

«СОГЛАСОВАНО»

Администрация
города Нижнего Новгорода


М.С.С. Малобаев Ю.В.

« 30 » октября 2020 г.

«УТВЕРЖДЕНО»

Министерство энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области

Приказ 329-362/ 2017/09

« 06 » 11. 2020 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Коммунальная сетевая компания»

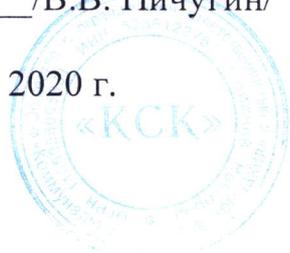
по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в
Автозаводском районе города Нижнего Новгорода
на 2019-2023 гг.
(корректировка 2020 год)

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ООО «Коммунальная сетевая компания»

 /В.В. Пичугин/

«07» октября 2020 г.



Нижний Новгород
2020 год

Оглавление

№	Наименование	лист	
1	Паспорт инвестиционной программы	4	4
2	Пояснительная записка	5	11
3	Основные характеристики инвестиционной программы	12	13
4	Технические характеристики объектов инвестиционной программы	14	15
5	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы	16	22
6	Прогноз ввода/вывода объектов	23	27
7	График реализации капитальных вложений	28	34
8	Источники финансирования инвестиционной программы	35	40
9	Финансовый план инвестиционной программы	41	42
10	Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы	43	43
11	График реализации мероприятий инвестиционной программы	44	45
12	Результаты реализации инвестиционной программы	46	46
13	Финансовая модель ИП (форма РСТ)	47	47
14	Программа энергосбережения ООО «КСК» на 2019-2023 гг. (по действующим котельным, ул. Зайцева, 31В; ул. Малоэтажная 31А; ул. Монастырка д.1)	48	67
15	Схема тепловых сетей ООО «КСК» ЖК «Торпедо»	68	68
16	Расчет стоимости строительства тепловых сетей ООО "КСК" («НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети»)	69	69
17	Расчет стоимости строительства котельной ООО "КСК" ("НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры")	70	70
18	Коммерческое предложение по строительству котельной АО «НПП «Атлас»	71	71
19	Договор подряда №2-П/02/20 от 11.03.2020 (монтаж котельной установки)	72	87

20	Договор подряда №1-П/10/19ТС от 01.10.2019 (строительство ТС)	88	106
21	Акты КС-2; КС-3 к договору подряда №1-П/10/19ТС от 01.10.2019	107	109
22	Договор подряда №2-02/20/ТС от 18.03.2020 (строительство ТС)	110	129
23	Акты КС-2; КС-3 к договору подряда №2-02/20/ТС от 18.03.2020	130	157
24	Акты ООО «НЦИИ» (инженерно-геологические изыскания)	158	159
25	Договор подряда №1-02/20/ТС от 28.02.2020 (строительство ТС)	160	179
26	Акты КС-2; КС-3 к договору подряда №1-02/20/ТС от 28.02.2020	180	190

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ООО «Коммунальная сетевая компания»

по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе
города Нижнего Новгорода на 2019-2023 гг.

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	ООО «Коммунальная сетевая компания» 603123, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Героя Шнитникова д.1, пом.002 тел. 8 (831) 262-13-20
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 603000, г. Нижний Новгород, ул. Максима Горького, д. 150 тел. (831) 438-96-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Нижнего Новгорода 603082, г. Нижний Новгород, Кремль, корп.5 (831) 439-13-06
Наименование органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Нижегородской области 603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59 тел. (831) 419-98-08

Директор ООО «КСК»



В.В. Пичугин

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ
ООО «Коммунальная сетевая компания»

по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе
города Нижнего Новгорода на 2019-2023 гг.
(КОРРЕКТИРОВКА НА 2020 ГОД)

На основании договора купли-продажи от 30.04.2015 № 2-КП/15 участок с кадастровым номером: 52:18:0000000:398 по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, ул. Малоэтажная, в районе домов №№1-91 был приобретен ООО «ГАСК-НН» для комплексного освоения, в целях жилищного строительства и строительства объектов инженерной инфраструктуры.

В рамках проектирования нового микрорайона под комплекс зданий и жилых домов с объектами общественного значения были получены технические условия для прокладки и устройства коммуникаций.

15 ноября 2016 года Распоряжением Правительства Нижегородской области №1815-р утверждена документация по планировке территории (проект планировки территории, включая проект межевания территории) в границах улицы Малоэтажная и памятника природы «Малышевские гривы» в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода.

В данной документации запроектировано: 8 – 17 этажных жилых домов, 34 – 10 этажных жилых домов, 1 – торговый центр, 2 – детских дошкольных учреждения, 1 – общеобразовательное учреждение, 1 – котельная, 11 – ТП, 9 – жилых индивидуальных жилых домов, 1 – РП со встроенной ТП.

Для обеспечения данного микрорайона теплоснабжением и горячим водоснабжением, предусмотрено:

- строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная,
- строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная

На основании коммерческого предложения АО «НПП «Атлас» укрупненный расчет стоимости строительства водогрейной котельной тепловой мощностью 40,8 МВт с разбивкой на пять этапов ввода мощностей в эксплуатацию с учетом корректировки 2020 года составляет:

I. 2019 год – 5,2 МВт – 46 076,67 тыс.руб.

II. 2020 год – 5,2 МВт – 13 675,60 тыс. руб.

III. 2021 год – 10,4 МВт – 15 477,77 тыс. руб.

IV. 2022 год – 10 МВт – 24 809,77 тыс. руб.

V. 2023 год – 10 МВт – 24 809,77 тыс. руб.

Итого: 40,8 МВт - 124 849,58 тыс. руб. в т.ч. НДС.

5

По данному предложению предполагается выполнение комплекса работ включая проектирование, строительные-монтажные работы с поставкой оборудования, режимные испытания и пуско-наладка. Работы выполняются на условиях «под ключ». В составе оборудования котельной предполагается использование промышленного оборудования следующих производителей:

- Водогрейные котлы VIESSMANN;

Водогрейный котел Vitomax LW тип M62C 2600 кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 2 шт.

Водогрейный котел Vitomax LW тип M62C 5200 кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 3 шт.

Водогрейный котел Vitomax LW 10000 кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 2 шт.

- Газовые моноблочные горелки WEISHAUPТ Германия;

- Насосы и управление Vitomax, WILO;

- Насос циркуляционный котла Vitomax LW тип M62C 2600 кВт WILO IL 80/145-1,1/4 G=56 м³/ч, H=3м.в.с., N=1,1 кВт – 2шт

- Насос циркуляционный котла Vitomax LW тип M62C 5200кВт WILO IL 100/160-2,2/4 G=112 м³/ч, H=3м.в.с., N=2,2 кВт - 3шт

- Насос сетевой воды WILO NL 100/250-75-2-12 Gmax=200 м³/ч, H=75м.в.с. N=75 кВт рабочее колесо 255 мм – 5шт

- Насос исходной воды WILO MHI 805-1/E/3-400-50-2 G= 9м³/ч, H=38 м.в.ст. N=2.2 кВт – 3шт

- Насос бака запаса воды WILO MHI 804-1/E/3-400-50-2 G= 9м³/ч, H=30 м.в.ст. N=1,5 кВт – 3шт

- Автоматика MZTA, РФ, SIEMENS Германия;

- Запорная и регулирующая арматура ARI-ARMATUREN Германия;

Общая протяженность прокладки сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении с учетом корректировки 2020 года составляет 4,822 км.

Стоимость прокладки трубопроводов теплоснабжения до Д300 мм выполнен по таблице 13-02-005 Сборника НЦС «Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом».

Стоимость прокладки трубопроводов теплоснабжения от Д300мм до Д500 мм выполнен по таблице 13-05-005 Сборника НЦС «Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом».

Учен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2023 гг.

Протяженность и стоимость прокладки сетей теплоснабжения с вводом в эксплуатацию по годам составляет с учетом корректировки 2020 года:

2019 год - 0,5108 км – 30 712,65 тыс. руб.
 2020 год - 0,6878 км- 30 052,29 тыс. руб.
 2021 год - 1,3740 км – 72689,99 тыс. руб.
 2022 год – 1,9676 км – 111 934,36 тыс. руб.
 2023 год – 0,282км – 13 897,36 тыс. руб.
 Итого: 4,822 км – 259 286,65 тыс. руб. в т.ч. НДС.

В связи с изменением схемы строительства тепловых сетей в ЖК «Торпедо» в 2020 году в рамках инвестиционной программы по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2023 гг., принято решение скорректировать мероприятия по реализации инвестиционной программы в соответствии с новой схемой тепловых сетей.

Изменение мероприятий в 2020 году:

№ п/п по ИП	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/наименование основных объектов строительства	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/наименование основных объектов строительства с учетом корректировки	Обоснование изменения наименования инвестиционного мероприятия
1.1	Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная, 2 этап – ввод 10,4 Мвт	Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная, 2 этап – ввод 5,2 Мвт	Установка котла, мощностью 5,2 МВт перенесена на 2021 год
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108	УТ 22 переименована в УТ 19
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Дн=159	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Дн=159	УТ 22 переименована в УТ 19
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 17 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 17 по г/плану Д=108	УТ 22 переименована в УТ 19
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 16 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ12 до ж/д № 16 по г/плану Дн=108	Изменение схемы тепловых сетей, ж.д. 16 запитан от УТ12, вместо УТ22
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=426	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377	Без изменений

1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108	изменение схемы тепловых сетей, жд 18 запитан от УТ20, вместо УТ 13
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=426	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325	Без изменений
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 до ж/д № 20 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ20 до ж/д № 20 по г/плану Дн=108	Изменение схемы тепловых сетей, жд.20 запитан от УТ 20, вместо УТ14
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325	Без изменений
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ15 до ж/д № 19 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ20 до ж/д № 19 по г/плану Дн=108	Изменение схемы тепловых сетей, жд 19 запитан от УТ 20 вместо УТ15
Мероприятия, перенесенные из 2021 года в 2020 год			
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 2 по г/плану Дн=108	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 2 по г/плану Дн=133	Без изменений
Мероприятия, перенесенные из 2019 года в 2020 год			
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	Без изменений
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 1 по г/плану Дн=125	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 1 по г/плану Дн=125	Без изменений

В мероприятиях 1.2.14, 1.2.16, 1.2.18, 1.2.20 изменились диаметры (Дн) труб для теплотрассы.

