«СОГЛАСОВАНО»
Глава администрации
города Нижнего Новгорода

_____/В.А. Панов/

«28» августа 2018 г.

«УТВЕРЖДЕНО»
Министерство энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области

_____/А.Г. Чернышов

«4» сентября 2018 года

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Коммунальная сетевая компания»

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

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
ООО «Коммунальная сетевая компания»

_____/В.В. Пичугин/

«06» июля 2018 г

Нижний Новгород
2018 год

Оглавление

№	Наименование	лист	
1	Паспорт инвестиционной программы	3	3
2	Пояснительная записка	4	6
3	Расчет стоимости строительства тепловых сетей ООО "КСК" («НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети»)	7	7
4	Расчет стоимости строительства котельной ООО "КСК" ("НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры")	8	8
5	Основные характеристики инвестиционной программы	9	10
6	Технические характеристики объектов инвестиционной программы	11	12
7	Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы	13	18
8	Прогноз ввода/вывода объектов	19	24
9	График реализации капитальных вложений	25	30
10	Источники финансирования инвестиционной программы	31	36
11	Финансовый план инвестиционной программы	37	38
12	Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы	39	39
13	График реализации мероприятий инвестиционной программы	40	40
14	Результаты реализации инвестиционной программы	41	41
15	Финансовая модель ИП (форма РСТ)	42	42
16	Программа энергосбережения ООО «КСК» на 2018-2023 гг. (по действующей котельной, ул. Зайцева, 31В)	43	55
17	Коммерческое предложение по строительству котельной АО «НПП «Атлас»	56	56
18	Запрос о предоставлении тех. условий от ООО «ГАСК-НН»	57	58
19	Технические условия подключения	59	60
20	Проект планировки и межевания территории	61	61

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, г. Нижний Новгород, бул. Южный, д.9, помещение П2 тел. 260-14-16
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.

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 составляет:

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

II. 2020 год – 10,4 МВт – 25 160,98 тыс. руб.

III. 2021 год – 5,2 МВт – 15 219,80 тыс. руб.

IV. 2022 год – 10 МВт – 24 396,27 тыс. руб.

V. 2023 год – 10 МВт – 24 396,27 тыс. руб.

Итого: 40,8 МВт - 135 250,00 тыс. руб. в т.ч. НДС.

По данному предложению предполагается выполнение комплекса работ включая проектирование, строительно-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 WEISHAUPT 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;

Стоимость строительства котельной в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная на основании "НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры" (утв. Приказом Минстроя России от 01.06.2017 N 837/пр) составляет 192 455,45 тыс. руб. в т.ч. НДС.

Для целей инвестиционной программы и расчета стоимости технологического присоединения за основу взята цена коммерческого предложения 135 250,00 тыс. руб. в т.ч. НДС. (меньшая по стоимости).

Расчет строительства тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная выполнен на основании «НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети», утвержденные Приказом Минстроя России от 21.07.2017 г. №1011/пр) (далее – Сборник НЦС).

Общая протяженность прокладки сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении составляет 4,658 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».

Учтен 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:

2019 год - 0,5108 км – 30 712,65 тыс. руб.
2020 год - 0,7099 км- 34 344,72 тыс. руб.
2021 год - 1,001 км – 52 408,18 тыс. руб.
2022 год - 2,1135 км – 117 360,14 тыс. руб.
2023 год – 0,3221 км – 15 738,09 тыс. руб.
Итого: 4,658 км – 250 563,77 тыс. руб. в т.ч. НДС.

Подключаемая нагрузка составляет 33,49 Гкал/ч.
Расходы на строительство объектов инфраструктуры 326 961 тыс. рублей.
Налог на прибыль 81 740 тыс. рублей
Плата за подключение 408 701 тыс. руб.

Ранее инвестиционные программы ООО «КСК» не утверждались.

Приложение:

1. Расчет стоимости строительства тепловых сетей ООО "КСК" («НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети») на 1 листе.

2. Расчет стоимости строительства котельной ООО "КСК" ("НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры") на 1 листе.

Расчет стоимости строительства тепловых сетей ООО "КСК" («НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети»)

Наименование инвестиционного проекта	Тепловая сеть	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)					НЦС в ценах на 01.01.17		Индекс-дефлятор		НДС, 18%	Объем финансирования					
		2019	2020	2021	2022	2023	таблица 13-05-005	таблица 13-02-005	2017 год	2018-2022гг		2019	2020	2021	2022	2023	Всего
	км	км	км	км	км	км	1 км	1 км				тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Мазепина	*1,658*	0,511	0,710	1,002	2,114	0,322			1,037	1,040	1,18	**30 712,65**	**34 344,72**	**52 408,18**	**117 360,14**	**15 738,09**	**250 563,77**
Участок теплотрассы от котельной № 13 по т/плану до УТ1 Ди=530	0,0525	0,0525					58707,12					3 922,33					
Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ди=325	0,0225	0,0225						52 089,79				1 491,52					
Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ди=325	0,1565	0,1565						52 089,79				10 374,35					
Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ди=125	0,0405	0,0405						34 886,82				1 798,09					
Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ди=273	0,1415	0,1415						48 954,58				8 815,44					
Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ди=125	0,0272	0,0272						34 886,82				1 207,60					
Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ди=426	0,0059	0,0059					38361,33					288,03					
Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Ди=108	0,03235	0,03235						34 018,30				1 400,49					
Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ди=133	0,03187	0,03187						34 886,82				1 414,79					
Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ди=108	0,03187		0,0319					34 018,30					1 434,75				
Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ди=159	0,1359		0,1359					36 947,34					6 645,54				
Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Ди=108	0,01905		0,01905					34 018,30					857,70				
Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Ди=108	0,01015		0,01015					34 018,30					456,99				
Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ди=426	0,0972		0,0972				38361,33						4 935,00				
Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Ди=108	0,02815		0,02815					34 018,30					1 267,41				
Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ди=426	0,1321		0,1321				38361,33						6 706,93				
Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Ди=108	0,02545		0,02545					34 018,30					1 145,85				
Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ди=426	0,0934		0,0934				38361,33						4 742,07				
Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Ди=108	0,13665		0,13665					34 018,30					6 152,47				
Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ди=108	0,01835			0,01835				34 018,30						859,23			
Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ди=273	0,0612			0,0612				48 954,58						4 123,88			
Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ди=133	0,0064			0,0064				34 886,82						307,33			
Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ди=219	0,1498			0,1498				42 233,23						8 708,17			
Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ди=219	0,0716			0,0716				42 233,23						4 162,25			
Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ди=108	0,01085			0,01085				34 018,30						508,05			
Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ди=133	0,0081			0,0081				34 886,82						388,96			
Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ди=219	0,0292			0,0292				42 233,23						1 697,45			
Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ди=133	0,0228			0,0228				34 886,82						1 094,86			
Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ди=159	0,1033			0,1033				36 947,34						5 253,45			
Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ди=108	0,06295			0,06295				34 018,30						2 947,60			
Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ди=133	0,0079			0,0079				34 886,82						379,26			
Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ди=108	0,03955			0,03955				34 018,30						1 851,91			
Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Ди=108	0,07055			0,07055				34 018,30						3 303,47			
Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Ди=108	0,03545			0,03545				34 018,30						1 659,93			
Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ди=377	0,1252			0,1252			38361,33							6 610,87			
Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Ди=108	0,03775			0,03775				34 018,30						1 767,63			
Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Ди=108	0,06055			0,06055				34 018,30						2 835,23			
Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ди=377	0,0335			0,0335			38361,33							1 768,88			
Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 33 по г/плану Ди=108	0,04655			0,04655				34 018,30						2 179,68			
Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 31 по г/плану Ди=133	0,0417				0,0417			34 886,82							2 082,53		
Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ди=377	0,226				0,226		38361,33								12 410,70		
Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Ди=133	0,146				0,146			34 886,82							7 291,36		
Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ди=377	0,1856				0,1856		38361,33								10 192,15		
Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Ди=108	0,03145				0,03145			34 018,30							1 531,54		
Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ди=219	0,0448				0,0448			42 233,23							2 708,48		
Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Ди=108	0,00855				0,00855			34 018,30							416,36		
Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Ди=108	0,01045				0,01045			34 018,30							508,89		
Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ди=219	0,061				0,061			42 233,23							3 687,89		
Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Ди=108	0,06555				0,06555			34 018,30							3 192,12		
Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Ди=108	0,01655				0,01655			34 018,30							805,94		
Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ди=159	0,1329				0,1329			36 947,34							7 029,14		
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Ди=108	0,02455				0,02455			34 018,30							1 195,52		
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Ди=108	0,06745				0,06745			34 018,30							3 284,65		
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Ди=108	0,03875				0,03875			34 018,30							1 887,03		
Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ди=273	0,2057				0,2057			48 954,58							14 415,24		
Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Ди=108	0,03315				0,03315			34 018,30							1 614,32		
Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Ди=133	0,0485				0,0485			34 886,82							2 422,13		
Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ди=273	0,101				0,101			48 954,58							7 077,97		
Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Ди=108	0,02995				0,02995			34 018,30							1 458,49		
Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ди=219	0,1253				0,1253			42 233,23							7 575,29		
Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Ди=108	0,02185				0,02185			34 018,30							1 064,04		
Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ди=219	0,09165				0,09165			42 233,23							5 540,91		
Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Ди=108	0,0062				0,0062			34 018,30							301,92		
Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Ди=108	0,01235				0,01235			34 018,30							601,41		
Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ди=159	0,0702				0,0702			36 947,34							3 712,91		
Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Ди=108	0,01845				0,01845			34 018,30							898,47		
Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ди=159	0,09				0,09			36 947,34							4 760,14		
Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Ди=108	0,01145				0,01145			34 018,30							557,59		
Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Ди=108	0,01315				0,01315			34 018,30							640,37		
Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ди=108	0,1015				0,1015			34 018,30							4 942,80		
Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Ди=108	0,03187				0,03187			34 018,30							1 551,83		
Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Ди=108	0,11165					0,11165		34 018,30								5 654,56	
Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Ди=89	0,0452					0,0452		30 541,38								2 055,20	
Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Ди=89	0,0233					0,0233		30 541,38								1 059,43	
Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Ди=76	0,053					0,053		30 541,38								2 409,86	
Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Ди=125	0,0399					0,0399		34 886,82								2 072,34	
Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Ди=108	0,0491					0,0491		34 018,30								2 486,69	

Директор ООО "КСК" В.В. Пичугин

Расчет стоимости строительства котельной ООО "КСК" ("НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры")

Наименование инвестиционного проекта	Котельная		Ввод мощностей в эксплуатацию (план)										НПС в ценах на 01.01.17 таблица 19-02-001	Индекс-дефлятор		НДС, 18%	Объем финансирования					
			2019		2020		2021		2022		2023			2017 год	2018-2022гг		2019	2020	2021	2022	2023	Всего
	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	1 МВТ				тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб	тыс.руб
1		2	3			4				5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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	35,0472	40,8	4,4668	5,2	8,9336	10,4	4,4668	5,2	8,59	10	8,59	10	3391,74	1,037	1,04	1,18	22 445,02	46 685,64	24 276,53	48 553,07	50 495,19	192 455,45

Директор ООО "КСК" В.В. Пичугин

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256005851 ОГРН 1135256005851 г. Нижний Новгород «КСК»

Основные характеристики инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2023 гг.

тыс.руб.

