращении деятельности Общества все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и др.) передаются в соответствии с установленными правилами организации-правопреемнику.

При отсутствии правопреемника документы постоянного хранения, имеющие научно - историческое значение, передаются на государственное хранение в государственные архивные учреждения, документы по личному составу (приказы, личные дела, лицевые счета и т.п.) передаются на хранение в архив административного округа, на территории которого находится Общество. Передача и упорядочение документов осуществляется силами и за счет средств Общества в соответствии с требованиями архивных органов.

10.11 Ликвидация Общества считается завершенной с момента внесения органом государственной регистрации соответствующей записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

## 11. Условия действия Устава

11.1 Настоящий Устав вступает в силу со дня его государственной регистрации и действует в течение срока деятельности Общества.

11.2 Изменения и дополнения в настоящий Устав могут быть внесены только на основании решения Участника Общества.

11.3 Изменения, внесенные в настоящий Устав, подлежат государственной регистрации в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

11.4 Изменения, внесенные в настоящий Устав, приобретают силу для третьих лиц с момента их государственной регистрации, а в случаях, установленных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», с момента уведомления органа, осуществляющего государственную регистрацию.

11.5 Настоящий Устав утвержден Участником Общества. Все экземпляры Устава идентичны по содержанию и имеют одинаковую юридическую силу.

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОБЪЕДИНЕННАЯ  
РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ"**

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН 

1	1	5	5	2	5	9	0	0	4	5	4	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации 22.10.2015  
*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой  
службы по Московскому району г.Нижнего Новгорода**

5	2	5	9
---	---	---	---

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен

ИНН/КПП 

5	2	5	9	1	2	0	1	3	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

5	2	5	9	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника инспекции Межрайонной  
инспекции Федеральной налоговой службы №15 по  
Нижегородской области



МП

*С. В. Шатских*  
С. В. Шатских



Форма № Р50007

**Лист записи**

**Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОБЪЕДИНЕННАЯ РЕСУРСОНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ"**

*полное наименование юридического лица*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 1 5 5 2 5 9 0 0 4 5 4 8

**Внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ, на основании заявления**

"19" декабря 2018 года  
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

6 1 8 5 2 7 5 3 9 9 5 2 3

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОБЪЕДИНЕННАЯ РЕСУРСОНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	ООО "ОРК"
4	ИНН	5259120135
5	КПП	525901001

Сведения о заявителе при данном виде регистрации

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
7	Фамилия	Данные заявителя, физического лица
8	Имя	ШТОДА
9	Отчество	МАРИЯ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	МИХАЙЛОВНА 525708080425
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	525708080425

1

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

№	Наименование документа	Дата документа	Документы представлены на бумажном носителе
12	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ	12.12.2018	на бумажном носителе
13	Документы представлены		
14	Документы представлены		
15	Документ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ	8850	на бумажном носителе
16	Документы представлены		
17	Документы представлены		
18	РЕШЕНИЕ О ВНОСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	10.12.2018	на бумажном носителе
19	Документы представлены		
20	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ	10.12.2018	на бумажном носителе
21	Документы представлены		
22	Документы представлены		
23	Доверенность на Саберову С.З. и др. (нотариальная копия)	11.12.2018	на бумажном носителе
24	Документы представлены		
25	Документы представлены		
26	Документы представлены		
27	Документы представлены		
28	Документы представлены		

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Нижегородской области

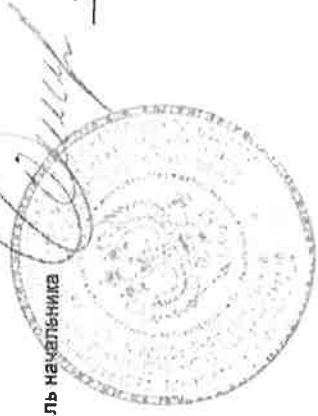
наименование регистрирующего органа

"19" декабря 2018 года  
(число) (месяц прописью) (год)

Заместитель начальника инспекции

Шатских Светлана Владимировна

Подпись, фамилия, инициалы



Пролито, пронумеровано и скреплено печатью

№91 (Темпера виденелх) листа(ов).  
Директор

Игорь Е.А.