Изменение мероприятий в 2021-2023гг:

№ п/п по ИП	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/наименование основных объектов строительства	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/наименование основных объектов строительства с учетом корректировки	Обоснование изменения/переноса инвестиционного мероприятия
Изменение мероприятий в 2021:			
1.1	Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная, 3 этап – ввод 5,2 Мвт	Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная, 3 этап – ввод 10,4 Мвт	Установка котла, мощностью 5,2 МВт перенесена на 2021 год с 2020 года

1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 до ж/д № 11 по г/плану Дн=125	Участок теплотрассы от УТ3 до ж/д № 11 по г/плану Дн=125	Мероприятие перенесено с 2019 года на 2021 год в связи с изменением схемы ТС и строительством ТС
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	Мероприятие перенесено с 2019 года на 2021 год в связи с изменением схемы ТС и строительством ТС
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325	Мероприятие перенесено с 2020 года на 2021 год в связи с изменением схемы ТС и строительством ТС
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ18 до ж/д № 50 по г/плану Дн=133	Участок теплотрассы от УТ15 до ж/д № 42 по г/плану Дн=133	Мероприятие перенесено с 2022 года на 2021 год в связи с изменением схемы ТС и строительством ТС
Изменение мероприятий в 2023:			
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125	Мероприятие выполнено в 2019 году

Изменение графика финансовых потребностей в 2020 году:

В соответствии с расчетом финансовых потребностей инвестиционной программы ООО «Коммунальная сетевая компания» в 2020 году предусмотрено освоение денежных средств в сумме 59,505 млн. руб. (с НДС), с учетом корректировки инвестиционной программы на 2020 год предусмотрено 43,727 млн. руб. (с НДС)

№ п/п по ИП	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия/наименование основных объектов строительства	План финансирования на 2020 год (в соответствии с инвестиционной программой), тыс.руб. (с НДС)	Прогноз финансирования на 2020 год (в соответствии с корректировкой инвестиционной программы), тыс.руб. (с НДС)	Отклонение	Причины отклонения
1.1	Строительство водогрейной котельной	25 160,98	13 675,60	11 485,38	

	мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная, 2 этап – ввод 5,2 МВт				Установка котла, мощностью 5,2 МВт перенесена на 2021 год
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108	1 434,75	0	1 434,75	Мероприятие выполнено в 2019 году
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д=159	6 645,54	0	6 645,54	Мероприятие выполнено в 2019 году
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 17 по г/плану Д=108	857,70	0	857,70	Мероприятие выполнено в 2019 году
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 до ж/д № 16 по г/плану Дн=108	456,99	0	456,99	Мероприятие выполнено в 2019 году
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377	4 935,00	0	4 935,00	Мероприятие выполнено в 2019 году
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108	1 267,41	746,88	520,53	Мероприятие частично выполнено в 2019 году
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=426	6 706,93	18 158,08	-11 451,15	Изменение протяжённост и (км) в связи с изменением схемы ТС
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 до ж/д № 20 по г/плану Д=108	1 145,85	624,47	521,38	Изменение протяжённост и (км) в связи с изменением схемы ТС
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426	4 742,07	0	4 742,07	Мероприятие перенесено на 2021 год
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 до ж/д № 19 по г/плану Д=108	6 152,47	848,81	5 303,66	Изменение протяжённост и (км) в связи с изменением схемы ТС
ИТОГО		59 505,70	34 053,84	25 451,86	
Мероприятия, перенесенные из 2021 года в 2020 год					

1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 2 по г/плану Дн=108	859,23	873,79	14,56	Изменение стоимости в связи с пересчетом налога НДС с 18% на 20%. При расчете ИП НДС рассчитан 18%.
Мероприятия, перенесенные из 2019 года в 2020 год					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	8 815,44	7 886,41	929,03	Изменение протяжённости (км) в связи с изменением схемы ТС
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 1 по г/плану Дн=125	1 207,60	913,86	293,74	
ИТОГО		70 387,97	43 727,90	26 689,19	

Изменение стоимости мероприятий при корректировке ИП в 2021-2023 связано с пересчетом НДС с 18% на 20%. В утвержденной ИП стоимость мероприятий рассчитана с учетом НДС 18%.

Основные характеристики инвестиционной программы
ООО «Бонуссервис» от 2019-2023 гг.

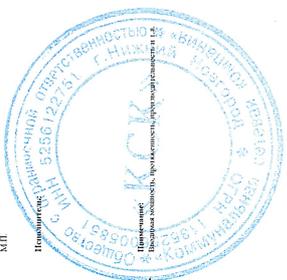
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия	Проектная мощность		Период реализации мероприятий						Средняя стоимость, руб.	Внебюджетная реализация (млн руб.)						Общая реализация (млн руб.)						Итого																					
		Котловые	Тепловая сеть	2019		2020		2021			2022		2023		Итого	2019		2020		2021		2022		2023		Итого																		
				ГВт	кВт	ГВт	кВт	ГВт	кВт		ГВт	кВт	ГВт	кВт		ГВт	кВт	ГВт	кВт	млн руб.		млн руб.	млн руб.																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43		
1	11.1	35,042	40,8	4,424	4,468	2019	2023	II	124 845,8	397 247,1	384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	
						4,824			4,468		384 142,2	307 146,6			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	

№	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32																
1.2.7	Удельная влажность от ХТ13 до ХТ10	0,1117	0,1075	0,1032	0,0989	0,0947	0,0904	0,0862	0,0819	0,0776	0,0734	0,0691	0,0649	0,0606	0,0564	0,0521	0,0479	0,0436	0,0394	0,0351	0,0309	0,0266	0,0224	0,0181	0,0139	0,0096	0,0054	0,0011																				
1.2.7.1	Удельная влажность от ХТ13 до ХТ12	0,0151	0,0155	0,0159	0,0163	0,0167	0,0171	0,0175	0,0179	0,0183	0,0187	0,0191	0,0195	0,0199	0,0203	0,0207	0,0211	0,0215	0,0219	0,0223	0,0227	0,0231	0,0235	0,0239	0,0243	0,0247	0,0251	0,0255	0,0259	0,0263	0,0267	0,0271	0,0275	0,0279	0,0283	0,0287	0,0291	0,0295	0,0299	0,0303	0,0307	0,0311	0,0315					
1.2.7.2	Удельная влажность от ХТ12 до ХТ11	0,0166	0,0170	0,0174	0,0178	0,0182	0,0186	0,0190	0,0194	0,0198	0,0202	0,0206	0,0210	0,0214	0,0218	0,0222	0,0226	0,0230	0,0234	0,0238	0,0242	0,0246	0,0250	0,0254	0,0258	0,0262	0,0266	0,0270	0,0274	0,0278	0,0282	0,0286	0,0290	0,0294	0,0298	0,0302	0,0306	0,0310	0,0314	0,0318	0,0322	0,0326	0,0330	0,0334				
1.2.7.3	Удельная влажность от ХТ11 до ХТ10	0,0816	0,0809	0,0801	0,0794	0,0786	0,0779	0,0771	0,0764	0,0756	0,0749	0,0741	0,0734	0,0726	0,0719	0,0711	0,0704	0,0696	0,0689	0,0681	0,0674	0,0666	0,0659	0,0651	0,0644	0,0636	0,0629	0,0621	0,0614	0,0606	0,0599	0,0591	0,0584	0,0576	0,0569	0,0561	0,0554	0,0547	0,0539	0,0532	0,0524	0,0517	0,0510	0,0502	0,0495	0,0487	0,0480	0,0472
1.2.7.4	Удельная влажность от ХТ10 до ХТ9	0,0252	0,0256	0,0260	0,0264	0,0268	0,0272	0,0276	0,0280	0,0284	0,0288	0,0292	0,0296	0,0300	0,0304	0,0308	0,0312	0,0316	0,0320	0,0324	0,0328	0,0332	0,0336	0,0340	0,0344	0,0348	0,0352	0,0356	0,0360	0,0364	0,0368	0,0372	0,0376	0,0380	0,0384	0,0388	0,0392	0,0396	0,0400	0,0404	0,0408	0,0412	0,0416	0,0420	0,0424	0,0428	0,0432	