№ п/п[6]	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий[9]	Проектная мощность			Период реализации мероприятий		Стадия реализации[1]	Полная стоимость строительства[7]	Остаточная стоимость строительства[2]	План финансирования текущего года[2,4]	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)[2]																		Объем финансирования (план)[2,4]					
		Котельные		Тепловые сети							2019			2020			2021			2022			2023			Всего			2019	2020	2021	2022	2023	Всего
		Гкал/час	МВт[10]	км	Год начала	Год окончания					Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.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
	ВСЕГО:	35,05	40,80	4,66	-	-	-	385 813,77	385 813,77	-	4,47	5,20	0,51	8,93	10,40	0,71	4,47	5,20	1,00	8,59	10,00	2,11	8,59	10,00	0,32	35,05	40,80	4,66	76 789,31	59 505,70	67 627,98	141 756,41	40 134,36	385 813,77
	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***	35,0472	40,8	4,658				385 813,77	385 813,77		4,47	5,20	0,51	8,93	10,40	0,71	4,47	5,20	1,00	8,59	10,00	2,11	8,59	10,00	0,32	35,0472	40,8	4,658	76 789,31	59 505,70	67 627,98	141 756,41	40 134,36	385 813,77
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*	35,0472	40,8		2019	2023	П	135 250,00	135 250,00	-	4,4668	5,2		8,9336	10,4		4,4668	5,2		8,59	10		8,59	10		35,0472	40,8		46 076,67	25 160,98	15 219,80	24 396,27	24 396,27	135 250,00
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*			4,658	2019	2023	П	250 563,77	250 563,77	-			0,51082			0,7099167			1,00155			2,1135667			0,32215			4,658	30 712,65	34 344,72	52 408,18	117 360,14	15 738,09	250 563,77
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ду=530			0,0525									0,0525																					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=325			0,0225									0,0225																3 922,33					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=325			0,1565									0,1565																1 491,52					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ду=125			0,0405									0,0405																10 374,35					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273			0,1415									0,1415																1 798,09					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=125			0,0272									0,0272																8 815,44					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426			0,0059									0,0059																1 207,60					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Ду=108			0,03235									0,03235																288,03					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133			0,03187									0,03187																1 400,49					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ду=108			0,03187																									1 414,79					
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ду=159			0,1359												0,0318667														1 434,75				
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Ду=108			0,01905												0,1359														6 645,54				
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Ду=108			0,01015												0,01905														857,70				
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ду=426			0,0972												0,01015														456,99				
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Ду=108			0,02815												0,0972														4 935,00				
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=426			0,1321												0,02815														1 267,41				
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Ду=108			0,02545												0,1321														6 706,93				
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=426			0,0934												0,02545														1 145,85				
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Ду=108			0,13665												0,0934														4 742,07				
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ду=108			0,01835												0,13665														6 152,47				
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ду=273			0,0612															0,01835												859,23			
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ду=133			0,0064															0,0612												4 123,88			
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=219			0,1498															0,0064												307,33			
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=219			0,0716															0,1498												8 708,17			
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ду=108			0,01085															0,0716												4 162,25			
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ду=133			0,0081															0,01085												508,05			
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219			0,0292															0,0081												388,96			
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ду=133			0,0228															0,0292												1 697,45			
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159			0,1033															0,0228												1 094,86			
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ду=108			0,06295															0,1033												5 253,45			
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ду=133			0,0079															0,06295												2 947,60			
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ду=108			0,03955															0,0079												379,36			
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Ду=108			0,07055															0,03955												1 851,91			
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Ду=108			0,03545															0,07055												3 303,47			
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=377			0,1252															0,03545												1 659,93			
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Ду=108			0,03775															0,1252												6 610,87			
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Ду=108			0,06055															0,03775												1 767,63			
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=377			0,0335															0,06055												2 835,23			
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Ду=108			0,04655															0,0335												1 768,88			
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ду=133			0,0417															0,04655												2 179,68			
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ду=377			0,226																		0,0417										2 082,53		
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Ду=133			0,146																		0,226										12 410,70		
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ду=377			0,1856																		0,146										7 291,36		
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Ду=108			0,03145																		0,1856										10 192,15		
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ду=219			0,0448																		0,03145										1 531,54		
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Ду=108			0,00855																		0,0448										2 708,48		
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Ду=108			0,01045																		0,00855										416,36		
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ду=219			0,061																		0,01045										508,89		
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Ду=108			0,06555																		0,061										3 687,89		
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Ду=108			0,01655																		0,06555										3 192,12		
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ду=159			0,1329																		0,01655										805,94		
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Ду=108			0,02455																		0,1329										7 029,14		
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Ду=108			0,06745																		0,02455										1 195,52		
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Ду=108			0,03875																		0,06745										3 284,65		
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ду=273			0,2057																		0,03875										1 887,03		
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Ду=108			0,03315																		0,2057										14 415,24		
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Ду=133			0,0485																		0,03315										1 614,32		
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ду=273			0,101																		0,0485										2 422,13		
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Ду=108			0,02995																		0,101										7 077,97		
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ду=219			0,1253																		0,02995										1 458,49		
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Ду=108			0,02185																		0,1253										7 575,29		
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=219			0,09165																		0,02185										1 064,04		
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Ду=108			0,0062																		0,09165										5 540,91		
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Ду=108			0,01235																		0,0062										301,92		
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159			0,0702																		0,01235										601,41		
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Ду=108			0,01845																		0,0702										3 712,91		
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=159			0,09																		0,01845										898,47		
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Ду=108			0,01145																		0,09										4 760,14		
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Ду=108			0,01315																		0,01145										557,59		
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ду=108			0,1015																		0,01315										640,37		
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Ду=108			0,03187																		0,1015										4 942,80		
																						0,0318667										1 551,83		

№ п/п[4]	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий[9]	Проектная мощность			Период реализации мероприятий		Стадия реализации[3]	Полная стоимость строительства[2]	Остаточная стоимость строительства[2]	План финансирования текущего года[2,4]	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)[4]																		Объем финансирования (план)[2,4]					
		Котельные		Тепловые сети	Год начала	Год окончания					2019			2020			2021			2022			2023			Всего			2019	2020	2021	2022	2023	Всего
		Гкал/час	МВт[10]	км							Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	Гкал/час	МВт	км	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.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
1.2.72	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Ду=108			0,11165																					0,11165								5 654,56	
1.2.73	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Ду=89			0,0452																					0,0452								2 055,20	
1.2.74	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Ду=89			0,0233																					0,0233								1 059,43	
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Ду=76			0,053																					0,053								2 409,86	
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до т/п № 12 по г/плану Ду=125			0,0399																					0,0399								2 072,34	
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Ду=108			0,0491																					0,0491								2 486,69	
	Справочно:																																	
	НДС, включенный в стоимость мероприятия							58 852,95	58 852,95																									
	Стоимость привлеченных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий (проценты по кредитам, займам)																												11 713,62	9 077,14	10 316,13	21 623,86	6 122,19	58 852,95
																																		0

Руководитель организации Пичугин В.В.

М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.

Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Примечание:

1 Вводная мощность, производительность, производительность и т.п.
2 Стоимостные показатели в соответствии с сводным сметным расчетом, укрупненными показателями и т.п. с НДС
3 Стадия реализации за период действия инвестиционной программы : п- проектирование, с - строительство.
4 Наименования (№ и т.п.)заменятся на соответствующий года, можно доваблать и удалять неиспользуемые столбцы
5 Тип объектов: тепловые сети, насосные станции, котельные, очистные сооружения и т.п.
6 За период окупаемости
7 по объектам инвестиционной программы, введенным в эксплуатацию в данном периоде.
8 Нумерация ведется по инвестиционным проектам, мероприятия,
9 Наимен. мероприятия, входящего в инвест. Проект - указывается в соответствии с проектной документацией
10 Для источников комбинированной выработки эл.и тепловой энергии

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2023 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта													Сроки реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01 года 2018, %	Техническая готовность 01.01.2018, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01. 2019		Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта				Обоснование необходимости реализации проекта	
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя объекта	До реконструкции					После реконструкции/ строительства								Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение экспертизы (+;-)	Землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов,лого воров	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов,лого воров	доходность		срок окупаемости, лет		основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (приводится ссылка на схему теплоснабжения)	решаемые задачи
					Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет		Год начала	Год окончания											NPV[4], млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный		
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
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях пользования потребителей																																
1	***Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год***																							**385 813,77**		**385 813,77**		**0,856**	**5,04%**	**15,6**	**22,9**		
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*	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, территория комплексной застройки по ул. Малоэтажная в районе домов №№ 1-91	Водогрейная котельная	Мощность						Гкал/ч	35,0472		2019-2023	20	2019	2023	-	-	+	-	0	0	135 250,00	-	135 250,00	-					Данные мероприятия включены в предложение по актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (актуализация на 2019 год) до 2033 года	Теплоснабжение застройки жилых домов и объектов общественной сферы
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, территория комплексной застройки по ул. Малоэтажная в районе домов №№ 1-91	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении						км	4,658		2019-2023	20	2019	2023	-	-	+	-	0	0	250 563,77	-	250 563,77	-					Данные мероприятия включены в предложение по актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (актуализация на 2019 год) до 2033 года	Теплоснабжение застройки жилых домов и объектов общественной сферы
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ду=530			0,0525						км	0,0525		2019	20	2019	2019																		
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=325			0,0225						км	0,0225		2019	20	2019	2019																		
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=325			0,1565						км	0,1565		2019	20	2019	2019																		
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ду=125			0,0405						км	0,0405		2019	20	2019	2019																		
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273			0,1415						км	0,1415		2019	20	2019	2019																		
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=125			0,0272						км	0,0272		2019	20	2019	2019																		
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426			0,0059						км	0,0059		2019	20	2019	2019																		
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Ду=108			0,03235						км	0,03235		2019	20	2019	2019																		
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133			0,03187						км	0,0318667		2019	20	2019	2019																		
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ду=108			0,03187						км	0,0318667		2020	20	2020	2020																		
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ду=159			0,1359						км	0,1359		2020	20	2020	2020																		
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Ду=108			0,01905						км	0,01905		2020	20	2020	2020																		
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Ду=108			0,01015						км	0,01015		2020	20	2020	2020																		
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ду=426			0,0972						км	0,0972		2020	20	2020	2020																		
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Ду=108			0,02815						км	0,02815		2020	20	2020	2020																		
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=426			0,1321						км	0,1321		2020	20	2020	2020																		
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Ду=108			0,02545						км	0,02545		2020	20	2020	2020																		
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=426			0,0934						км	0,0934		2020	20	2020	2020																		
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Ду=108			0,13665						км	0,13665		2020	20	2020	2020																		
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ду=108			0,01835						км	0,01835		2021	20	2021	2021																		
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ду=273			0,0612						км	0,0612		2021	20	2021	2021																		
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ду=133			0,0064						км	0,0064		2021	20	2021	2021																		
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=219			0,1498						км	0,1498		2021	20	2021	2021																		
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=219			0,0716						км	0,0716		2021	20	2021	2021																		
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ду=108			0,01085						км	0,01085		2021	20	2021	2021																		
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ду=133			0,0081						км	0,0081		2021	20	2021	2021																		
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219			0,0292						км	0,0292		2021	20	2021	2021																		
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ду=133			0,0228						км	0,0228		2021	20	2021	2021																		
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159			0,1033						км	0,1033		2021	20	2021	2021																		
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ду=108			0,06295						км	0,06295		2021	20	2021	2021																		
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ду=133			0,0079						км	0,0079		2021	20	2021	2021																		
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ду=108			0,03955						км	0,03955		2021	20	2021	2021																		
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Ду=108			0,07055						км	0,07055		2021	20	2021	2021																		
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Ду=108			0,03545						км	0,03545		2021	20	2021	2021																		
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=377			0,1252						км	0,1252		2021	20	2021	2021																		
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Ду=108			0,03775						км	0,03775		2021	20	2021	2021																		
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Ду=108			0,06055						км	0,06055		2021	20	2021	2021																		
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=377			0,0335						км	0,0335		2021	20	2021	2021																		
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Ду=108			0,04655						км	0,04655		2021	20	2021	2021																		
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ду=133			0,0417						км	0,0417		2022	20	2022	2022																		
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ду=377			0,226						км	0,226		2022	20	2022	2022																		
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Ду=133			0,146						км	0,146		2022	20	2022	2022																		
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ду=377			0,1856						км	0,1856		2022	20	2022	2022																		
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Ду=108			0,03145						км	0,03145		2022	20	2022	2022																		
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ду=219			0,0448						км	0,0448		2022	20	2022	2022																		
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Ду=108			0,00855						км	0,00855		2022	20	2022	2022																		
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Ду=108			0,01045						км	0,01045		2022	20	2022	2022																		
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ду=219			0,061						км	0,061		2022	20	2022	2022																		
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Ду=108			0,06555						км	0,06555		2022	20	2022	2022																		
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Ду=108			0,01655						км	0,01655		2022	20	2022	2022																		
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ду=159			0,1329						км	0,1329		2022	20	2022	2022																		
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Ду=108			0,02455						км	0,02455		2022	20	2022	2022																		
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Ду=108			0,06745						км	0,06745		2022	20	2022	2022																		
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Ду=108			0,03875						км	0,03875		2022	20	2022	2022																		
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ду=273			0,2057						км	0,2057		2022	20	2022	2022																		
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Ду=108			0,03315						км	0,03315		2022	20	2022	2022																		
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Ду=133			0,0485						км	0,0485		2022	20	2022	2022																		
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ду=273			0,101						км	0,101		2022	20	2022	2022																		
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Ду=108			0,02995						км	0,02995		2022	20	2022	2022																		
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ду=219			0,1253						км	0,1253		2022	20	2022	2022																		
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Ду=108			0,02185						км	0,02185		2022	20	2022	2022																		
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=219			0,09165						км	0,09165		2022	20	2022	2022																		
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Ду=108			0,0062						км	0,0062		2022	20	2022	2022																		
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Ду=108			0,01235						км	0,01235		2022	20	2022	2022																		
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159			0,0702						км	0,0702		2022	20	2022	2022																		
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Ду=108			0,01845						км	0,01845		2022	20	2022	2022																		
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=159			0,09						км	0,09		2022	20	2022	2022																		
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Ду=108			0,01145						км	0,01145		2022	20	2022	2022																		
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Ду=108			0,01315						км	0,01315		2022	20	2022	2022																		
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ду=108			0,1015						км	0,1015		2022	20	2022	2022																		
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Ду=108			0,03187						км	0,0318667		2022	20	2022	2022																		

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
1.2.72	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108			0.11165						км	0.11165		2023	20	2023	2023																
1.2.73	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89			0.0452						км	0.0452		2023	20	2023	2023																
1.2.74	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89			0.0233						км	0.0233		2023	20	2023	2023																
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76			0.053						км	0.053		2023	20	2023	2023																
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 12 по г/плану Дн=125			0.0399						км	0.0399		2023	20	2023	2023																
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108			0.0491						км	0.0491		2023	20	2023	2023																

Руководитель организации
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Примечание:
Вводимая мощность, протяженность, производительность и т.п.

«КСК»
ОГРН 1135256005851
«Нижний Новгород Коммунальная сетевая компания»
Общество с ограниченностью
г.Нижний Новгород

12

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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:	x	**76 789,31**	**11 294,63**	**50 972,37**	**2 808,69**	**2 808,69**	**11 713,62**
	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***		**76 789,31**	**11 294,63**	**50 972,37**	**2 808,69**	**2 808,69**	**11 713,62**
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	**46 076,67**	**1 404,12**	**35 355,77**	**2 288,14**	**2 288,14**	**7 028,64**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**30 712,65**	**9 890,51**	**15 616,60**	**520,55**	**520,55**	**4 684,98**
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
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325		1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325		10 374,35	3 340,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125		1 798,09	579,04	914,28	30,48	30,48	274,28
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 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 дож/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
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108		1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	213,63
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

Руководитель организации:
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@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/ мероприятий	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:	x	**59 505,70**	**13 868,41**	**35 978,04**	**582,11**	**582,11**	**9 077,14**
	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***		**59 505,70**	**13 868,41**	**35 978,04**	**582,11**	**582,11**	**9 077,14**
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	**25 160,98**	**2 808,24**	**18 514,62**	**-**	**-**	**3 838,12**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**34 344,72**	**11 060,16**	**17 463,42**	**582,11**	**582,11**	**5 239,02**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Дн=108		1 434,75	462,04	729,53	24,32	24,32	218,86
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Дн=159		6 645,54	2 140,09	3 379,09	112,64	112,64	1 013,73
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Дн=108		857,70	276,21	436,12	14,54	14,54	130,84
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Дн=108		456,99	147,17	232,37	7,75	7,75	69,71
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=426		4 935,00	1 589,24	2 509,32	83,64	83,64	752,80
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Дн=108		1 267,41	408,15	644,45	21,48	21,48	193,33
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=426		6 706,93	2 159,86	3 410,30	113,68	113,68	1 023,09
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Дн=108		1 145,85	369,00	582,64	19,42	19,42	174,79
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426		4 742,07	1 527,11	2 411,22	80,37	80,37	723,37
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Дн=108		6 152,47	1 981,30	3 128,38	104,28	104,28	938,51

Руководитель организации
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

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					
			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:	x	**67 627,98**	**18 281,33**	**38 142,24**	**888,27**	**888,27**	**10 316,13**
	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***		**67 627,98**	**18 281,33**	**38 142,24**	**888,27**	**888,27**	**10 316,13**
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	**15 219,80**	**1 404,12**	**11 494,02**	**-**	**-**	**2 321,67**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**52 408,18**	**16 877,21**	**26 648,23**	**888,27**	**888,27**	**7 994,47**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=108		859,23	276,70	436,90	14,56	14,56	131,07
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		4 123,88	1 328,03	2 096,89	69,90	69,90	629,07
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133		307,33	98,97	156,27	5,21	5,21	46,88
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219		8 708,17	2 804,33	4 427,88	147,60	147,60	1 328,36
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219		4 162,25	1 340,39	2 116,40	70,55	70,55	634,92
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108		508,05	163,61	258,33	8,61	8,61	77,50
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133		388,96	125,26	197,78	6,59	6,59	59,33
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		1 697,45	546,64	863,11	28,77	28,77	258,93
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		1 094,86	352,58	556,71	18,56	18,56	167,01
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		5 253,45	1 691,79	2 671,24	89,04	89,04	801,37
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108		2 947,60	949,23	1 498,78	49,96	49,96	449,63
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133		379,36	122,17	192,89	6,43	6,43	57,87
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108		1 851,91	596,38	941,65	31,39	31,39	282,49
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Дн=108		3 303,47	1 063,83	1 679,73	55,99	55,99	503,92
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Дн=108		1 659,93	534,55	844,03	28,13	28,13	253,21
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377		6 610,87	2 128,92	3 361,46	112,05	112,05	1 008,44
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Дн=108		1 767,63	569,24	898,79	29,96	29,96	269,64
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Дн=108		2 835,23	913,04	1 441,64	48,05	48,05	432,49
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377		1 768,88	569,64	899,43	29,98	29,98	269,83
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Дн=108		2 179,68	701,93	1 108,31	36,94	36,94	332,49

Руководитель организации: Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256061227 ОГРН 1135256005851 г. Нижний Новгород «КСК»

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					
			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:	x	**141 756,41**	**40 494,18**	**77 649,22**	**1 989,15**	**1 989,15**	**21 623,86**
	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***		**141 756,41**	**40 494,18**	**77 649,22**	**1 989,15**	**1 989,15**	**21 623,86**
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	**24 396,27**	**2 700,23**	**17 974,58**	**-**	**-**	**3 721,47**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**117 360,14**	**37 793,94**	**59 674,65**	**1 989,15**	**1 989,15**	**17 902,39**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133		2 082,53	670,65	1 058,91	35,30	35,30	317,67
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377		12 410,70	3 996,67	6 310,52	210,35	210,35	1 893,16
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Дн=133		7 291,36	2 348,06	3 707,47	123,58	123,58	1 112,24
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377		10 192,15	3 282,22	5 182,45	172,75	172,75	1 554,73
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Дн=108		1 531,54	493,21	778,75	25,96	25,96	233,62
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219		2 708,48	872,22	1 377,20	45,91	45,91	413,16
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Дн=108		416,36	134,08	211,71	7,06	7,06	63,51
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Дн=108		508,89	163,88	258,76	8,63	8,63	77,63
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219		3 687,89	1 187,63	1 875,20	62,51	62,51	562,56
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Дн=108		3 192,12	1 027,97	1 623,11	54,10	54,10	486,93
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Дн=108		805,94	259,54	409,80	13,66	13,66	122,94
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159		7 029,14	2 263,62	3 574,14	119,14	119,14	1 072,24
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Дн=108		1 195,52	385,00	607,89	20,26	20,26	182,37
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Дн=108		3 284,65	1 057,77	1 670,16	55,67	55,67	501,05
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Дн=108		1 887,03	607,69	959,51	31,98	31,98	287,85
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273		14 415,24	4 642,19	7 329,78	244,33	244,33	2 198,93
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Дн=108		1 614,32	519,87	820,84	27,36	27,36	246,25
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Дн=133		2 422,13	780,01	1 231,59	41,05	41,05	369,48
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Дн=273		7 077,97	2 279,35	3 598,97	119,97	119,97	1 079,69
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Дн=108		1 458,49	469,68	741,61	24,72	24,72	222,48
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Дн=219		7 575,29	2 439,50	3 851,84	128,39	128,39	1 155,55
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Дн=108		1 064,04	342,66	541,04	18,03	18,03	162,31
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=219		5 540,91	1 784,36	2 817,41	93,91	93,91	845,22
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Дн=108		301,92	97,23	153,52	5,12	5,12	46,06
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Дн=108		601,41	193,68	305,80	10,19	10,19	91,74
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159		3 712,91	1 195,68	1 887,92	62,93	62,93	566,38
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Дн=108		898,47	289,34	456,85	15,23	15,23	137,05
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=159		4 760,14	1 532,93	2 420,41	80,68	80,68	726,12
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Дн=108		557,59	179,56	283,52	9,45	9,45	85,06
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Дн=108		640,37	206,22	325,61	10,85	10,85	97,68
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108		4 942,80	1 591,75	2 513,29	83,78	83,78	753,99
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Дн=108		1 551,83	499,74	789,06	26,30	26,30	236,72

Руководитель организации: Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, 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					
			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:	x	**40 134,36**	**7 768,43**	**25 976,99**	**266,75**	**266,75**	**6 122,19**
	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***		**40 134,36**	**7 768,43**	**25 976,99**	**266,75**	**266,75**	**6 122,19**
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	**24 396,27**	**2 700,23**	**17 974,58**	**-**	**-**	**3 721,47**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**15 738,09**	**5 068,20**	**8 002,42**	**266,75**	**266,75**	**2 400,72**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108		5 654,56	1 820,96	2 875,20	95,84	95,84	862,56
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89		2 055,20	661,84	1 045,02	34,83	34,83	313,51
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89		1 059,43	341,17	538,69	17,96	17,96	161,61
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76		2 409,86	776,06	1 225,35	40,85	40,85	367,61
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125		2 072,34	667,36	1 053,73	35,12	35,12	316,12
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108		2 486,69	800,80	1 264,42	42,15	42,15	379,33