Директор
М.П. Лукьян В.В.
01/0

Протокол № 01/0
01/0
01/0

Комплекс с котлами
Д.Александров
Котельная



Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства							Полная стоимость строительства ФАКТ								
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)				Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)				Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	ВСЕГО:	x	76 789,31	11 294,63	50 972,37	2 808,69	2 808,69	11 713,62	153 529,73	98 196,44	26 011,17	4 024,36	1 226,41	25 297,76				
1	Инвестиционная программа <i>Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год</i>	x	76 789,31	11 294,63	50 972,37	2 808,69	2 808,69	11 713,62	153 529,73	98 196,44	26 011,17	4 024,36	1 226,41	25 297,76				
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, Строительное водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Мясозавская	Водогрейная котельная	46 076,67	1 404,12	35 355,77	2 288,14	2 288,14	7 028,64	103 450,00	71 148,25	11 480,42	3 870,19	1 079,67	16 951,14				
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, Строительное сетей в районе д. № 1-91 по ул. Мясозавская	Тепловые сети	30 712,65	9 890,51	15 616,60	520,55	520,55	4 684,98	50 079,73	27 048,19	14 530,75	154,17	146,74	8 346,62				
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530		3 922,33	1 263,12	1 994,41	66,48	66,48	598,32	6 062,80	2 277,91	2 749,39	25,04	25,04	1 010,47				
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325		1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52	3 539,79	1 394,26	1 540,94	14,62	14,62	589,96				
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325		10 374,35	3 340,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53	8 235,41	3 117,53	3 711,29	34,02	34,02	1 372,57				
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=125		1 798,09	579,04	914,28	30,48	30,48	274,28	-	-	-	-	-	-				
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		8 815,44	2 838,87	4 482,43	149,41	149,41	1 344,73	-	-	-	-	-	-				
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 1 по г/плану Дн=125		1 207,60	388,89	614,04	20,47	20,47	184,21	-	-	-	-	-	-				
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426		288,03	92,76	146,46	4,88	4,88	43,94	4 727,12	2 205,81	1 713,93	19,53	19,53	787,85				
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 до ж/д № 14 по г/плану Дн=108		1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	213,63	426,21	353,41	-	1,76	1,76	71,03				
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		1 414,79	455,61	719,38	23,98	23,98	215,82	-	-	-	-	-	-				
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108		1 883,23	827,31	734,27	7,78	7,78	313,87	1 883,23	827,31	734,27	7,78	7,78	313,87				
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Дн=159		10 650,94	4 750,86	4 080,93	43,99	43,99	1 775,16	361,63	301,36	4 080,93	43,99	43,99	1 775,16				
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 17 по г/плану Дн=108		465,17	387,64	465,17	387,64	387,64	77,53	8 462,23	7 051,86	-	-	-	1 410,37				
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 до ж/д № 16 по г/плану Дн=108		3 467,08	2 889,23	3 467,08	2 889,23	2 889,23	577,85	-	-	-	-	-	-				
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377		1 798,13	1 491,01	1 798,13	1 491,01	1 491,01	299,69	-	-	-	-	-	-				
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ2 до т/п № 12 по г/плану Дн=125		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				



Подпись  Ф.И.О. Пичугин В.В.

Подпись  Ф.И.О. Алексева С.А.

(831)262-13-20
 контактный с кодом города
 p_evdene@mail.ru
 контакт: E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	43 727,90	10 915,92	25 023,12	500,87	500,87	7 287,98
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	х						
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		43 727,90	10 915,92	25 023,12	500,87	500,87	7 287,98
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Водогрейная котельная	13 675,60	1 399,36	9 996,98	-	-	2 279,27
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Тепловые сети	30 052,29	9 516,56	15 026,15	500,87	500,87	5 008,72
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		7 886,41	2 497,36	3 943,20	131,44	131,44	1 314,40
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 1 по г/плану Дн=125		913,86	289,39	456,93	15,23	15,23	152,31
	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108		746,88	236,51	373,44	12,45	12,45	124,48
	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325		18 158,08	5 750,06	9 079,04	302,63	302,63	3 026,35
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 20 по г/плану Д=108		624,47	197,75	312,24	10,41	10,41	104,08
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 19 по г/плану Д=108		848,81	268,79	424,40	14,15	14,15	141,47
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 2 по г/плану Дн=133		873,79	276,70	436,90	14,56	14,56	145,63

Директор
М.П.



Исполнитель:


 Подпись Ф.И.О. Пичугин В.В.


 Подпись Ф.И.О. Аксенова С.А.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города
n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

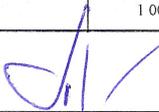
17

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	88 167,76	26 500,99	45 760,64	1 211,50	1 211,50	14 694,63
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		88 167,76	26 500,99	45 760,64	1 211,50	1 211,50	14 694,63
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Водогрейная котельная	15 477,77	3 482,50	9 415,64	-	-	2 579,63
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Тепловые сети	72 689,99	23 018,50	36 344,99	1 211,50	1 211,50	12 115,00
	Участок теплотрассы от УТ3 дожд № 11 по г/плану Дн=125		1 828,56	579,04	914,28	30,48	30,48	304,76
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		1 438,77	455,61	719,38	23,98	23,98	239,79
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325		16 000,00	5 066,67	8 000,00	266,67	266,67	2 666,67
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		4 193,77	1 328,03	2 096,89	69,90	69,90	698,96
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ6 дожд № 10 по г/плану Дн=133		312,54	98,97	156,27	5,21	5,21	52,09
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219		8 855,77	2 804,33	4 427,88	147,60	147,60	1 475,96
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219		4 232,80	1 340,39	2 116,40	70,55	70,55	705,47
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ7 дожд № 4 по г/плану Дн=108		516,66	163,61	258,33	8,61	8,61	86,11
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ8 дожд № 9 по г/плану Дн=133		395,55	125,26	197,78	6,59	6,59	65,93
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		1 726,22	546,64	863,11	28,77	28,77	287,70
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 5 по г/плану Дн=133		1 113,41	352,58	556,71	18,56	18,56	185,57
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		5 342,49	1 691,79	2 671,24	89,04	89,04	890,41
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 6 по г/плану Дн=108		2 997,56	949,23	1 498,78	49,96	49,96	499,59
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 7 по г/плану Дн=133		385,79	122,17	192,89	6,43	6,43	64,30
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 8 по г/плану Дн=108		1 883,30	596,38	941,65	31,39	31,39	313,88
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ12 дожд № 28 по г/плану Дн=108		3 359,46	1 063,83	1 679,73	55,99	55,99	559,91
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дожд № 26 по г/плану Дн=108		1 688,06	534,55	844,03	28,13	28,13	281,34
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377		6 722,92	2 128,92	3 361,46	112,05	112,05	1 120,49
9	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 27 по г/плану Дн=108		1 797,59	569,24	898,79	29,96	29,96	299,60
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 29 по г/плану Дн=108		2 883,28	913,04	1 441,64	48,05	48,05	480,55
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377		1 798,86	569,64	899,43	29,98	29,98	299,81
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Дн=108		2 216,63	701,93	1 108,31	36,94	36,94	369,44
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ15 дожд № 42 по г/плану Д=133		1 000,00	316,67	500,00	16,67	16,67	166,67




 Пичугин В.В.
 Подпись Ф.И.О.


 Аксенова С.А.
 Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

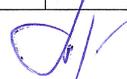
n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	136 744,13	41 028,08	71 059,79	1 865,57	1 865,57	22 790,69
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		136 744,13	41 028,08	71 059,79	1 865,57	1 865,57	22 790,69
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Водогрейная котельная	24 809,77	5 582,20	15 092,61	-	-	4 134,96
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Тепловые сети	111 934,36	35 445,88	55 967,18	1 865,57	1 865,57	18 655,73
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133		2 117,83	670,65	1 058,91	35,30	35,30	352,97
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377		12 621,05	3 996,67	6 310,52	210,35	210,35	2 103,51
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377		10 364,90	3 282,22	5 182,45	172,75	172,75	1 727,48
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ19 дожд № 38 по г/плану Дн=108		1 557,49	493,21	778,75	25,96	25,96	259,58
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219		2 754,39	872,22	1 377,20	45,91	45,91	459,07
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 49 по г/плану Дн=108		423,42	134,08	211,71	7,06	7,06	70,57
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 48 по г/плану Дн=108		517,51	163,88	258,76	8,63	8,63	86,25
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219		3 750,40	1 187,63	1 875,20	62,51	62,51	625,07
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 51 по г/плану Дн=108		3 246,23	1 027,97	1 623,11	54,10	54,10	541,04
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 52 по г/плану Дн=108		819,60	259,54	409,80	13,66	13,66	136,60
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159		7 148,28	2 263,62	3 574,14	119,14	119,14	1 191,38
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 53 по г/плану Дн=108		1 215,79	385,00	607,89	20,26	20,26	202,63
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 55 по г/плану Дн=108		3 340,32	1 057,77	1 670,16	55,67	55,67	556,72
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 54 по г/плану Дн=108		1 919,01	607,69	959,51	31,98	31,98	319,84
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273		14 659,56	4 642,19	7 329,78	244,33	244,33	2 443,26
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 50 по г/плану Дн=108		1 641,68	519,87	820,84	27,36	27,36	273,61
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 47 по г/плану Дн=133		2 463,18	780,01	1 231,59	41,05	41,05	410,53
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Дн=273		7 197,94	2 279,35	3 598,97	119,97	119,97	1 199,66
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ21 дожд № 44 по г/плану Дн=108		1 483,21	469,68	741,61	24,72	24,72	247,20
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Дн=219		7 703,69	2 439,50	3 851,84	128,39	128,39	1 283,95
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 34 по г/плану Дн=108		1 082,08	342,66	541,04	18,03	18,03	180,35
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=219		5 634,82	1 784,36	2 817,41	93,91	93,91	939,14
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 37 по г/плану Дн=108		307,04	97,23	153,52	5,12	5,12	51,17
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 36 по г/плану Дн=108		611,61	193,68	305,80	10,19	10,19	101,93
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159		3 775,84	1 195,68	1 887,92	62,93	62,93	629,31
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 39 по г/плану Дн=108		913,70	289,34	456,85	15,23	15,23	152,28
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=159		4 840,82	1 532,93	2 420,41	80,68	80,68	806,80
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 41 по г/плану Дн=108		567,04	179,56	283,52	9,45	9,45	94,51
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 40 по г/плану Дн=108		651,23	206,22	325,61	10,85	10,85	108,54
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 43 по г/плану Дн=108		5 026,57	1 591,75	2 513,29	83,78	83,78	837,76
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 35 по г/плану Дн=108		1 578,13	499,74	789,06	26,30	26,30	263,02




 Подпись Ф.И.О. Пичугин В.В.


 Подпись Ф.И.О. Аксенова С.А.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2023 г.