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план),тыс.руб.					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	385 813,77	91 706,98	228 718,86	6 534,98	6 534,98	58 852,95	76 789,31	59 505,70	67 627,98	141 756,41	40 134,36	385 813,77
	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***		**385 813,77**	**91 706,98**	**228 718,86**	**6 534,98**	**6 534,98**	**58 852,95**	**76 789,31**	**59 505,70**	**67 627,98**	**141 756,41**	**40 134,36**	**385 813,77**
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	**135 250,00**	**11 016,95**	**101 313,56**	**2 288,14**	**2 288,14**	**20 631,36**	**46 076,67**	**25 160,98**	**15 219,80**	**24 396,27**	**24 396,27**	**135 250,00**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**250 563,77**	**80 690,03**	**127 405,31**	**4 246,84**	**4 246,84**	**38 221,59**	**30 712,65**	**34 344,72**	**52 408,18**	**117 360,14**	**15 738,09**	**250 563,77**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ди=530		3 922,33	1 263,12	1 994,41	66,48	66,48	598,32	3 922,33					3 922,33
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ди=325		1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52	1 491,52					1 491,52
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ди=325		10 374,35	3 340,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53	10 374,35					10 374,35
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ди=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 Ди=273		8 815,44	2 838,87	4 482,43	149,41	149,41	1 344,73	8 815,44					8 815,44
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ди=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 Ди=426		288,03	92,76	146,46	4,88	4,88	43,94	288,03					288,03
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Ди=108		1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	213,63	1 400,49					1 400,49
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ди=133		1 414,79	455,61	719,38	23,98	23,98	215,82	1 414,79					1 414,79
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ди=108		1 434,75	462,04	729,53	24,32	24,32	218,86		1 434,75				1 434,75
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ди=159		6 645,54	2 140,09	3 379,09	112,64	112,64	1 013,73		6 645,54				6 645,54
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Ди=108		857,70	276,21	436,12	14,54	14,54	130,84		857,70				857,70
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Ди=108		456,99	147,17	232,37	7,75	7,75	69,71		456,99				456,99
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ди=426		4 935,00	1 589,24	2 509,32	83,64	83,64	752,80		4 935,00				4 935,00
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Ди=108		1 267,41	408,15	644,45	21,48	21,48	193,33		1 267,41				1 267,41
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ди=426		6 706,93	2 159,86	3 410,30	113,68	113,68	1 023,09		6 706,93				6 706,93
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Ди=108		1 145,85	369,00	582,64	19,42	19,42	174,79		1 145,85				1 145,85
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ди=426		4 742,07	1 527,11	2 411,22	80,37	80,37	723,37		4 742,07				4 742,07
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Ди=108		6 152,47	1 981,30	3 128,38	104,28	104,28	938,51		6 152,47				6 152,47
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ди=108		859,23	276,70	436,90	14,56	14,56	131,07			859,23			859,23
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ди=273		4 123,88	1 328,03	2 096,89	69,90	69,90	629,07			4 123,88			4 123,88
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ди=133		307,33	98,97	156,27	5,21	5,21	46,88			307,33			307,33
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ди=219		8 708,17	2 804,33	4 427,88	147,60	147,60	1 328,36			8 708,17			8 708,17
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ди=219		4 162,25	1 340,39	2 116,40	70,55	70,55	634,92			4 162,25			4 162,25
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ди=108		508,05	163,61	258,33	8,61	8,61	77,50			508,05			508,05
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ди=133		388,96	125,26	197,78	6,59	6,59	59,33			388,96			388,96
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ди=219		1 697,45	546,64	863,11	28,77	28,77	258,93			1 697,45			1 697,45
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ди=133		1 094,86	352,58	556,71	18,56	18,56	167,01			1 094,86			1 094,86
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ди=159		5 253,45	1 691,79	2 671,24	89,04	89,04	801,37			5 253,45			5 253,45
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ди=108		2 947,60	949,23	1 498,78	49,96	49,96	449,63			2 947,60			2 947,60
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ди=133		379,36	122,17	192,89	6,43	6,43	57,87			379,36			379,36
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ди=108		1 851,91	596,38	941,65	31,39	31,39	282,49			1 851,91			1 851,91
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Ди=108		3 303,47	1 063,83	1 679,73	55,99	55,99	503,92			3 303,47			3 303,47
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Ди=108		1 659,93	534,55	844,03	28,13	28,13	253,21			1 659,93			1 659,93
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ди=377		6 610,87	2 128,92	3 361,46	112,05	112,05	1 008,44			6 610,87			6 610,87
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Ди=108		1 767,63	569,24	898,79	29,96	29,96	269,64			1 767,63			1 767,63
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Ди=108		2 835,23	913,04	1 441,64	48,05	48,05	432,49			2 835,23			2 835,23
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ди=377		1 768,88	569,64	899,43	29,98	29,98	269,83			1 768,88			1 768,88
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Ди=108		2 179,68	701,93	1 108,31	36,94	36,94	332,49			2 179,68			2 179,68
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ди=133		2 082,53	670,65	1 058,91	35,30	35,30	317,67				2 082,53		2 082,53
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ди=377		12 410,70	3 996,67	6 310,52	210,35	210,35	1 893,16				12 410,70		12 410,70
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Ди=133		7 291,36	2 348,06	3 707,47	123,58	123,58	1 112,24				7 291,36		7 291,36
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ди=377		10 192,15	3 282,22	5 182,45	172,75	172,75	1 554,73				10 192,15		10 192,15
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Ди=108		1 531,54	493,21	778,75	25,96	25,96	233,62				1 531,54		1 531,54
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ди=219		2 708,48	872,22	1 377,20	45,91	45,91	413,16				2 708,48		2 708,48
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Ди=108		416,36	134,08	211,71	7,06	7,06	63,51				416,36		416,36
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Ди=108		508,89	163,88	258,76	8,63	8,63	77,63				508,89		508,89
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ди=219		3 687,89	1 187,63	1 875,20	62,51	62,51	562,56				3 687,89		3 687,89
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Ди=108		3 192,12	1 027,97	1 623,11	54,10	54,10	486,93				3 192,12		3 192,12
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Ди=108		805,94	259,54	409,80	13,66	13,66	122,94				805,94		805,94
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ди=159		7 029,14	2 263,62	3 574,14	119,14	119,14	1 072,24				7 029,14		7 029,14
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Ди=108		1 195,52	385,00	607,89	20,26	20,26	182,37				1 195,52		1 195,52
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Ди=108		3 284,65	1 057,77	1 670,16	55,67	55,67	501,05				3 284,65		3 284,65
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Ди=108		1 887,03	607,69	959,51	31,98	31,98	287,85				1 887,03		1 887,03
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ди=273		14 415,24	4 642,19	7 329,78	244,33	244,33	2 198,93				14 415,24		14 415,24
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Ди=108		1 614,32	519,87	820,84	27,36	27,36	246,25				1 614,32		1 614,32
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Ди=133		2 422,13	780,01	1 231,59	41,05	41,05	369,48				2 422,13		2 422,13
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ди=273		7 077,97	2 279,35	3 598,97	119,97	119,97	1 079,69				7 077,97		7 077,97
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Ди=108		1 458,49	469,68	741,61	24,72	24,72	222,48				1 458,49		1 458,49
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ди=219		7 575,29	2 439,50	3 851,84	128,39	128,39	1 155,55				7 575,29		7 575,29
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Ди=108		1 064,04	342,66	541,04	18,03	18,03	162,31				1 064,04		1 064,04
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ди=219		5 540,91	1 784,36	2 817,41	93,91	93,91	845,22				5 540,91		5 540,91
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Ди=108		301,92	97,23	153,52	5,12	5,12	46,06				301,92		301,92
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Ди=108		601,41	193,68	305,80	10,19	10,19	91,74				601,41		601,41
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ди=159		3 712,91	1 195,68	1 887,92	62,93	62,93	566,38				3 712,91		3 712,91
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Ди=108		898,47	289,34	456,85	15,23	15,23	137,05				898,47		898,47
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ди=159		4 760,14	1 532,93	2 420,41	80,68	80,68	726,12				4 760,14		4 760,14
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Ди=108		557,59	179,56	283,52	9,45	9,45	85,06				557,59		557,59
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Ди=108		640,37	206,22	325,61	10,85	10,85	97,68				640,37		640,37
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ди=108		4 942,80	1 591,75	2 513,29	83,78	83,78	753,99				4 942,80		4 942,80
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Ди=108		1 551,83	499,74	789,06	26,30	26,30	236,72				1 551,83		1 551,83
1.2.72	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Ди=108		5 654,56	1 820,96	2 875,20	95,84	95,84	862,56					5 654,56	5 654,56
1.2.73	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Ди=89		2 055,20	661,84	1 045,02	34,83	34,83	313,51					2 055,20	2 055,20
1.2.74	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Ди=89		1 059,43	341,17	538,69	17,96	17,96	161,61					1 059,43	1 059,43
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Ди=76		2 409,86	776,06	1 225,35	40,85	40,85	367,61					2 409,86	2 409,86
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до ж/д № 12 по г/плану Ди=125		2 072,34	667,36	1 053,73	35,12	35,12	316,12					2 072,34	2 072,34
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до ж/д № 32 по г/плану Ди=108		2 486,69	800,80	1 264,42	42,15	42,15	379,33					2 486,69	2 486,69

Руководитель организации
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugeno@mail.ru
контакт. E-mail

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				
					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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0	0	4,4668	0	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,51082**	0	0	0,51082	0	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530			км	0,0525			0,0525						
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325			км	0,0225			0,0225						
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325			км	0,1565			0,1565						
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125			км	0,0405			0,0405						
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273			км	0,1415			0,1415						
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=125			км	0,0272			0,0272						
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426			км	0,0059			0,0059						
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108			км	0,03235			0,03235						
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133			км	0,03187			0,03187						

Руководитель организации
М.П.

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

«КСК»

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**8,9336**	0	0	0	8,9336	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,7099**	0	0	0	0,7099	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Дн=108			км	0,0318667				0,031866667					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Дн=159			км	0,1359				0,1359					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Дн=108			км	0,01905				0,01905					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Дн=108			км	0,01015				0,01015					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=426			км	0,0972				0,0972					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Дн=108			км	0,02815				0,02815					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=426			км	0,1321				0,1321					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Дн=108			км	0,02545				0,02545					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426			км	0,0934				0,0934					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Дн=108			км	0,13665				0,13665					

Руководитель организации _____ Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: _____ Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256005651 ИНН 5256012275 г. Нижний Новгород «КСК»

20

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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.из м.	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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0	0	0	4,4668	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**1,00155**	0	0	0	1,00155	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=108			км	0,01835				0,01835					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273			км	0,0612				0,0612					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133			км	0,0064				0,0064					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219			км	0,1498				0,1498					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219			км	0,0716				0,0716					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108			км	0,01085				0,01085					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133			км	0,0081				0,0081					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219			км	0,0292				0,0292					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133			км	0,0228				0,0228					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159			км	0,1033				0,1033					
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108			км	0,06295				0,06295					
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133			км	0,0079				0,0079					
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108			км	0,03955				0,03955					
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Дн=108			км	0,07055				0,07055					
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Дн=108			км	0,03545				0,03545					
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377			км	0,1252				0,1252					
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Дн=108			км	0,03775				0,03775					
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Дн=108			км	0,06055				0,06055					
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377			км	0,0335				0,0335					
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Дн=108			км	0,04655				0,04655					

Руководитель организации: Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

av4152429@gmail.com, n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

«КСК» Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256005851 г. Нижний Новгород

37

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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	8,59	0	0		8,59	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**2,11356667**	0	0		2,113567	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ди=133			км	0,0417				0,0417					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ди=377			км	0,226				0,226					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Ди=133			км	0,146				0,146					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ди=377			км	0,1856				0,1856					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Ди=108			км	0,03145				0,03145					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ди=219			км	0,0448				0,0448					
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Ди=108			км	0,00855				0,00855					
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Ди=108			км	0,01045				0,01045					
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ди=219			км	0,061				0,061					
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Ди=108			км	0,06555				0,06555					
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Ди=108			км	0,01655				0,01655					
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ди=159			км	0,1329				0,1329					
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Ди=108			км	0,02455				0,02455					
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Ди=108			км	0,06745				0,06745					
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Ди=108			км	0,03875				0,03875					
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ди=273			км	0,2057				0,2057					
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Ди=108			км	0,03315				0,03315					
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Ди=133			км	0,0485				0,0485					
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ди=273			км	0,101				0,101					
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Ди=108			км	0,02995				0,02995					
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ди=219			км	0,1253				0,1253					
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Ди=108			км	0,02185				0,02185					
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ди=219			км	0,09165				0,09165					
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Ди=108			км	0,0062				0,0062					
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Ди=108			км	0,01235				0,01235					
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ди=159			км	0,0702				0,0702					
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Ди=108			км	0,01845				0,01845					
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ди=159			км	0,09				0,09					
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Ди=108			км	0,01145				0,01145					
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Ди=108			км	0,01315				0,01315					
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ди=108			км	0,1015				0,1015					
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Ди=108			км	0,03186667				0,031867					

Руководитель организации Пачугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышов А.В., Несонов Б.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

22

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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**8,59**		0	0	8,59	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,32215**	0	0	0	0,32215	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108			км	0,11165				0,11165					
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89			км	0,0452				0,0452					
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89			км	0,0233				0,0233					
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76			км	0,053				0,053					
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125			км	0,0399				0,0399					
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108			км	0,0491				0,0491					

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

23

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	2020	2021	2022	2023	Всего	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	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. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**35,0472**	4,4668	8,9336	4,4668	8,59	8,59	0	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**4,65800**	0,51082	0,70992	1,00155	2,11357	0,32215	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

24

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 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.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	**76 789,31**	-	-	**76 789,31**	-	-	**76 789,31**	-	**76 789,31**	-	-	**65 075,69**	-	**65 075,69**
	в т.ч.НДС	-	**11 713,62**	-	-	**11 713,62**	-	-	**11 713,62**	-	**11 713,62**	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***		**76 789,31**			**76 789,31**			**76 789,31**		**76 789,31**			**65 075,69**		**65 075,69**
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*		**46 076,67**			**46 076,67**			**46 076,67**		**46 076,67**			**39 048,02**		**39 048,02**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**30 712,65**			**30 712,65**			**30 712,65**		**30 712,65**			**26 027,67**		**26 027,67**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530		3 922,33			3 922,33			3 922,33		3 922,33			3 324,01		3 324,01
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325		1 491,52			1 491,52			1 491,52		1 491,52			1 264,00		1 264,00
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325		10 374,35			10 374,35			10 374,35		10 374,35			8 791,83		8 791,83
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125		1 798,09			1 798,09			1 798,09		1 798,09			1 523,80		1 523,80
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		8 815,44			8 815,44			8 815,44		8 815,44			7 470,71		7 470,71
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=125		1 207,60			1 207,60			1 207,60		1 207,60			1 023,39		1 023,39
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426		288,03			288,03			288,03		288,03			244,09		244,09
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108		1 400,49			1 400,49			1 400,49		1 400,49			1 186,86		1 186,86
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		1 414,79			1 414,79			1 414,79		1 414,79			1 198,97		1 198,97

Руководитель организации:
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256009585 ИНН 5256122751 г. Нижний Новгород «КСК»