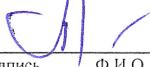
тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудованные	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	38 707,14	9 983,03	22 041,29	231,62	231,62	6 451,19
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		38 707,14	9 983,03	22 041,29	231,62	231,62	6 451,19
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Водогрейная котельная	24 809,77	5 582,20	15 092,61	-	-	4 134,96
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	Тепловые сети	13 897,36	4 400,83	6 948,68	231,62	231,62	2 316,23
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108		5 750,40	1 820,96	2 875,20	95,84	95,84	958,40
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89		2 090,04	661,84	1 045,02	34,83	34,83	348,34
	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89		1 077,39	341,17	538,69	17,96	17,96	179,56
	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76		2 450,71	776,06	1 225,35	40,85	40,85	408,45
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108		2 528,84	800,80	1 264,42	42,15	42,15	421,47



Директор
М.П.

Исполнитель:


 Подпись Ф.И.О. Пичугин В.В.


 Подпись Ф.И.О. Аксенова С.А.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2019-2023 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					Объем финансирования (план), тыс.руб.					Всего			
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Итого	Прочие в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	НДС	2019	2019 ФАКТ	2020	2021		2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕГО:	X	384 136,23	99 722,65	214 857,21	6 618,26	6 618,26	62 938,11	76 789,31	153 529,73	43 727,90	88 167,76	136 744,13	38 707,14		384 136,23
1	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	X	384 136,23	99 722,65	214 857,21	6 618,26	6 618,26	62 938,11	76 789,31	153 529,73	43 727,90	88 167,76	136 744,13	38 707,14		384 136,23
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с продольной осью, мощностью в эксплуатации, в районе д. № 1-91 по ул. Мясоедская	Водогрейная котельная	124 849,58	17 450,37	84 953,61	2 288,14	2 288,14	20 157,46	46 076,67	103 450,00	13 675,60	15 477,77	24 809,77	24 809,77		124 849,58
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Мясоедская	Тепловые сети	259 286,65	82 272,28	129 903,60	4 330,12	4 330,12	42 780,65	30 712,65	50 079,73	30 052,29	72 689,99	111 934,36	13 897,36		259 286,65
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по р/п/лану до УТ1 Дн=530		3 922,33	1 263,12	1 994,41	66,48	66,48	598,32	3 922,33	6 062,80						3 922,33
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325		1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52	1 491,52	3 539,79						1 491,52
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325		10 374,35	3 540,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53	10 374,35	8 235,41						10 374,35
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дожд. № 11 по р/п/лану Дн=125		1 798,09	579,04	914,28	30,48	30,48	274,28	1 798,09	-						1 798,09
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		8 815,44	2 838,87	4 482,45	149,41	149,41	1 344,73	8 815,44	-						8 815,44
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дожд. № 1 по р/п/лану Дн=125		1 207,60	388,89	614,04	20,47	20,47	184,21	1 207,60	-						1 207,60
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426		288,03	92,76	146,46	4,88	4,88	43,94	288,03	4 272,12						288,03
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дожд. № 14 по р/п/лану Дн=108		1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	215,63	1 400,49	426,21						1 400,49
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 дожд. № 3 по р/п/лану Дн=133		1 414,79	455,61	719,38	23,98	23,98	215,82	1 414,79	-						1 414,79
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дожд. № 11 по р/п/лану Дн=125		7 828,56	2 497,04	914,28	30,48	30,48	304,76	7 828,56	-						7 828,56
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		7 886,41	2 497,36	3 943,20	131,44	131,44	1 314,40	7 886,41	7 886,41						7 886,41
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дожд. № 1 по р/п/лану Дн=125		913,86	289,39	456,93	15,23	15,23	152,31	913,86	913,86						913,86
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 дожд. № 3 по р/п/лану Дн=133		1 438,77	455,61	719,38	23,98	23,98	239,79	1 438,77	-						1 438,77
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Дн=159		-	-	-	-	-	-	-	1 883,23					-	
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дожд. № 17 по р/п/лану Дн=108		-	-	-	-	-	-	-	10 650,94					-	
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дожд. № 16 по р/п/лану Дн=108		-	-	-	-	-	-	-	361,63					-	
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377		-	-	-	-	-	-	-	8 462,23					-	
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 дожд. № 18 по р/п/лану Дн=108		746,88	256,51	373,44	12,45	12,45	124,48	746,88	3 467,08					746,88	
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325		18 158,08	5 750,06	9 079,04	302,63	302,63	3 026,35	18 158,08	-					18 158,08	
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дожд. № 20 по р/п/лану Дн=108		624,47	197,75	312,24	10,41	10,41	104,08	624,47	624,47					624,47	
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325		16 000,00	5 066,67	8 000,00	266,67	266,67	2 666,67	16 000,00	-					16 000,00	
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 дожд. № 19 по р/п/лану Дн=108		848,81	268,79	424,40	14,15	14,15	141,47	848,81	-					848,81	
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дожд. № 2 по р/п/лану Дн=133		873,79	276,70	456,90	14,56	14,56	145,63	873,79	-					873,79	
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		4 193,77	1 328,03	2 096,89	69,90	69,90	698,96	4 193,77	-					4 193,77	
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ16 дожд. № 10 по р/п/лану Дн=133		312,54	98,97	156,27	5,21	5,21	52,09	312,54	-					312,54	
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ7 Дн=219		8 855,77	2 804,33	4 427,88	147,60	147,60	1 475,96	8 855,77	-					8 855,77	
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219		4 232,80	1 340,39	2 116,40	70,55	70,55	705,47	4 232,80	-					4 232,80	
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дожд. № 4 по р/п/лану Дн=108		516,66	165,26	238,33	8,61	8,61	86,11	516,66	-					516,66	
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дожд. № 9 по р/п/лану Дн=133		1 726,22	546,64	863,11	28,77	28,77	287,70	1 726,22	-					1 726,22	
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		1 113,41	352,58	556,71	18,56	18,56	185,57	1 113,41	-					1 113,41	
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		5 342,49	1 691,79	2 671,24	89,04	89,04	890,41	5 342,49	-					5 342,49	
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дожд. № 6 по р/п/лану Дн=108		2 997,56	949,23	1 498,78	49,96	49,96	499,59	2 997,56	-					2 997,56	
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дожд. № 7 по р/п/лану Дн=133		385,79	122,17	192,89	6,43	6,43	64,30	385,79	-					385,79	
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дожд. № 8 по р/п/лану Дн=108		1 883,30	596,38	941,65	31,39	31,39	313,88	1 883,30	-					1 883,30	
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ12 дожд. № 28 по р/п/лану Дн=108		3 559,46	1 063,83	1 679,73	55,99	55,99	559,91	3 559,46	-					3 559,46	
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дожд. № 26 по р/п/лану Дн=108		1 688,06	534,55	844,03	28,13	28,13	281,34	1 688,06	-					1 688,06	