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.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	59 505,70	-	-	59 505,70	-	-	-	59 505,70	59 505,70	-	-	-	50 428,56	50 428,56
	в т.ч.НДС	-	9 077,14	-	-	9 077,14	-	-	-	9 077,14	9 077,14	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***		**59 505,70**			**59 505,70**				**59 505,70**	**59 505,70**				**50 428,56**	**50 428,56**
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*		**25 160,98**			**25 160,98**				**25 160,98**	**25 160,98**				**21 322,86**	**21 322,86**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**34 344,72**			**34 344,72**				**34 344,72**	**34 344,72**				**29 105,69**	**29 105,69**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ди=108		1 434,75			1 434,75				1 434,75	1 434,75				1 215,89	1 215,89
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ди=159		6 645,54			6 645,54				6 645,54	6 645,54				5 631,81	5 631,81
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 17 по г/плану Ди=108		857,70			857,70				857,70	857,70				726,86	726,86
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 16 по г/плану Ди=108		456,99			456,99				456,99	456,99				387,28	387,28
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ди=426		4 935,00			4 935,00				4 935,00	4 935,00				4 182,21	4 182,21
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Ди=108		1 267,41			1 267,41				1 267,41	1 267,41				1 074,08	1 074,08
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ди=426		6 706,93			6 706,93				6 706,93	6 706,93				5 683,84	5 683,84
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 20 по г/плану Ди=108		1 145,85			1 145,85				1 145,85	1 145,85				971,06	971,06
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ди=426		4 742,07			4 742,07				4 742,07	4 742,07				4 018,70	4 018,70
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Ди=108		6 152,47			6 152,47				6 152,47	6 152,47				5 213,96	5 213,96

Руководитель организации _____ Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: _____ Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135200058751 ИНН 5200312751 г. Нижний Новгород «КСК»

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.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	**67 627,98**	-	-	**67 627,98**	-	-	-	**67 627,98**	**67 627,98**	-	-	-	**57 311,85**	**57 311,85**
	в т.ч.НДС	-	**10 316,13**	-	-	**10 316,13**	-	-	-	**10 316,13**	**10 316,13**	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***		**67 627,98**			**67 627,98**				**67 627,98**	**67 627,98**				**57 311,85**	**57 311,85**
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*		**15 219,80**			**15 219,80**				**15 219,80**	**15 219,80**				**12 898,14**	**12 898,14**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**52 408,18**			**52 408,18**				**52 408,18**	**52 408,18**				**44 413,71**	**44 413,71**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=108		859,23			859,23				859,23	859,23				728,16	728,16
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		4 123,88			4 123,88				4 123,88	4 123,88				3 494,81	3 494,81
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133		307,33			307,33				307,33	307,33				260,45	260,45
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219		8 708,17			8 708,17				8 708,17	8 708,17				7 379,80	7 379,80
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219		4 162,25			4 162,25				4 162,25	4 162,25				3 527,33	3 527,33
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108		508,05			508,05				508,05	508,05				430,55	430,55
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133		388,96			388,96				388,96	388,96				329,63	329,63
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		1 697,45			1 697,45				1 697,45	1 697,45				1 438,52	1 438,52
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		1 094,86			1 094,86				1 094,86	1 094,86				927,84	927,84
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		5 253,45			5 253,45				5 253,45	5 253,45				4 452,07	4 452,07
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108		2 947,60			2 947,60				2 947,60	2 947,60				2 497,97	2 497,97
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133		379,36			379,36				379,36	379,36				321,49	321,49
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108		1 851,91			1 851,91				1 851,91	1 851,91				1 569,42	1 569,42
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 28 по г/плану Дн=108		3 303,47			3 303,47				3 303,47	3 303,47				2 799,55	2 799,55
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ14 дож/д № 26 по г/плану Дн=108		1 659,93			1 659,93				1 659,93	1 659,93				1 406,72	1 406,72
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377		6 610,87			6 610,87				6 610,87	6 610,87				5 602,43	5 602,43
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 27 по г/плану Дн=108		1 767,63			1 767,63				1 767,63	1 767,63				1 497,99	1 497,99
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ16 дож/д № 29 по г/плану Дн=108		2 835,23			2 835,23				2 835,23	2 835,23				2 402,73	2 402,73
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377		1 768,88			1 768,88				1 768,88	1 768,88				1 499,05	1 499,05
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Дн=108		2 179,68			2 179,68				2 179,68	2 179,68				1 847,19	1 847,19

Руководитель организации
М.П.

Подпись Пичугин В.В.
Ф.И.О.

Исполнитель:

Подпись Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135260005850 ИНН 5256012275 г. Нижний Новгород «КСК»

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.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	141 756,41	-	-	141 756,41	-	-	-	141 756,41	141 756,41	-	-	-	120 132,55	120 132,55
	в т.ч.НДС	-	21 623,86	-	-	21 623,86	-	-	-	21 623,86	21 623,86	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***		**141 756,41**			**141 756,41**				**141 756,41**	**141 756,41**				**120 132,55**	**120 132,55**
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*		**24 396,27**			**24 396,27**				**24 396,27**	**24 396,27**				**20 674,81**	**20 674,81**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**117 360,14**			**117 360,14**				**117 360,14**	**117 360,14**				**99 457,75**	**99 457,75**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133		2 082,53			2 082,53				2 082,53	2 082,53				1 764,86	1 764,86
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377		12 410,70			12 410,70				12 410,70	12 410,70				10 517,54	10 517,54
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Дн=133		7 291,36			7 291,36				7 291,36	7 291,36				6 179,12	6 179,12
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377		10 192,15			10 192,15				10 192,15	10 192,15				8 637,41	8 637,41
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 38 по г/плану Дн=108		1 531,54			1 531,54				1 531,54	1 531,54				1 297,91	1 297,91
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219		2 708,48			2 708,48				2 708,48	2 708,48				2 295,33	2 295,33
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Дн=108		416,36			416,36				416,36	416,36				352,85	352,85
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Дн=108		508,89			508,89				508,89	508,89				431,26	431,26
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219		3 687,89			3 687,89				3 687,89	3 687,89				3 125,33	3 125,33
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Дн=108		3 192,12			3 192,12				3 192,12	3 192,12				2 705,19	2 705,19
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Дн=108		805,94			805,94				805,94	805,94				683,00	683,00
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159		7 029,14			7 029,14				7 029,14	7 029,14				5 956,90	5 956,90
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Дн=108		1 195,52			1 195,52				1 195,52	1 195,52				1 013,16	1 013,16
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Дн=108		3 284,65			3 284,65				3 284,65	3 284,65				2 783,60	2 783,60
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Дн=108		1 887,03			1 887,03				1 887,03	1 887,03				1 599,18	1 599,18
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273		14 415,24			14 415,24				14 415,24	14 415,24				12 216,30	12 216,30
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 42 по г/плану Дн=108		1 614,32			1 614,32				1 614,32	1 614,32				1 368,07	1 368,07
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Дн=133		2 422,13			2 422,13				2 422,13	2 422,13				2 052,65	2 052,65
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Дн=273		7 077,97			7 077,97				7 077,97	7 077,97				5 998,28	5 998,28
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ21 дож/д № 44 по г/плану Дн=108		1 458,49			1 458,49				1 458,49	1 458,49				1 236,01	1 236,01
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Дн=219		7 575,29			7 575,29				7 575,29	7 575,29				6 419,74	6 419,74
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 34 по г/плану Дн=108		1 064,04			1 064,04				1 064,04	1 064,04				901,73	901,73
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=219		5 540,91			5 540,91				5 540,91	5 540,91				4 695,68	4 695,68
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 37 по г/плану Дн=108		301,92			301,92				301,92	301,92				255,87	255,87
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 36 по г/плану Дн=108		601,41			601,41				601,41	601,41				509,67	509,67
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159		3 712,91			3 712,91				3 712,91	3 712,91				3 146,53	3 146,53
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 39 по г/плану Дн=108		898,47			898,47				898,47	898,47				761,41	761,41
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=159		4 760,14			4 760,14				4 760,14	4 760,14				4 034,02	4 034,02
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 41 по г/плану Дн=108		557,59			557,59				557,59	557,59				472,53	472,53
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 40 по г/плану Дн=108		640,37			640,37				640,37	640,37				542,69	542,69
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108		4 942,80			4 942,80				4 942,80	4 942,80				4 188,81	4 188,81
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 35 по г/плану Дн=108		1 551,83			1 551,83				1 551,83	1 551,83				1 315,11	1 315,11

Руководитель организации
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256005851 г. Нижний Новгород «КСК»

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.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	40 134,36	-	-	40 134,36	-	-	-	40 134,36	40 134,36	-	-	-	34 012,17	34 012,17
	в т.ч.НДС	-	6 122,19	-	-	6 122,19	-	-	-	6 122,19	6 122,19	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***		40 134,36			40 134,36				40 134,36	40 134,36				34 012,17	34 012,17
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*		24 396,27			24 396,27				24 396,27	24 396,27				20 674,81	20 674,81
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		15 738,09			15 738,09				15 738,09	15 738,09				13 337,36	13 337,36
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дн=108		5 654,56			5 654,56				5 654,56	5 654,56				4 792,00	4 792,00
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Дн=89		2 055,20			2 055,20				2 055,20	2 055,20				1 741,70	1 741,70
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Дн=89		1 059,43			1 059,43				1 059,43	1 059,43				897,82	897,82
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Дн=76		2 409,86			2 409,86				2 409,86	2 409,86				2 042,26	2 042,26
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125		2 072,34			2 072,34				2 072,34	2 072,34				1 756,22	1 756,22
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108		2 486,69			2 486,69				2 486,69	2 486,69				2 107,36	2 107,36

Руководитель организации: Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256002851 ИНН 5256130751 г. Нижний Новгород «КСК»