22

1.2.35	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16. Дп=377	6 722,92	3 361,46	112,05	112,05	112,05	1 120,49	-	-	6 722,92	-	-	6 722,92
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ16. Дп=27 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 797,59	898,79	29,96	29,96	29,96	299,60	-	-	1 797,59	-	-	1 797,59
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ16. Дп=29 по тр/п/п/п/п Дп=08	2 883,28	1 441,64	48,05	48,05	48,05	480,55	-	-	2 883,28	-	-	2 883,28
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17. Дп=377	1 798,86	899,43	29,98	29,98	29,98	299,81	-	-	1 798,86	-	-	1 798,86
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ17. Дп=33 по тр/п/п/п/п Дп=08	2 216,63	1 108,31	36,94	36,94	36,94	369,44	-	-	2 216,63	-	-	2 216,63
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школы № 31 по тр/п/п/п/п Дп=133	2 117,83	1 058,91	35,30	35,30	35,30	353,97	-	-	2 117,83	-	-	2 117,83
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18. Дп=377	12 621,05	6 310,52	210,35	210,35	210,35	2 103,51	-	-	12 621,05	-	-	12 621,05
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ15. Дп=42 по тр/п/п/п/п Дп=133	1 000,00	500,00	16,67	16,67	16,67	166,67	-	-	1 000,00	-	-	1 000,00
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19. Дп=377	10 364,90	5 182,45	172,75	172,75	172,75	1 727,48	-	-	10 364,90	-	-	10 364,90
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ19. Дп=38 по тр/п/п/п/п Дп=08	2 754,39	1 377,20	25,96	25,96	25,96	259,58	-	-	2 754,39	-	-	2 754,39
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ22. Дп=219	423,42	211,71	7,06	7,06	7,06	70,57	-	-	423,42	-	-	423,42
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28. Дп=219	317,51	158,76	8,63	8,63	8,63	86,25	-	-	317,51	-	-	317,51
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28. Дп=48 по тр/п/п/п/п Дп=08	3 750,40	1 875,20	62,51	62,51	62,51	625,07	-	-	3 750,40	-	-	3 750,40
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ28. Дп=51 по тр/п/п/п/п Дп=08	3 246,23	1 623,11	54,10	54,10	54,10	541,04	-	-	3 246,23	-	-	3 246,23
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29. Дп=52 по тр/п/п/п/п Дп=08	819,60	409,80	13,66	13,66	13,66	136,60	-	-	819,60	-	-	819,60
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29. Дп=159	7 148,28	3 574,14	119,14	119,14	119,14	1 191,38	-	-	7 148,28	-	-	7 148,28
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ29 до УТ29. Дп=53 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 215,79	607,89	20,26	20,26	20,26	202,63	-	-	1 215,79	-	-	1 215,79
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ29 до УТ29. Дп=55 по тр/п/п/п/п Дп=08	3 340,32	1 670,16	55,67	55,67	55,67	556,72	-	-	3 340,32	-	-	3 340,32
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ29 до УТ29. Дп=54 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 919,01	959,51	31,98	31,98	31,98	319,84	-	-	1 919,01	-	-	1 919,01
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20. Дп=273	14 659,36	7 329,78	244,33	244,33	244,33	2 443,26	-	-	14 659,36	-	-	14 659,36
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ20. Дп=50 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 641,68	820,84	27,36	27,36	27,36	273,61	-	-	1 641,68	-	-	1 641,68
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21. Дп=273	2 463,18	1 231,59	41,05	41,05	41,05	410,53	-	-	2 463,18	-	-	2 463,18
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21. Дп=273	7 197,94	3 598,97	119,97	119,97	119,97	1 199,66	-	-	7 197,94	-	-	7 197,94
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ21 до УТ21. Дп=44 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 483,21	741,61	24,72	24,72	24,72	247,20	-	-	1 483,21	-	-	1 483,21
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23. Дп=219	7 703,69	3 851,84	128,39	128,39	128,39	1 283,95	-	-	7 703,69	-	-	7 703,69
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ23. Дп=34 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 082,08	541,04	18,03	18,03	18,03	180,35	-	-	1 082,08	-	-	1 082,08
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24. Дп=219	5 634,82	2 817,41	93,91	93,91	93,91	939,14	-	-	5 634,82	-	-	5 634,82
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ24. Дп=37 по тр/п/п/п/п Дп=08	307,04	153,52	5,12	5,12	5,12	51,17	-	-	307,04	-	-	307,04
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ24. Дп=36 по тр/п/п/п/п Дп=08	611,61	305,80	10,19	10,19	10,19	101,93	-	-	611,61	-	-	611,61
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25. Дп=159	913,70	456,85	15,23	15,23	15,23	152,28	-	-	913,70	-	-	913,70
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26. Дп=159	4 840,82	2 420,41	80,68	80,68	80,68	806,80	-	-	4 840,82	-	-	4 840,82
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ26 до УТ26. Дп=41 по тр/п/п/п/п Дп=08	567,04	283,52	9,45	9,45	9,45	94,51	-	-	567,04	-	-	567,04
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ26 до УТ26. Дп=40 по тр/п/п/п/п Дп=08	651,23	325,61	10,85	10,85	10,85	108,54	-	-	651,23	-	-	651,23
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 до УТ26. Дп=43 по тр/п/п/п/п Дп=08	5 026,57	2 513,29	83,78	83,78	83,78	837,76	-	-	5 026,57	-	-	5 026,57
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ23. Дп=35 по тр/п/п/п/п Дп=08	1 578,13	789,06	26,30	26,30	26,30	263,02	-	-	1 578,13	-	-	1 578,13
1.2.72	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30. Дп=108	5 750,40	2 875,20	95,84	95,84	95,84	958,40	-	-	5 750,40	-	-	5 750,40
1.2.73	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31. Дп=89	2 090,04	1 045,02	34,83	34,83	34,83	348,34	-	-	2 090,04	-	-	2 090,04
1.2.74	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32. Дп=89	1 077,39	538,69	17,96	17,96	17,96	179,56	-	-	1 077,39	-	-	1 077,39
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33. Дп=76	2 450,71	1 225,35	40,85	40,85	40,85	408,45	-	-	2 450,71	-	-	2 450,71
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ2. Дп=12 по тр/п/п/п/п Дп=125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ2. Дп=32 по тр/п/п/п/п Дп=108	2 528,84	1 264,42	42,15	42,15	42,15	421,47	-	-	2 528,84	-	-	2 528,84



 Руководитель:  Аксенова С.А.
 Подпись:  Плутугин В.В.
 Контакт. тел. с кодом города: (831)262-13-20
 Контакт. E-mail: a_aksenova@mail.ru

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Ввод мощностей факт					Вывод мощностей факт					
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	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	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
ВСЕГО:																									
	Раздел I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях повышения надежности	x	x	x																					
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год																								
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство дождевой канализационной канализации №33.3.Плн с капитальным водоподъемником в эксплуатацию, в районе в.д.Ф. 1-91 по ул. Милославская	Водосточная котельная	Мощность	Гкалч	4,4668	0	0	4,4668	0	0	0	0	0	0	4,47	0,00	0,00	4,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловой сети в районе в.д.Ф. 1-91 по ул. Милославская	Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении	км	0,51082	0	0	0,51082	0	0	0	0	0	0	0,7134	0,00	0,08	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по плану до УТ1 Д-350			км	0,0525			0,0525							0,05		0,05			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Д-325			км	0,0525			0,0525							0,04		0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Д-325			км	0,1505			0,1505							0,17		0,17			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 до в.д. № 11 по плану Д-125			км	0,0405			0,0405							0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Д-212			км	0,1415			0,1415							0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 до в.д. № 1 по плану Д-125			км	0,0572			0,0572							0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Д-428			км	0,0059			0,0059							0,04		0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 до в.д. № 14 по плану Д-108			км	0,03235			0,03235							0,02		0,02			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Участок теплотрассы от УТ5 до в.д. № 3 по плану Д-133			км	0,03187			0,03187							0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Участок теплотрассы от УТ19 до в.д. № 15 по плану Д-108														0,06		0,06			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д-150														0,21		0,21			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 до в.д. № 17 по плану Д-108														0,01		0,01			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 до в.д. № 16 по плану Д-108														0,02		0,02			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ10 до УТ13 Д-377														0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до в.д. № 16 по плану Д-108														0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ2 до в.д. № 12 по плану Д-125														0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Подпись: Пегулин В.В.
 Ф.И.О.
 Подпись: Аксенова С.А.
 Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контактный с водом города
 a.vucetse@mail.ru
 контакт: E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя	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	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год													
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с позитивным балансом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малозатяжная	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	8,9336	0,0000	0,0000	0,0000	8,9336	0	0	0	0	0
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малозатяжная	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	1,3740	0,0000	0,0000	0,0000	1,3740	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 дожд № 11 по г/плану Дн=125			км	0,0405				0,0405					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ5 дожд № 3 по г/плану Дн=133			км	0,0319				0,0319					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325			км	0,2980				0,2980					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ6 дожд № 10 по г/плану Дн=133			км	0,0064				0,0064					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219			км	0,1498				0,1498					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219			км	0,0716				0,0716					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ7 дожд № 4 по г/плану Дн=108			км	0,0109				0,0109					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ8 дожд № 9 по г/плану Дн=133			км	0,0081				0,0081					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219			км	0,0292				0,0292					
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 5 по г/плану Дн=133			км	0,0228				0,0228					
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159			км	0,1033				0,1033					
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 6 по г/плану Дн=108			км	0,0630				0,0630					
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 7 по г/плану Дн=133			км	0,0079				0,0079					
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 8 по г/плану Дн=108			км	0,0396				0,0396					
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ12 дожд № 28 по г/плану Дн=108			км	0,0706				0,0706					
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дожд № 26 по г/плану Дн=108			км	0,0355				0,0355					
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377			км	0,1252				0,1252					
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 27 по г/плану Дн=108			км	0,0378				0,0378					
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 29 по г/плану Дн=108			км	0,0606				0,0606					
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Дн=108			км	0,0466				0,0466					
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ15 дожд № 42 по г/плану Дн=133			км	0,0205				0,0205					



Директор
 М.П.
 Исполнитель:

Подпись Пичугин В.В.
 Ф.И.О.

Подпись Аксенова С.А.
 Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2022 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя	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	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год													
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малозатонная	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	8,5900	0,0000	0,0000		8,5900	0	0	0	0	0
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малозатонная	Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении	км	1,9676	0,0000	0,0000		1,9676	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до школы № 31 по г/плану Дн=133			км	0,0417				0,0417					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377			км	0,2260				0,2260					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377			км	0,1856				0,1856					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ19 дожд № 38 по г/плану Дн=108			км	0,0315				0,0315					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219			км	0,0448				0,0448					
	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 49 по г/плану Дн=108			км	0,0086				0,0086					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 48 по г/плану Дн=108			км	0,0105				0,0105					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219			км	0,0610				0,0610					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 51 по г/плану Дн=108			км	0,0656				0,0656					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 52 по г/плану Дн=108			км	0,0166				0,0166					
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159			км	0,1329				0,1329					
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 53 по г/плану Дн=108			км	0,0246				0,0246					
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 55 по г/плану Дн=108			км	0,0675				0,0675					
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 54 по г/плану Дн=108			км	0,0388				0,0388					
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273			км	0,2057				0,2057					
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 50 по г/плану Дн=108			км	0,0332				0,0332					
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 47 по г/плану Дн=133			км	0,0485				0,0485					
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Дн=273			км	0,1010				0,1010					
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ21 дожд № 44 по г/плану Дн=108			км	0,0300				0,0300					
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Дн=219			км	0,1253				0,1253					
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 34 по г/плану Дн=108			км	0,0219				0,0219					
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=219			км	0,0917				0,0917					
3	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 37 по г/плану Дн=108			км	0,0062				0,0062					
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 36 по г/плану Дн=108			км	0,0124				0,0124					
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159			км	0,0702				0,0702					
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 39 по г/плану Дн=108			км	0,0185				0,0185					
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=159			км	0,0900				0,0900					
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 41 по г/плану Дн=108			км	0,0115				0,0115					
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 40 по г/плану Дн=108			км	0,0132				0,0132					
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 43 по г/плану Дн=108			км	0,1015				0,1015					
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 35 по г/плану Дн=108			км	0,0319				0,0319					




 Подпись Ф.И.О. Пичугин В.В.


 Подпись Ф.И.О. Аксенова С.А.

(831)262-13-20
 контакт. тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя	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	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год													
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малозатяжная	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	8,5900		0,0000	0,0000	8,5900	0	0	0	0	0
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малозатяжная	Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении	км	0,2823	0,0000	0,0000	0,0000	0,2823	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дл=108			км	0,1117				0,1117					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дл=89			км	0,0452				0,0452					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дл=89			км	0,0233				0,0233					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дл=76			км	0,0530				0,0530					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по главному Дл=108			км	0,0491				0,0491					

Директор
М.П.