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2023 гг.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано					Всего	Освоено					Всего	Введено в эксплуатацию					Всего
		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5			7	8	9			10		11	12	13		14	
	ВСЕГО:	76 789,31	59 505,70	67 627,98	141 756,41	40 134,36	385 813,77	76 789,31	59 505,70	67 627,98	141 756,41	40 134,36	385 813,77	65 075,69	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
	в т.ч.НДС	11 713,62	9 077,14	10 316,13	21 623,86	6 122,19	58 852,95	11 713,62	9 077,14	10 316,13	21 623,86	6 122,19	58 852,95	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*	**76 789,31**	**59 505,70**	**67 627,98**	**141 756,41**	**40 134,36**	**385 813,77**	**76 789,31**	**59 505,70**	**67 627,98**	**141 756,41**	**40 134,36**	**385 813,77**	**65 075,69**	**50 428,56**	**57 311,85**	**120 132,55**	**34 012,17**	**326 960,82**
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*	**46 076,67**	**25 160,98**	**15 219,80**	**24 396,27**	**24 396,27**	**135 250,00**	**46 076,67**	**25 160,98**	**15 219,80**	**24 396,27**	**24 396,27**	**135 250,00**	**39 048,02**	**21 322,86**	**12 898,14**	**20 674,81**	**20 674,81**	**114 618,64**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	**30 712,65**	**34 344,72**	**52 408,18**	**117 360,14**	**15 738,09**	**250 563,77**	**30 712,65**	**34 344,72**	**52 408,18**	**117 360,14**	**15 738,09**	**250 563,77**	**26 027,67**	**29 105,69**	**44 413,71**	**99 457,75**	**13 337,36**	**212 342,18**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ду=530	3 922,33					3 922,33	3 922,33	-	-	-	-	3 922,33	3 324,01	-	-	-	-	3 324,01
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=325	1 491,52					1 491,52	1 491,52	-	-	-	-	1 491,52	1 264,00	-	-	-	-	1 264,00
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=325	10 374,35					10 374,35	10 374,35	-	-	-	-	10 374,35	8 791,83	-	-	-	-	8 791,83
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дом/д № 11 по г/плану Ду=125	1 798,09					1 798,09	1 798,09	-	-	-	-	1 798,09	1 523,80	-	-	-	-	1 523,80
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273	8 815,44					8 815,44	8 815,44	-	-	-	-	8 815,44	7 470,71	-	-	-	-	7 470,71
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дом/д № 1 по г/плану Ду=125	1 207,60					1 207,60	1 207,60	-	-	-	-	1 207,60	1 023,39	-	-	-	-	1 023,39
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426	288,03					288,03	288,03	-	-	-	-	288,03	244,00	-	-	-	-	244,00
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дом/д № 14 по г/плану Ду=108	1 400,49					1 400,49	1 400,49	-	-	-	-	1 400,49	1 186,86	-	-	-	-	1 186,86
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133	1 414,79					1 414,79	1 414,79	-	-	-	-	1 414,79	1 198,97	-	-	-	-	1 198,97
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ду=108		1 434,75				1 434,75	-	1 434,75	-	-	-	1 434,75	-	1 215,89	-	-	-	1 215,89
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ду=159		6 645,54				6 645,54	-	6 645,54	-	-	-	6 645,54	-	5 631,81	-	-	-	5 631,81
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ22 дом/д № 17 по г/плану Ду=108		857,70				857,70	-	857,70	-	-	-	857,70	-	726,86	-	-	-	726,86
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ22 дом/д № 16 по г/плану Ду=108		456,99				456,99	-	456,99	-	-	-	456,99	-	387,28	-	-	-	387,28
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ду=426		4 935,00				4 935,00	-	4 935,00	-	-	-	4 935,00	-	4 182,21	-	-	-	4 182,21
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 дом/д № 18 по г/плану Ду=108		1 267,41				1 267,41	-	1 267,41	-	-	-	1 267,41	-	1 074,08	-	-	-	1 074,08
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=426		6 706,93				6 706,93	-	6 706,93	-	-	-	6 706,93	-	5 683,84	-	-	-	5 683,84
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ14 дом/д № 20 по г/плану Ду=108		1 145,85				1 145,85	-	1 145,85	-	-	-	1 145,85	-	971,06	-	-	-	971,06
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=426		4 742,07				4 742,07	-	4 742,07	-	-	-	4 742,07	-	4 018,70	-	-	-	4 018,70
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ15 дом/д № 19 по г/плану Ду=108		6 152,47				6 152,47	-	6 152,47	-	-	-	6 152,47	-	5 213,96	-	-	-	5 213,96
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дом/д № 2 по г/плану Ду=108			859,23			859,23	-	-	859,23	-	-	859,23	-	-	728,16	-	-	728,16
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ду=273			4 123,88			4 123,88	-	-	4 123,88	-	-	4 123,88	-	-	3 494,81	-	-	3 494,81
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дом/д № 10 по г/плану Ду=133			307,33			307,33	-	-	307,33	-	-	307,33	-	-	260,45	-	-	260,45
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=219			8 708,17			8 708,17	-	-	8 708,17	-	-	8 708,17	-	-	7 379,80	-	-	7 379,80
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=219			4 162,25			4 162,25	-	-	4 162,25	-	-	4 162,25	-	-	3 527,33	-	-	3 527,33
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дом/д № 4 по г/плану Ду=108			508,05			508,05	-	-	508,05	-	-	508,05	-	-	430,55	-	-	430,55
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дом/д № 9 по г/плану Ду=133			388,96			388,96	-	-	388,96	-	-	388,96	-	-	329,63	-	-	329,63
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219			1 697,45			1 697,45	-	-	1 697,45	-	-	1 697,45	-	-	1 438,52	-	-	1 438,52
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дом/д № 5 по г/плану Ду=133			1 094,86			1 094,86	-	-	1 094,86	-	-	1 094,86	-	-	927,84	-	-	927,84
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159			5 253,45			5 253,45	-	-	5 253,45	-	-	5 253,45	-	-	4 452,07	-	-	4 452,07
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дом/д № 6 по г/плану Ду=108			2 947,60			2 947,60	-	-	2 947,60	-	-	2 947,60	-	-	2 497,97	-	-	2 497,97
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дом/д № 7 по г/плану Ду=133			379,36			379,36	-	-	379,36	-	-	379,36	-	-	321,49	-	-	321,49
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дом/д № 8 по г/плану Ду=108			1 851,91			1 851,91	-	-	1 851,91	-	-	1 851,91	-	-	1 569,42	-	-	1 569,42
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ12 дом/д № 28 по г/плану Ду=108			3 303,47			3 303,47	-	-	3 303,47	-	-	3 303,47	-	-	2 799,55	-	-	2 799,55
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дом/д № 26 по г/плану Ду=108			1 659,93			1 659,93	-	-	1 659,93	-	-	1 659,93	-	-	1 406,72	-	-	1 406,72
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=377			6 610,87			6 610,87	-	-	6 610,87	-	-	6 610,87	-	-	5 602,43	-	-	5 602,43
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ16 дом/д № 27 по г/плану Ду=108			1 767,63			1 767,63	-	-	1 767,63	-	-	1 767,63	-	-	1 497,99	-	-	1 497,99
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ16 дом/д № 29 по г/плану Ду=108			2 835,23			2 835,23	-	-	2 835,23	-	-	2 835,23	-	-	2 402,73	-	-	2 402,73
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=377			1 768,88			1 768,88	-	-	1 768,88	-	-	1 768,88	-	-	1 499,05	-	-	1 499,05
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Ду=108			2 179,68			2 179,68	-	-	2 179,68	-	-	2 179,68	-	-	1 847,19	-	-	1 847,19
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школы № 31 по г/плану Ду=133				2 082,53		2 082,53	-	-	-	2 082,53	-	2 082,53	-	-	-	1 764,86	-	1 764,86
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ду=377				12 410,70		12 410,70	-	-	-	12 410,70	-	12 410,70	-	-	-	10 517,54	-	10 517,54
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ18 дом/д № 50 по г/плану Ду=133				7 291,36		7 291,36	-	-	-	7 291,36	-	7 291,36	-	-	-	6 179,12	-	6 179,12
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ду=377				10 192,15		10 192,15	-	-	-	10 192,15	-	10 192,15	-	-	-	8 637,41	-	8 637,41
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ19 дом/д № 38 по г/плану Ду=108				1 531,54		1 531,54	-	-	-	1 531,54	-	1 531,54	-	-	-	1 297,91	-	1 297,91
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ду=219				2 708,48		2 708,48	-	-	-	2 708,48	-	2 708,48	-	-	-	2 295,33	-	2 295,33
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ27 дом/д № 49 по г/плану Ду=108				416,36		416,36	-	-	-	416,36	-	416,36	-	-	-	352,85	-	352,85
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ27 дом/д № 48 по г/плану Ду=108				508,89		508,89	-	-	-	508,89	-	508,89	-	-	-	431,26	-	431,26
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ду=219				3 687,89		3 687,89	-	-	-	3 687,89	-	3 687,89	-	-	-	3 125,33	-	3 125,33
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ28 дом/д № 51 по г/плану Ду=108				3 192,12		3 192,12	-	-	-	3 192,12	-	3 192,12	-	-	-	2 705,19	-	2 705,19
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ28 дом/д № 52 по г/плану Ду=108				805,94		805,94	-	-	-	805,94	-	805,94	-	-	-	683,00	-	683,00
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ду=159				7 029,14		7 029,14	-	-	-	7 029,14	-	7 029,14	-	-	-	5 956,90	-	5 956,90
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 53 по г/плану Ду=108				1 195,52		1 195,52	-	-	-	1 195,52	-	1 195,52	-	-	-	1 013,16	-	1 013,16
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 55 по г/плану Ду=108				3 284,65		3 284,65	-	-	-	3 284,65	-	3 284,65	-	-	-	2 783,60	-	2 783,60
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 54 по г/плану Ду=108				1 887,03		1 887,03	-	-	-	1 887,03	-	1 887,03	-	-	-	1 599,18	-	1 599,18
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ду=273				14 415,24		14 415,24	-	-	-	14 415,24	-	14 415,24	-	-	-	12 216,30	-	12 216,30
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ20 дом/д № 42 по г/плану Ду=108				1 614,32		1 614,32	-	-	-	1 614,32	-	1 614,32	-	-	-	1 368,07	-	1 368,07
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ20 дом/д № 47 по г/плану Ду=133				2 422,13		2 422,13	-	-	-	2 422,13	-	2 422,13	-	-	-	2 052,65	-	2 052,65
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ду=273				7 077,97		7 077,97	-	-	-	7 077,97	-	7 077,97	-	-	-	5 998,28	-	5 998,28
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ21 дом/д № 44 по г/плану Ду=108				1 458,49		1 458,49	-	-	-	1 458,49	-	1 458,49	-	-	-	1 236,01	-	1 236,01
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ду=219				7 575,29		7 575,29	-	-	-	7 575,29	-	7 575,29	-	-	-	6 419,74	-	6 419,74
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ23 дом/д № 34 по г/плану Ду=108				1 064,04		1 064,04	-	-	-	1 064,04	-	1 064,04	-	-	-	901,73	-	901,73
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=219				5 540,91		5 540,91	-	-	-	5 540,91	-	5 540,91	-	-	-	4 695,68	-	4 695,68
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ24 дом/д № 37 по г/плану Ду=108				301,92		301,92	-	-	-	301,92	-	301,92	-	-	-	255,87	-	255,87
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ24 дом/д № 36 по г/плану Ду=108				601,41		601,41	-	-	-	601,41	-	601,41	-	-	-	509,67	-	509,67
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159				3 712,91		3 712,91	-	-	-	3 712,91	-	3 712,91	-	-	-	3 146,53	-	3 146,53
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ25 дом/д № 39 по г/плану Ду=108				898,47		898,47	-	-	-	898,47	-	898,47	-	-	-	761,41	-	761,41
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=159				4 760,14		4 760,14	-	-	-	4 760,14	-	4 760,14	-	-	-	4 034,02	-	4 034,02
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 41 по г/плану Ду=108				557,59		557,59	-	-	-	557,59	-	557,59	-	-	-	472,53	-	472,53
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 40 по г/плану Ду=108				640,37		640,37	-	-	-	640,37	-	640,37	-	-	-	542,69	-	542,69
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 43 по г/плану Ду=108				4 942,80		4 942,80	-	-	-	4 942,80	-	4 942,80	-	-	-	4 188,81	-	4 188,81
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ23 дом/д № 35 по г/плану Ду=108				1 551,83		1 551,83	-	-	-	1 551,83	-	1 551,83	-	-	-	1 315,11	-	1 315,11
1.2.72	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Ду=108					5 654,56	5 654,56	-	-	-	-	5 654,56	5 654,56	-	-	-	-	4 792,00	4 792,00
1.2.73	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Ду=89					2 055,20	2 055,20	-	-	-	-	2 055,20	2 055,20	-	-	-	-	1 741,70	1 741,70
1.2.74	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Ду=89					1 059,43	1 059,43	-	-	-	-	1 059,43	1 059,43	-	-	-	-	897,82	897,82
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ33 Ду=89					2 409,86	2 409,86	-	-	-	-	2 409,86	2 409,86	-	-	-	-	2 042,26	2 042,26
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ34 № 12 по г/плану Ду=125					2 072,34	2 072,34	-	-	-	-	2 072,34	2 072,34	-	-	-	-	1 756,22	1 756,22
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 35 по г/плану Ду=108					2 486,69	2 486,69	-	-	-	-	2 486,69	2 486,69	-	-	-	-	2 107,36	2 107,36

Руководитель организации _____ Печутин В.В.
подпись Ф.И.О.

Исполнитель: _____ Чернышев А.В., Несонов Е.А.
подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

30

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 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	-	65 075,69	-	-	65 075,69
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	65 075,69	-	-	65 075,69
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			65 075,69
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					-
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	-	65 075,69	-	-	65 075,69
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	65 075,69	-	-	65 075,69
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
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	-	50 428,56	-	-	50 428,56
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	50 428,56	-	-	50 428,56
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)		50 428,56			50 428,56
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					-
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	-	50 428,56	-	-	50 428,56
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	50 428,56	-	-	50 428,56
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
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	-	57 311,85	-	-	57 311,85
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	57 311,85	-	-	57 311,85
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)		57 311,85			57 311,85
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					-
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	-	57 311,85	-	-	57 311,85
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	57 311,85	-	-	57 311,85
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
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	-	120 132,55	-	-	120 132,55
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	120 132,55	-	-	120 132,55
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)		120 132,55			120 132,55
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					-
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	-	120 132,55	-	-	120 132,55
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	120 132,55	-	-	120 132,55
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 ОГРН 1135256005851 Нижний Новгород «КСК»

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
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	-	34 012,17	-	-	34 012,17
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	34 012,17	-	-	34 012,17
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)		34 012,17			34 012,17
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					-
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	-	34 012,17	-	-	34 012,17
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	34 012,17	-	-	34 012,17
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

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

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования					
		2019	2020	2021	2022	2023	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	65 075,69	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	65 075,69	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
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	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
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						-
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	65 075,69	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
	в том числе:						-
	от технологического присоединения потребителей	65 075,69	50 428,56	57 311,85	120 132,55	34 012,17	326 960,82
	за счет федерального бюджета						-
	за счет областного бюджета						-
	за счет местного бюджета						-
	с учетом расходов по налогу на прибыль						

Руководитель организации
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на (2019-2034) гг.