Исполнитель:



 Пивугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

 Аксенова С.А.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

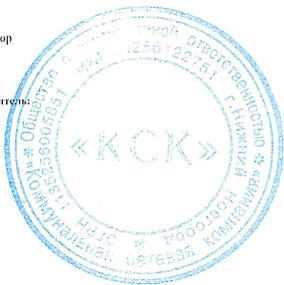
n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2019-2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей							Вывод мощностей								
					Всего	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	Всего	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВСЕГО:	x	x	x																
	Раздел I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x																
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год																			
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Мазовская	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	35,0472	4,4668	4,4668	4,4668	8,9336	8,5900	8,5900	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Мазовская	Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении	км	4,8224	0,5108	0,7134	0,6878	1,3740	1,9676	0,2823	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Директор
М.П.

Начальник



[Signature]
 Подпись: Пирятин В.В.
 Ф.И.О.

[Signature]
 Подпись: Аксенова С.А.
 Ф.И.О.

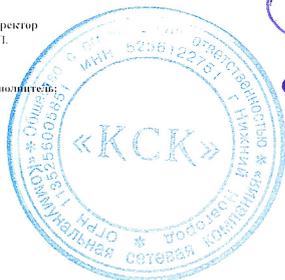
(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города
p_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	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.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	10 893,83	20 696,49	12 137,58	-	43 727,90	17 939,92	7 068,38	633,53	18 086,07	43 727,90	10 563,49	-	16 359,47	19 458,05	46 381,00
	в т.ч. НДС	1 815,64	3 449,41	2 022,93	-	7 287,98	2 989,99	1 178,06	105,59	3 014,35	7 287,98	х	х	х	х	х
1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год	10 893,83	20 696,49	12 137,58	-	43 727,90	17 939,92	7 068,38	633,53	18 086,07	43 727,90	10 563,49	-	16 359,47	19 458,05	46 381,00
1.1.	г. Нижний Новгород, Ленинский район, Строительное водоканальное хозяйство №8.8 МВт с полным циклом водоматериалов в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоземляная	6 581,95	5 414,42	1 679,23	-	13 675,60	-	5 263,59	-	8 412,02	13 675,60	-	-	-	11 396,33	11 396,33
1.2.	г. Нижний Новгород, Ленинский район, Строительное тепловое хозяйство в районе д. № 1-91 по ул. Малоземляная	4 311,88	15 282,07	10 458,35	-	30 052,30	17 939,92	1 804,80	633,53	9 674,06	30 052,30	10 563,49	-	16 359,47	8 061,71	34 984,67
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273			7 886,41	-	7 886,41	-	-	-	7 886,41	7 886,41	-	-	-	6 572,00	6 572,00
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 1 по г/плану Дн=125			913,86	-	913,86	-	-	-	913,86	913,86	-	-	-	761,55	761,55
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до жд № 18 по г/плану Дн=108	746,88			-	746,88	746,88	-	-	-	746,88	3 511,63	-	-	-	3 511,63
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325	3 565,00	13 939,56	633,53	-	18 158,09	16 370,53	954,03	633,53	-	18 158,09	-	-	15 131,74	-	15 131,74
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 20 по г/плану Дн=108		624,47		-	624,47	622,51	1,96	-	-	624,47	-	-	520,39	-	520,39
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 19 по г/плану Дн=108		698,04	150,77	-	848,81	-	848,81	-	-	848,81	-	-	707,34	-	707,34
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 2 по г/плану Дн=133			873,79	-	873,79	-	-	-	873,79	873,79	-	-	-	728,16	728,16
	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377				-							7 051,86	-	-	-	

Директор
М.П.



[Signature]
Пивунин В.В.
Подпись
Ф.И.О.

Исполнитель:

[Signature]
Аксенов С.А.
Подпись
Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

**График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.**

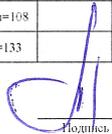
тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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.			
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14			
	ВСЕГО: в т.ч. НДС	-	88 167,76	-	-	88 167,76	-	-	-	-	88 167,76	88 167,76	-	-	-	-	73 473,13	73 473,13
		-	14 694,63	-	-	14 694,63	-	-	-	-	14 694,63	14 694,63	x	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																	
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		88 167,76			88 167,76					88 167,76	88 167,76					73 473,13	73 473,13
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с плавильным водом мачности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малозатонная		15 477,77			15 477,77					15 477,77	15 477,77					12 898,14	12 898,14
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малозатонная		72 689,99			72 689,99					72 689,99	72 689,99					60 574,99	60 574,99
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 дожд № 11 по плану Дп=125		1 828,56			1 828,56					1 828,56	1 828,56					1 523,80	1 523,80
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по плану Дп=133		1 438,77			1 438,77					1 438,77	1 438,77					1 198,97	1 198,97
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дп=325		16 000,00			16 000,00					16 000,00	16 000,00					13 333,33	13 333,33
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дп=273		4 193,77			4 193,77					4 193,77	4 193,77					3 494,81	3 494,81
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ6 дожд № 10 по плану Дп=133		312,54			312,54					312,54	312,54					260,45	260,45
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дп=219		8 855,77			8 855,77					8 855,77	8 855,77					7 379,80	7 379,80
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дп=219		4 232,80			4 232,80					4 232,80	4 232,80					3 527,33	3 527,33
	Участок теплотрассы от УТ7 дожд № 4 по плану Дп=108		516,66			516,66					516,66	516,66					430,55	430,55
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ8 дожд № 9 по плану Дп=133		395,55			395,55					395,55	395,55					329,63	329,63
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дп=219		1 726,22			1 726,22					1 726,22	1 726,22					1 438,52	1 438,52
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 5 по плану Дп=133		1 113,41			1 113,41					1 113,41	1 113,41					927,84	927,84
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дп=159		5 342,49			5 342,49					5 342,49	5 342,49					4 452,07	4 452,07
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 6 по плану Дп=108		2 997,56			2 997,56					2 997,56	2 997,56					2 497,97	2 497,97
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 7 по плану Дп=133		385,79			385,79					385,79	385,79					321,49	321,49
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 8 по плану Дп=108		1 883,30			1 883,30					1 883,30	1 883,30					1 569,42	1 569,42
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ12 дожд № 28 по плану Дп=108		3 359,46			3 359,46					3 359,46	3 359,46					2 799,55	2 799,55
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дожд № 26 по плану Дп=108		1 688,06			1 688,06					1 688,06	1 688,06					1 406,72	1 406,72
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дп=377		6 722,92			6 722,92					6 722,92	6 722,92					5 602,43	5 602,43
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 27 по плану Дп=108		1 797,59			1 797,59					1 797,59	1 797,59					1 497,99	1 497,99
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ16 дожд № 29 по плану Дп=108		2 883,28			2 883,28					2 883,28	2 883,28					2 402,73	2 402,73
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дп=377		1 798,86			1 798,86					1 798,86	1 798,86					1 499,05	1 499,05
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по плану Дп=108		2 216,63			2 216,63					2 216,63	2 216,63					1 847,19	1 847,19
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ15 дожд № 42 по плану Дп=133		1 000,00			1 000,00					1 000,00	1 000,00					833,33	833,33

Директор
М.П.

Исполнитель:



 Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

 Аксеонов С.А.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт. тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	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.		
	ВСЕГО:		136 744,13			136 744,13					136 744,13					113 953,44	113 953,44
	в т.ч. НДС		22 790,69			22 790,69					22 790,69					X	X
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		136 744,13			136 744,13					136 744,13					113 953,44	113 953,44
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с плавильным заводом мощности в эксплуатации, в районе д. № 1-91 по ул. Малотажная		24 809,77			24 809,77					24 809,77					20 674,81	20 674,81
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малотажная		111 934,36			111 934,36					111 934,36					93 278,63	93 278,63
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до вкопа № 31 по г/плану Дп=133		2 117,83			2 117,83					2 117,83					1 764,86	1 764,86
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дп=377		12 621,05			12 621,05					12 621,05					10 517,54	10 517,54
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дп=377		10 364,90			10 364,90					10 364,90					8 637,41	8 637,41
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ19 дожд № 38 по г/плану Дп=108		1 557,49			1 557,49					1 557,49					1 297,91	1 297,91
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дп=219		2 754,39			2 754,39					2 754,39					2 295,33	2 295,33
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 49 по г/плану Дп=108		423,42			423,42					423,42					352,85	352,85
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дожд № 48 по г/плану Дп=108		517,51			517,51					517,51					431,26	431,26
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дп=219		3 750,40			3 750,40					3 750,40					3 123,33	3 123,33
	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 51 по г/плану Дп=108		3 246,23			3 246,23					3 246,23					2 705,19	2 705,19
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дожд № 52 по г/плану Дп=108		819,60			819,60					819,60					683,00	683,00
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дп=159		7 148,28			7 148,28					7 148,28					5 956,90	5 956,90
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 53 по г/плану Дп=108		1 215,79			1 215,79					1 215,79					1 013,16	1 013,16
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 55 по г/плану Дп=108		3 340,32			3 340,32					3 340,32					2 783,60	2 783,60
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дожд № 54 по г/плану Дп=108		1 919,01			1 919,01					1 919,01					1 599,18	1 599,18
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дп=273		14 659,56			14 659,56					14 659,56					12 216,30	12 216,30
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 50 по г/плану Дп=108		1 641,68			1 641,68					1 641,68					1 368,07	1 368,07
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 47 по г/плану Дп=133		2 463,18			2 463,18					2 463,18					2 052,65	2 052,65
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Дп=273		7 197,94			7 197,94					7 197,94					5 998,28	5 998,28
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ21 дожд № 44 по г/плану Дп=108		1 483,21			1 483,21					1 483,21					1 236,01	1 236,01
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Дп=219		7 703,69			7 703,69					7 703,69					6 419,74	6 419,74
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 34 по г/плану Дп=108		1 082,08			1 082,08					1 082,08					901,73	901,73
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дп=219		5 634,82			5 634,82					5 634,82					4 695,68	4 695,68
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 37 по г/плану Дп=108		307,04			307,04					307,04					255,87	255,87
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 36 по г/плану Дп=108		611,61			611,61					611,61					509,67	509,67
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дп=159		3 775,84			3 775,84					3 775,84					3 146,53	3 146,53
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 39 по г/плану Дп=108		913,70			913,70					913,70					761,41	761,41
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дп=159		4 840,82			4 840,82					4 840,82					4 034,02	4 034,02
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 41 по г/плану Дп=108		567,04			567,04					567,04					472,53	472,53
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 40 по г/плану Дп=108		651,23			651,23					651,23					542,69	542,69
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 43 по г/плану Дп=108		5 026,57			5 026,57					5 026,57					4 188,81	4 188,81
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 35 по г/плану Дп=108		1 578,13			1 578,13					1 578,13					1 315,11	1 315,11

Директор
М.П.