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет) ДА

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	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	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	7	8	9	9	7	8	9	9	7	8	10
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	205 136	309 402	403 123	83 389	135 144	238 224	178 126	186 825	194 298	202 070	210 153	218 559	227 301	236 393	245 849	255 683	265 911	276 547	
	в том числе																			
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности) производство т/э	124 822	221 196	230 044	20 354	63 504	88 059	135 610	186 825	194 298	202 070	210 153	218 559	227 301	236 393	245 849	255 683	265 911	276 547	
1.2.	Выручка от прочей деятельности	80 314	88 206	173 079	63 036	71 640	150 166	42 515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	С 2017 по 2019 г. указана выручка по прочим видам дейтельности (кроме производства тепловой энергии). С 2019 по 2023 укзана выручка от платы за тех. присоединение с учетом оплаты налога на прибыль.
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	189 871	299 487	310 777	18 779	50 329	73 256	118 014	166 235	172 885	179 800	186 992	194 472	202 251	210 341	218 754	227 505	236 605	246 069	
1.	Материальные расходы, всего	74 957	136 809	142 282	9 434	28 801	37 815	55 079	72 346	74 673	77 077	79 559	82 122	84 770	87 504	90 328	93 245	96 257	99 369	
	в том числе																			
1.1.	Топливо	57 529	106 754	111 024	7 218	21 653	28 871	42 752	56 632	58 331	60 081	61 883	63 740	65 652	67 622	69 650	71 740	73 892	76 109	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3 714	5 200	5 408	500	2 000	2 080	2 163	2 250	2 340	2 433	2 531	2 632	2 737	2 847	2 960	3 079	3 202	3 330	
1.3.	Покупная электроэнергия	13 714	24 855	25 850	1 716	5 148	6 864	10 164	13 464	14 002	14 562	15 145	15 751	16 381	17 036	17 717	18 426	19 163	19 930	
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	32 761	40 447	42 065	1 000	3 000	7 000	10 000	10 400	10 816	11 249	11 699	12 167	12 653	13 159	13 686	14 233	14 802	15 395	
3.	Амортизационные отчисления	10 762	15 931	15 931	6 026	9 106	12 686	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	16 378	
4.	Налоги и сборы, всего	282	1 300	1 300	1 819	3 034	4 260	5 540	5 992	5 631	5 271	4 911	4 551	4 190	3 830	3 470	3 109	2 749	2 389	
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП[7]				1 819	3 034	4 260	5 540	5 992	5 631	5 271	4 911	4 551	4 190	3 830	3 470	3 109	2 749	2 389	
5.	Прочие расходы, всего	71 109	105 000	109 200	500	6 387,22	11 495,47	31 017,14	61 119,71	65 385,94	69 825,40	74 445,52	79 254,05	84 259,08	89 469,03	94 892,65	100 539,09	106 417,87	112 538,91	
	в том числе																			
5.1.	Ремонт основных средств	7 816	17 191	17 879				9 305	18 336	19 616	20 948	22 334	23 776	25 278	26 841	28 468	30 162	31 925	33 762	
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	39 925	43 675	43 675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка	-																		
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	15 265	9 915	92 346	64 611	84 815	164 969	60 112	20 590	21 413	22 270	23 161	24 087	25 051	26 053	27 095	28 179	29 306	30 478	
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	- 14 946	- 19 154	- 19 994	- 557	- 10 000	- 10 400	- 10 816	- 11 249	- 11 699	- 12 167	- 12 653	- 13 159	- 13 686	- 14 233	- 14 802	- 15 395	- 16 010	- 16 651	
1.	Внереализационные доходы, всего	1 846	1 846	1 846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в том числе																			
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)																			
1.2.	Проценты от размещения средств	1 289	-	-																
2.	Внереализационные расходы, всего	16 792	21 000	21 840	557	10 000	10 400	10 816	11 249	11 699	12 167	12 653	13 159	13 686	14 233	14 802	15 395	16 010	16 651	
	в том числе																			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов																			
2.1.1.	в т.ч. Проценты по обслуживанию кредитов для выполнения ИП[7]																			
V.	Прибыль до налоообложения (III + IV)	319	- 9 239	72 352	64 053	74 815	154 569	49 296	9 341	9 715	10 104	10 508	10 928	11 365	11 820	12 292	12 784	13 296	13 827	
VI.	Налог на прибыль	6	- 1 848	14 470	12 811	14 963	30 914	9 859	1 868	1 943	2 021	2 102	2 186	2 273	2 364	2 458	2 557	2 659	2 765	
1.	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП																			
VII.	Чистая прибыль	12	- 7 391	57 881	51 243	59 852	123 655	39 437	7 473	7 772	8 083	8 406	8 742	9 092	9 456	9 834	10 227	10 636	11 062	
VIII.	Направления использования чистой прибыли																			
	в том числе																			
1.	Фонд накопления																			
2.	Резервный фонд																			
3.	Выплата дивидендов																			
4.	Прочие расходы из прибыли																			
IX.	Изменение дебиторской задолженности																			
1.	Увеличение дебиторской задолженности	-																		
2.	Сокращение дебиторской задолженности																			
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-																		
X.	Изменение кредиторской задолженности																			
1.	Увеличение кредиторской задолженности																			
2.	Сокращение кредиторской задолженности																			
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)																			
XI.	Привлечение заемных средств																			
	в том числе на																			
1.	Финансирование инвестиционной программы																			
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения																			
2.	Прочие цели (расшифровка)																			
XII.	Погашение заемных средств																			
	в том числе по																			
1.	Инвестиционной программе																			
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения																			
2.	Прочие цели (расшифровка)																			
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)																			
XIV.	Купли/продажа активов																			
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)																			
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)																			
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций																			
XVI.	Капитальные вложения (без НДС)			65 076	50 429	57 312	120 133	34 012												
	в т.ч. в части технологического подключения			65 076	50 429	57 312	120 133	34 012												
XVII.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	206 982	311 248	404 969	83 389	135 144	238 224	178 126	186 825	194 298	202 070	210 153	218 559	227 301	236 393	245 849	255 683	265 911	276 547	

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет) ДА																				
№ п/п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Комментарии
		факт	план*	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	7	8	9	9	7	8	9	9	7	8	10
XVIII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	195 907	302 709	396 233	76 549	123 498	222 016	156 323	162 974	170 148	177 609	185 369	193 439	201 831	210 560	219 637	229 078	238 896	249 107	
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII р. - XVIII р.)	11 075	8 540	8 736	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	
	Справочно:																			
1.	EBITDA	9 491	6 692	88 282	70 080	83 921	167 254	65 674	25 719	26 093	26 482	26 886	27 306	27 743	28 198	28 671	29 162	29 674	30 206	
2.	Долг на конец периода																			
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/Гкал	1 496,99	1 527,60	1 588,70	1 897,82	1 973,73	2 052,68	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 мощность/Прогноз тарифов, руб./Гкал/час																			
3.2.	Тариф за энергию/Прогноз тарифов, руб/Гкал																			
4.	Индексы дефляторы, 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%	
4.2.	Покупная электроэнергия		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	Покупная тепловая энергия		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.	Вода		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.	Материлы 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%	
4.6.	ИПЦ		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 товарной продукции, тыс.Гкал	85,51	144,80	144,80	10,72	32,17	42,90	63,52	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	84,15	
5.1.	Присоединенная мощность, тыс.Гкал/час																			
5.2.	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал	85,51	144,80	144,80	10,72	32,17	42,90	63,52	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 год приведены фактические и плановые данные по действующей котельной (ул. Зайцева, 31В). Деятельность осуществляется с 01.04.2017 года.
С 2019 года осуществляются инвестиции на строительство котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная. С 2020 года и далее приведены данные только по инвестиционной программе (строительство котельной и тепловых сетей)
На 2017 г. тариф установлен на 2 полугодие Решением РСТ № 32/2 от 30.06.17
На 2018 г. Решением РСТ №32/2 от 30.06.17 установлены следующие тарифы: 1 полугодие -1496,99(руб/Гкал), 2 полугодие - 1558,20 (руб/Гкал). В таблице приведен средний тариф за год - 1527,60 (руб/Гкал)

Руководитель организации Пичугин В.В.
М.П. (должно Подпись) Ф.И.О.

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
(должно Подпись) Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1352560058821 ИНН 5256122751 г. Нижний Новгород «КСК»

38

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					Примечание
				2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3		25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	кВт*ч/Гкал
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал		0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	Фактические данные за 2018 год отсутствуют в связи со строительством новой котельной в 2019 году
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	12,81	17,07	25,28	33,49	
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%		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	642	856	1267	1679	
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		2	2	2	2	2	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год		1814	3629	5443	7258	9072	
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	0,155	0,155	0,155	0,155	
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;			0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;			0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.			214	642	856	1267	1679	
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.			1814	3629	5443	7258	9072	

Руководитель организации Пичугин В.В.
м.п. (под Подпись)

Исполнитель: Чернышев А.В., Несонов Е.А.
(под Подпись)

(831)262-13-20

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com

* - первый год, после окончания реализации инвестиционной программы

График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*								
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
			Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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*		01.01.2018	31.12.2018	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	31.12.2023	01.07.2019	31.12.2023	31.12.2023
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 мощностью 40 МВт	01.01.2018	31.12.2018	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	31.12.2023	01.07.2019	31.12.2023	31.12.2023
	1 этап	Строительство котельной, ввод 5,2 МВт	01.01.2018	31.12.2018	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
	2 этап	Ввод 10,4 МВт					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
	3 этап	Ввод 5,2 МВт					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
	4 этап	Ввод 10 МВт						31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
	5 этап	Ввод 10 МВт						31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*						01.01.2019	#ССЫЛКА!	01.07.2019	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
1.2.1	1 этап	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ду=530					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.2	1 этап	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=325					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.3	1 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=325					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.4	1 этап	Участок теплотрассы от УТ3 дом/д № 11 по г/плану Ду=125					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.5	1 этап	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.6	1 этап	Участок теплотрассы от УТ4 дом/д № 1 по г/плану Ду=125					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.7	1 этап	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.8	1 этап	Участок теплотрассы от УТ11 дом/д № 14 по г/плану Ду=108					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.9	1 этап	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.10	2 этап	Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 15 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.11	2 этап	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ22 Ду=159					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.12	2 этап	Участок теплотрассы от УТ22 дом/д № 17 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.13	2 этап	Участок теплотрассы от УТ22 дом/д № 16 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.14	2 этап	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Ду=426					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.15	2 этап	Участок теплотрассы от УТ13 дом/д № 18 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.16	2 этап	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=426					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.17	2 этап	Участок теплотрассы от УТ14 дом/д № 20 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.18	2 этап	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=426					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.19	2 этап	Участок теплотрассы от УТ15 дом/д № 19 по г/плану Ду=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.20	3 этап	Участок теплотрассы от УТ4 дом/д № 2 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.21	3 этап	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ду=273					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.22	3 этап	Участок теплотрассы от УТ6 дом/д № 10 по г/плану Ду=133					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.23	3 этап	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=219					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.24	3 этап	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=219					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.25	3 этап	Участок теплотрассы от УТ7 дом/д № 4 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.26	3 этап	Участок теплотрассы от УТ8 дом/д № 9 по г/плану Ду=133					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.27	3 этап	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.28	3 этап	Участок теплотрассы от УТ9 дом/д № 5 по г/плану Ду=133					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.29	3 этап	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.30	3 этап	Участок теплотрассы от УТ9 дом/д № 6 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.31	3 этап	Участок теплотрассы от УТ10 дом/д № 7 по г/плану Ду=133					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.32	3 этап	Участок теплотрассы от УТ10 дом/д № 8 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.33	3 этап	Участок теплотрассы от УТ12 дом/д № 28 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.34	3 этап	Участок теплотрассы от УТ14 дом/д № 26 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.35	3 этап	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=377					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.36	3 этап	Участок теплотрассы от УТ16 дом/д № 27 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.37	3 этап	Участок теплотрассы от УТ16 дом/д № 29 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.38	3 этап	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=377					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.39	3 этап	Участок теплотрассы от УТ17 до д/с № 33 по г/плану Ду=108					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.40	4 этап	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ду=133					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.41	4 этап	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Ду=377					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.42	4 этап	Участок теплотрассы от УТ18 дом/д № 50 по г/плану Ду=133					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.43	4 этап	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ду=277					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.44	4 этап	Участок теплотрассы от УТ19 дом/д № 38 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.45	4 этап	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Ду=219					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.46	4 этап	Участок теплотрассы от УТ27 дом/д № 49 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.47	4 этап	Участок теплотрассы от УТ27 дом/д № 48 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.48	4 этап	Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Ду=219					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.49	4 этап	Участок теплотрассы от УТ28 дом/д № 51 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.50	4 этап	Участок теплотрассы от УТ28 дом/д № 52 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.51	4 этап	Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Ду=159					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.52	4 этап	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 53 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.53	4 этап	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 55 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.54	4 этап	Участок теплотрассы от УТ29 дом/д № 54 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.55	4 этап	Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Ду=273					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.56	4 этап	Участок теплотрассы от УТ20 дом/д № 42 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.57	4 этап	Участок теплотрассы от УТ20 дом/д № 47 по г/плану Ду=133					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.58	4 этап	Участок теплотрассы от УТ20 до УТ21 Ду=273					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.59	4 этап	Участок теплотрассы от УТ21 дом/д № 44 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.60	4 этап	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ23 Ду=219					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.61	4 этап	Участок теплотрассы от УТ22 дом/д № 34 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.62	4 этап	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=219					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.63	4 этап	Участок теплотрассы от УТ24 дом/д № 37 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.64	4 этап	Участок теплотрассы от УТ24 дом/д № 36 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.65	4 этап	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.66	4 этап	Участок теплотрассы от УТ25 дом/д № 39 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.67	4 этап	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=159					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.68	4 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 41 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.69	4 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 40 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.70	4 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дом/д № 43 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.71	4 этап	Участок теплотрассы от УТ23 дом/д № 35 по г/плану Ду=108					01.01.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.72	5 этап	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Ду=108					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.73	5 этап	Участок теплотрассы от УТ30 до УТ31 Ду=89					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.74	5 этап	Участок теплотрассы от УТ31 до УТ32 Ду=89					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.75	5 этап	Участок теплотрассы от УТ32 до УТ33 Ду=76					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.76	5 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до т/п № 12 по г/плану Ду=125					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.77	5 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Ду=108					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023

Руководитель организации
М.П.