Пичугин В.В.
Подпись, Ф.И.О.

Исполнитель:

Аксенова С.А.
Подпись, Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

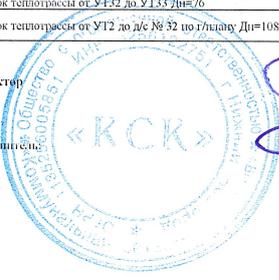
n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2023 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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.		
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14		
	ВСЕГО: в т.ч. НДС	-	38 707,14 6 451,19	-	-	38 707,14 6 451,19	-	-	-	38 707,14 6 451,19	38 707,14 6 451,19	X	X	X	X	32 255,95	32 255,95
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																
1	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год		38 707,14			38 707,14				38 707,14	38 707,14					32 255,95	32 255,95
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с питательным водом мощностью в эксплуатации, в районе д. № 1-91 по ул. Малотажная		24 809,77			24 809,77				24 809,77	24 809,77					20 674,81	20 674,81
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малотажная		13 897,36			13 897,36				13 897,36	13 897,36					11 581,14	11 581,14
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108		5 750,40			5 750,40				5 750,40	5 750,40					4 792,00	4 792,00
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89		2 090,04			2 090,04				2 090,04	2 090,04					1 741,70	1 741,70
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89		1 077,39			1 077,39				1 077,39	1 077,39					897,82	897,82
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76		2 450,71			2 450,71				2 450,71	2 450,71					2 042,26	2 042,26
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 52 по улице Дн=108		2 528,84			2 528,84				2 528,84	2 528,84					2 107,36	2 107,36

Директор
М.П.



[Signature]
Пичугин В.В.
Подпись, ф.и.о.

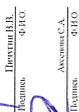
Исполнитель

[Signature]
Аксенова С.А.
Подпись, ф.и.о.

(831)262-13-20
контакт. тел. с колом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

№ п/п	Наименование инвентаризационной группы/версионный номер	Брифингованно					Оценено					Внесено в эксплуатацию					Итого					
		2019		2020		2021		2022		2023		2019		2020		2021		2022		2023		
		д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.		д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.	д.к.ст.
12.40	Участок территории от УТ24 до УТ25, докв. № 52 по плану Д/п-108		819,00					819,00											819,00			
12.51	Участок территории от УТ28 до УТ29, Д/п-159		7148,28					7148,28											7148,28			
12.52	Участок территории от УТ29 докв. № 53 по плану Д/п-108		1215,79					1215,79											1215,79			
12.54	Участок территории от УТ29 докв. № 55 по плану Д/п-108		3340,32					3340,32											3340,32			
12.54	Участок территории от УТ29 докв. № 54 по плану Д/п-108		1910,01					1910,01											1910,01			
12.55	Участок территории от УТ29 докв. № 50 по плану Д/п-108		14659,56					14659,56											14659,56			
12.56	Участок территории от УТ29 докв. № 47 по плану Д/п-133		1641,68					1641,68											1641,68			
12.57	Участок территории от УТ29 до УТ30, Д/п-273		71979,4					71979,4											71979,4			
12.59	Участок территории от УТ18 до УТ19, Д/п-219		1483,21					1483,21											1483,21			
12.60	Участок территории от УТ18 до УТ13, Д/п-219		7305,69					7305,69											7305,69			
12.61	Участок территории от УТ13 докв. № 24 по плану Д/п-108		1082,08					1082,08											1082,08			
12.62	Участок территории от УТ24 до УТ24, Д/п-219		5634,82					5634,82											5634,82			
12.63	Участок территории от УТ24 докв. № 37 по плану Д/п-108		307,04					307,04											307,04			
12.64	Участок территории от УТ24 докв. № 36 по плану Д/п-108		611,61					611,61											611,61			
12.65	Участок территории от УТ24 до УТ25, Д/п-159		3775,84					3775,84											3775,84			
12.66	Участок территории от УТ25 докв. № 29 по плану Д/п-108		913,70					913,70											913,70			
12.68	Участок территории от УТ25 до УТ26, Д/п-159		4840,82					4840,82											4840,82			
12.69	Участок территории от УТ26 докв. № 41 по плану Д/п-108		567,04					567,04											567,04			
12.69	Участок территории от УТ26 докв. № 40 по плану Д/п-108		651,23					651,23											651,23			
12.70	Участок территории от УТ26 докв. № 43 по плану Д/п-108		5026,57					5026,57											5026,57			
12.71	Участок территории от УТ25 докв. № 35 по плану Д/п-108		1378,13					1378,13											1378,13			
12.72	Участок территории от УТ15 до УТ10, Д/п-108		5760,4					5760,4											5760,4			
12.73	Участок территории от УТ10 до УТ11, Д/п-89		2090,04					2090,04											2090,04			
12.74	Участок территории от УТ11 до УТ12, Д/п-89		1072,59					1072,59											1072,59			
12.75	Участок территории от УТ12 до УТ13, Д/п-76		2450,71					2450,71											2450,71			
12.76	Участок территории от УТ2 докв. № 12 по плану Д/п-125		17961,13					17961,13											17961,13			
12.77	Участок территории от УТ2 докв. № 32 по плану Д/п-108		2328,84					2328,84											2328,84			

Директор МЛ: 
 Комиссия: 
 Протокол: 
 Адрес: 
 (031)52-1320
 Контакт: 
 Контакт: 
 Контакт: 



Источники финансирования инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2019 г.

лист 5

№№	Источник финансирования	Объем финансирования									
		1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ	Итого	Итого ФАКТ
1	Собственные средства	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
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 (без НДС)		18 750,00	65 075,69	23 166,67		67 082,55		19 232,75	65 075,69	128 231,97
1.1.4.	Прочая прибыль									-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ²									-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ²									-	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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									-	-
	Прочие привлеченные средства									-	-
	ВСЕГО источников финансирования	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
	в том числе:									-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
	за счет федерального бюджета									-	-
	за счет областного бюджета									-	-
	за счет местного бюджета									-	-



[Signature]
 Подпись: Прухин В.В.
 Ф.И.О.

[Signature]
 Подпись: Аксенов С.А.
 Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контакт. тел. с кодом города
n.eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 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	-	36 439,92	-	-	36 439,92
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	36 439,92	-	-	36 439,92
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 (без НДС)		36 439,92			36 439,92
1.1.4.	Прочая прибыль					-
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 ⁷					-
1.3.	Возврат НДС	-		-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
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					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	36 439,92	-	-	36 439,92
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	36 439,92	-	-	36 439,92
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор
М.П.

Исполнитель:



Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Аксенова С.А.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
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	-	73 473,13	-	-	73 473,13
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	73 473,13	-	-	73 473,13
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 (без НДС)		73 473,13			73 473,13
1.1.4.	Прочая прибыль					-
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 ⁷					-
1.3.	Возврат НДС	-		-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
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					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	73 473,13	-	-	73 473,13
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	73 473,13	-	-	73 473,13
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор
М.П.

Исполнитель:



Пичугин В.В.

Подпись Ф.И.О.

Аксенова С.А.

Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20

контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2022 г.

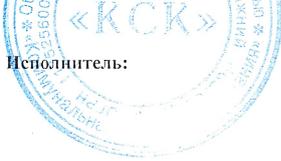
тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	113 953,44	-	-	113 953,44
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	113 953,44	-	-	113 953,44
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 (без НДС)		113 953,44			113 953,44
1.1.4.	Прочая прибыль					-
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 ⁷					-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
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					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	113 953,44	-	-	113 953,44
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	113 953,44	-	-	113 953,44
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор

М.П.

Исполнитель:




 Подпись Пичугин В.В.
 Ф.И.О.


 Подпись Аксенова С.А.
 Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города

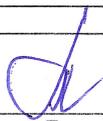
n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 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	-	32 255,95	-	-	32 255,95
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	32 255,95	-	-	32 255,95
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 (без НДС)		32 255,95			32 255,95
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недонпользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
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					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	32 255,95	-	-	32 255,95
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	32 255,95	-	-	32 255,95
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-




 Пичугин В.В.
 Подпись Ф.И.О.


 Аксенова С.А.
 Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города

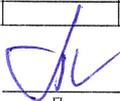
n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на 2019-2023 гг.

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования						Итого
		2019	2019 ФАКТ	2020	2021	2022	2023	
1	Собственные средства	65 075,69	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	65 075,69	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12
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 (без НДС)	65 075,69	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12
1.1.4.	Прочая прибыль							-
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 ⁷							-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
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							-
	Облигационные займы							-
	Займы организаций							-
2.4.	Бюджетное финансирование							-
2.5.	Средства внешних инвесторов							-
2.6.	Использование лизинга							-
2.7.	Прочие привлеченные средства							-
	ВСЕГО источников финансирования	65 075,69	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12
	в том числе:							-
	от технологического присоединения потребителей	65 075,69	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12
	за счет федерального бюджета							-
	за счет областного бюджета							-
	за счет местного бюджета							-




 Пичугин В.В.
 Подпись Ф.И.О.


 Аксенова С.А.
 Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
 контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
 контакт. E-mail

№ п/п	Показатели	Январь-декабрь исполнения плановых показателей Б/С (Выявлено)																		
		2017 факт	2018 план	2019 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	2030 план	2031 план	2032 план	2033 план	2034 план	Комментарий
1	Всего расходы	195 907	302 709	396 233	59 063	143 609	214 293	154 128	162 974	170 148	177 609	185 369	193 439	201 831	210 560	219 637	229 078	238 896	249 107	
	ХVIII (0 тр., 3 кв. I п.р., 2 кв. IV п.р., 1 кв. IX п.р. + 2 кв. X п.р. + VI п.р. + VIII п.р., X п.р. + III п.р. из XIV п.р. ХVI п.р.)																			
	С/С (субсидии - дебитор)	11 075	8 540	8 756	6 840	11 646	16 208	21 803	23 851	24 150	24 461	24 784	25 121	25 470	25 834	26 212	26 606	27 015	27 440	
	С/С (субсидии - дебитор)																			
1.	ЕВРДА	9 491	6 692	88 282	52 394	104 122	159 230	63 479	25 719	26 093	26 482	26 886	27 306	27 713	28 198	28 671	29 162	29 674	30 206	
2.	Дот. на капит. затраты	1 496,99	1 527,60	1 588,70	1 897,82	1 973,73	2 032,68	2 134,79	2 220,18	2 308,99	2 401,35	2 497,40	2 597,30	2 701,19	2 809,24	2 921,60	3 038,47	3 160,01	3 286,41	
3.1.	Тариф на энергию. Прочие тарифы, кВт/Л. за часы																			
3.2.	Тариф на энергию. Прочие тарифы, кВт/Л. за часы																			
4.	Индустри. льготы, в т.ч.																			
4.1.	Топливо	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	
4.2.	Плательщики электроэнергии	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	
4.3.	Плательщики тепловой энергии	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	
4.4.	Всего	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	
4.5.	Магистраль ХВО	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	
4.6.	ИПН	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	
5.	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	85,51	144,80	144,80	10,72	32,17	42,90	63,32	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	
5.1.	Пропущенная мощность, тыс. Гкал/час	85,51	144,80	144,80	10,72	32,17	42,90	63,32	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	
5.2.	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	85,51	144,80	144,80	10,72	32,17	42,90	63,32	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	

За 2017-2019 гг. проведено обследование и плановые данные по действующей котельной завода, 3 кв. Деловая улица
существует с 01.04.2017 года.
С 2018 года осуществляется инвестиция на строительство котельной и котельной сети в Адзюновском районе в районе д. № 1-91 по ул. Мухоморова, с/с (субсидии - дебитор) на строительство котельной и котельной сети.
На 2017 г. тариф установлен на 2 полугодие Республика КСТ № 332 от 30.06.17
На 2018 г. Решением КСТ № 332 от 30.06.17 установлены следующие тарифы: 1 полугодие - 1496,99 (руб/кВт.ч), 2 полугодие - 1588,20 (руб/кВт.ч). В таблице приведен средние тарифы за год - 1527,60 (руб/кВт.ч)

Директор
Иванов П.
Иванов

Получил В.В.
Ф.И.О.
Александр С.А.
Ф.И.О.
(831)262-13-20
Комп. тел. с мобильного
p.ivanov@mail.ru
Иванов Иван



**Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018(факт)	Плановые показатели					
				2019	2019 ФАКТ	2020	2021	2022	2023
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3		25,94	20,78	25,94	25,94	25,94	25,94
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал		0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
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		4,27	2,73	4,66	6,50	9,90	13,05
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%		0	0	0	0	0	0
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения , существующих на начало реализации инвестиционной программы	%		-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		214	309	472	659	1 003	1 322
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		2	30	2	2	2	2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год		1 814	600	1 396	1 558	2 596	2 842
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								
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения								
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал		0,155	0,160	0,156	0,156	0,156	0,156
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;			0,85	1,75	0,97	1,18	1,04	1,18
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;			0,185	3,40	2,874	2,795	2,687	2,539
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Гкал/год		214	309	472	659	1 003	1 322
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.	м3/год		1 814	600	1 396	1 558	2 596	2 842



 Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

 Аксенова С.А.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города
n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Сроки производства этапов мероприятий III*

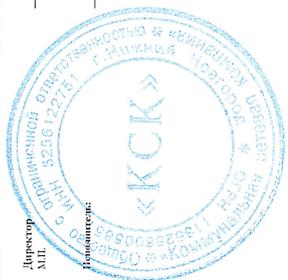
Сроки производства этапов мероприятий III*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование основных объектов строительства				Сроки производства этапов мероприятий III*						Сроки производства этапов мероприятий III*					
		Проектные работы	Оформление планов на земельные участки	Строительно-Монтажные работы	Проектировочные работы	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	Дата начала работ	Дата окончания работ
1.2.50	4 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 44, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.61	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 34, кв. 6/10/шп. Д/п-219	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.62	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 34, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.63	4 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 37, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.64	4 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 36, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.65	4 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 39, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.66	4 этаж	Участок кадастровый от УТ15, л/кв. № 39, кв. 6/10/шп. Д/п-159	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.67	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 39, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.68	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 40, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.69	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 40, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.70	4 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 35, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022									
1.2.71	5 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 35, кв. 6/10/шп. Д/п-108	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.72	5 этаж	Участок кадастровый от УТ13, л/кв. № 35, кв. 6/10/шп. Д/п-89	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.73	5 этаж	Участок кадастровый от УТ14, л/кв. № 35, кв. 6/10/шп. Д/п-89	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.74	5 этаж	Участок кадастровый от УТ12, л/кв. № 32, кв. 6/10/шп. Д/п-76	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.75	5 этаж	Участок кадастровый от УТ12, л/кв. № 32, кв. 6/10/шп. Д/п-76	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.76	5 этаж	Участок кадастровый от УТ12, л/кв. № 32, кв. 6/10/шп. Д/п-76	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									
1.2.77	5 этаж	Участок кадастровый от УТ12, л/кв. № 32, кв. 6/10/шп. Д/п-76	01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023									

Директор АИП:  Пруткин В.В. Ф.И.О.

Подпись:  Алексеева С.А. Ф.И.О.

(81) 062-31-20
контакт тел. с мэрией
П. Борова@тпай.рф
контакт. Е-mail



Результаты реализации инвестиционной программы
 ООО "Коммунальная сетевая компания"
 на период (окладности) 11.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	наименование показателя (квартал, полугодие, три месяца, фактические реализации оттока воды и т.п.)	Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы (по годам)* в натуральном выражении **															
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
													ВСЕГО		ВСЕГО		ВСЕГО	
		N		N+1		...		ВСЕГО		N		N+1		...		ВСЕГО		
1	Раздел I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подкючения потребителей	ВСЕГО:																
1	Инвестиционная программа <i>Область с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год</i>																	

В связи со строительством нового объекта теплоснабжения отсутствуют данные для сравнения

Подпись:  Гурвич В.В.
 ФИО:

Подпись:  Аксентов А.А.
 ФИО:

(83)252-13-20
 контактный телефон

p_evd@es@mail.ru

компания, Е-mail



Исполнитель:

* Значения указываются с учетом знака: отрицательные значения - экономия, положительные - увеличение затрат.
 ** - Результаты каждого года указываются в сравнении с базовым годом, т.е. годом перед началом реализации мероприятий инвестиционной программы.

Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы ООО "КСК" г. Нижний Новгород на 2019-2023 гг. (тыс.руб. без НДС)

№	Наименование	2019 план		2019 факт		2020 план		2021 план		2022 план		2023 план		Итого по ИП с учетом факта
		год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	
1	Капитальные вложения	65 075,69	128 231,97	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12	384 354,40				384 354,40
2	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:													
2.1	Земные средства	65 075,69	128 231,97	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12	384 354,40				384 354,40
2.2	Собственные средства (амортизация)													
2.3	Собственные средства (прибыль на капитальные вложения)													
2.4	Бюджетные средства													
2.5	Плата за подключение	65 075,69	128 231,97	128 231,97	36 439,92	73 473,13	113 953,44	32 255,95	321 198,12	384 354,40				384 354,40
2.5.1	Плата за подключение (утвержденная РСТ)	65 075,69	128 231,97	128 231,97	36 439,92	73 473,13	23 947,65							262 092,67
2.5.2	Плата за подключение (планируемая к утверждению РСТ) плата от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключения), тыс. руб./Гкал/ч без НДС						90 005,79	32 255,95						122 261,73
	свыше 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключения), тыс. руб./Гкал/ч без НДС													
3	Индивидуальная плата за подключение, тыс. руб. без НДС (Комплексная застройка территории по адресу г.Н.Новгород, Автозаводский район, в границах улиц Малоэтажная, Папиасная и памятник природы "Мальцевские гривы" - 8 17 этажных жилых домов, - 34 10 этажных жилых дома, - 1 торговый центр, - 2 детских дошкольных учреждения, - 1 общеобразовательное учреждение), в том числе налог на прибыль			262 092,67										384 354,40
4	Подключаемая нагрузка - всего (Гкал/ч)			25,000										35,047

Наименование решения	Плата за подключение, тыс. руб., без НДС
Решение РСТ NO №18/3 от 30.05.2019	12 047,03
Решение РСТ NO №18/1 от 30.05.2019	239 321,80
Решение РСТ NO №18/2 от 30.05.2019	10 723,84
Итого:	262 092,67



Пинугин В.В.
Ф.И.О.

Аксенова С.А.
Ф.И.О.

(831)262-13-20
контакт.тел. с кодом города

p_eugene@mail.ru
контакт. E-mail