Подпись Пичугин В.В.
Ф.И.О.

Исполнитель:

Подпись Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Ф.И.О.

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

n_eugeno@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

* - первый год после окончания реализации инвестиционной программы

Результаты реализации инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на (период окупаемости) гг.

тыс.руб.

№ п/п[9]	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы (по годам)*									
		наименовние показателя (эл.энергия, топливо, трудозатраты персонала, увеличение реализации отпуска воды потребителям и т.п.)	ед.изм. (кВт.час, т.у.т., чел.час и т.п.)	в натуральном выражении **				в стоимостном выражении (в ценах соответствующих лет)			
				N	N+1	...	ВСЕГО	N	N+1	...	ВСЕГО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО:										
	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***	В связи со строительством нового объекта теплоснабжения отсутсвуют данные для сравнения									

Руководитель организации

М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Чернышев А.В., Несонов Е.А.
Подпись Ф.И.О.

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

n_eugene@mail.ru, av4152429@gmail.com
контакт. E-mail

* - 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

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135260005851 ИНН 5256122751 г.Нижний Новгород «КСК»

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

№	Наименование	2019 план год	2020 план год	2021 план год	2022 план год	2023 план год	Итого по ИП
1	**Капитальные вложения**	**65 075,69**	**50 428,56**	**57 311,85**	**120 132,55**	**34 012,17**	**326 960,82**
2	**Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:**	**65 075,69**	**50 428,56**	**57 311,85**	**120 132,55**	**34 012,17**	**326 960,82**
2.1	Заемные средства						
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**	**50 428,56**	**57 311,85**	**120 132,55**	**34 012,17**	**326 960,82**
	плата от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключяения), тыс. руб./Гкал/ч без НДС						
	свыше 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения подключяения), 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, Палисадная и памятника природы "Малышевские гривы" - 8 17 этажных жилых домов, - 34 10 этажных жилых дома, - 1 торговый центр, - 2 детских дошкольных учреждения, - 1 общеобразовательное учреждение), в том числе	408 701,02					408 701,02
	налог на прибыль	81 740,20					81 740,20
4	Подключаемая нагрузка - всего (Гкал/ч)	33,490					33,490

Директор ООО "КСК" В.В. Пичугин

42

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель организации
Директор
(должность)
Пинугин В.В.
(Ф.И.О.)
"11" апреля 20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "КСК" (по регулируемому виду деятельности: производство тепловой энергии)
(наименование организации)
на 20 18 - 20 23 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	603123, г. Нижний Новгород, Южный бульвар, д. 9, помещение П2
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Чернышева О.А., (831) 260-14-16, energ4@mail.ru
Даты начала и окончания действия программы	1 января 2018 года - 31 декабря 2023 года

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*	0,772	0,316	0	407038	75,27	3122,93	0,14	-	-	-	-
2018	3,423	3,423	0	608461	124,77	12 694	0,45	-	-	-	-
2019	3,595	0	0	595644	129,29	25 549	1,35	-	-	-	-
2020	2,570	0	0	595582	134,46	25 653	1,89	-	-	-	-
2021	2,127	0	0	585439	139,43	35 802	2,43	-	-	-	-
2022	3,448	0,952	0	585439	145,01	35 806	2,57	-	-	-	-
2023	4,497	0,952	0	565375	149,95	55 897	3,89	-	-	-	-
ВСЕГО	19,659	5,326	0					-	-	-	-

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
Информация представлена за 9 месяцев 2017 года за период с апреля по декабрь.

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2017	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели										
1.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	4112,7255	4028,6784	3943,813	3943,4055	3876,2465	3876,2465	3743,3991
1.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	5,226	5,226	5,181	5,082	5,028	5,028	5,028
1.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	3491,35	3491,35	3461,23	3394,97	3358,83	3358,83	3358,83
1.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	кВт.ч	-	-	23,646	103,202	207,40867	207,909	290,374	290,374	453,498
1.2	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	-	-	32,24	31,56	30,87	30,87	30,32	30,32	29,24
1.2	Расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч./Гкал	-	-	33,06	32,36	31,66	31,65	31,09	31,09	29,99
1.2	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м./Гкал	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	-	-	534,94	534,94	497,33	468,31	468,31	464,00	436,75
1.3											
2	Прочие показатели										
2.1											

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																					Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб (без НДС), с разбивкой по годам действия программы						Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	ед. измерения	всего по мероприятию	2018 г.			2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		
												численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.													
1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	7	8		13			13			13			13			13			13		15	16	17	18	19	20	20	20	20	20	21	22
1	Установка двух шкафов управления сетевыми насосами ШУ-500-Н-ПЧ-IP54 УХЛ 4 (в комплекте ШСУ 1 и ШСУ 2)	тыс. кВт.ч	897	81,6	163	163	163	163	163	тыс. кВт.ч	897,18	81,562	10,03	0,4178	163,12	20,06	0,86857	163,12	20,06	0,9033	163,12	20,06	0,9394	163,12	20,06	0,977	163,12	20,06	1,0161	0,7126	19%	-	5	3,09321	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления	тариф
2	Монтаж шкафа управления насосными агрегатами ШУ 150-Н-ПЧ-IP54 Народный поселок (ГПС)	тыс. кВт.ч	238	21,6	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	тыс. кВт.ч	238,04	21,64	2,662	0,1108	43,28	5,323	0,23045	43,28	5,323	0,2397	43,28	5,323	0,2493	43,28	5,323	0,2592	43,28	5,323	0,2696	0,2863	45%	-	5	0,329772	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления	собственные средства
2	Разработка проекта на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования водогрейного котла КВГМ-50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,813559	0	0	0	0	-	собственные средства
7	Замена осветительных устройств в машинном зале котельной на светодиодные, 20 шт.	тыс. кВт.ч	5,62	-	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	тыс. кВт.ч	5,62	-	-	-	0,804	0,099	0,0043	1,204	0,148	0,01	1,204	0,148	0,01	1,204	0,148	0,01	1,204	0,148	0,01	6,2603	-41%	-	0	-	0,186729	0	0	0	0	материалы	собственные средства
4	Замена светильников наружного освещения эстакады МНС на светодиодные, 5 штук	тыс. кВт.ч	1,4	-	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	тыс. кВт.ч	1,4	-	-	-	0,2007	0,025	0,0011	0,301	0,037	0,00	0,301	0,037	0,00	0,301	0,037	0,00	0,301	0,037	0,00	7,9788	-43%	-	0	-	0,055983	-	-	0	0	материалы	собственные средства
	Замена тепловой изоляции на резервуаре мазута №2	Гкал	2097	-	233	466	466	466	466	Гкал	2097	-	-	-	232,9	33,3	0,42786	465,97	66,63	0,8903	465,97	66,63	0,9259	465,97	66,63	0,9629	465,97	66,63	1,0014	0,3412	43%	-	0	-	1,216788	0	0	0	0	материалы	собственные средства

45

	Разработка проекта на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования водогрейного котла ПТВМ №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,886102	0	0	0	-	собственные средства
3	Замена светильников наружного освещения котельной на светодиодные, 15 штук	тыс. кВт.ч	2,41	-	-	-	0,6	0,9	0,9	тыс кВт ч	2,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602	0,074	0,50	0,993	0,111	0,01	0,903	0,111	0,01	13,448	-66%	-	0	-	-	-	0,165254	0	0	материалы	собственные средства
	Разработка проекта на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования водогрейного котла ПТВМ №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,961546	0	0	-	собственные средства
	Разработка проекта на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования парового котла ДЕ-25 №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,040008	0	-	собственные средства
	Разработка проекта на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования парового котла ДЕ-25 №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,121608	-	собственные средства
5	Монтаж шкафа управления дутьевыми вентиляторами ШУ-350-Н-ПЧ-IP54 котел ПТВМ №1	тыс. кВт.ч	81,6	-	-	-	-	-	81,6	тыс. кВт.ч	81,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,562	10,03	0,51	2,2102	-55%	-	5	-	-	-	-	-	0,951594	амортизационные отчисления	собственные средства
6	Монтаж шкафа управления дутьевыми вентиляторами ШУ-350-Н-ПЧ-IP54 котел ПТВМ №2	тыс. кВт.ч	245	-	-	-	-	81,6	163	тыс. кВт ч	245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,562	10,03	0,49	163,12	20,06	1,02	0,7463	19%	-	5	-	-	-	-	0,951594	0	амортизационные отчисления	собственные средства
	Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Д219, 270пм от ТЕ №5 до ООО "Новица-Упак"	Гкал	271	-	30,1	60,2	60,2	60,2	60,2	Гкал		-	-	-	30,12	4,307	0,05533	60,24	8,614	0,1151	60,24	7,41	0,12	60,24	8,614	0,1245	60,24	8,614	0,13	0,6996	12%	-	0	-	0,323	0	0	0	0	материалы	собственные средства
	Замена тепловой изоляции на аккумулирующем баке №2	Гкал	90,4	-	-	-	-	30,1	60,2	Гкал	90,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,12	4,307	0,0622	60,24	8,614	0,13	2,8082	-45%	-	0	-	-	-	-	0,456237	0	материалы	собственные средства

	Замена тепловой изоляции на резервуаре мазута №1	Гкал	160	-	-	-	-	-	160	Гкал	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,48	22,95	0,34	4,8703	-79%	-	0	-	-	-	-	-	1,423466	материалы	собственные средства
	Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Д133 от здания ООО "Фарм Склад" до ЛКНС ООО "Сигнум-НН", протяженность 240 м	Гкал	67,2	-	-	9,6	19,2	19,2	19,2	Гкал	67,2	-	-	-	-	-	-	9,595	1,372	0,0183	19,19	2,744	0,04	19,19	2,744	0,0397	19,19	2,744	0,04	1,5592	-14%	-	0	-	-	0,1815	0	0	0	материалы	собственные средства
	Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Д133 от склада ЛКНС ООО "Сигнум-НН" до ООО ПК Балтика, протяженность 664 м	Гкал	186	-	-	26,5	53,1	53,1	53,1	Гкал	186	-	-	-	-	-	-	26,545	3,796	0,0507	53,09	7,592	0,11	53,09	7,592	0,1097	53,09	7,592	0,11	1,5605	-15%	-	0	-	-	0,5025	0	0	0	материалы	собственные средства

Пояснительная записка

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемого вида деятельности (производство тепловой энергии) на период 2018 - 2023 гг.

Общие сведения:

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания»
Юридический/фактический адрес:
603123 г. Нижний Новгород, Южный бульвар, д.9. помещение П2.
Ф.И.О., должность руководителя Пичугин Вадим Владимирович, директор;
Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: Чернышев Александр Валентинович, технический директор, т/ф 260-14-16 (202).

Основные виды деятельности организации:

- производство, передача и реализация тепловой энергии;
- услуги по передаче и распределению электроэнергии;
- услуги по передаче и распределению тепловой энергии и горячей воды с функцией приготовления горячей воды с использование холодной воды заказчика услуг;
- услуги по распределению воды;
- услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования;
- производство электромонтажных, изоляционных и санитарно-технических работ.

1. Цель и задачи Программы *

Основной целью реализации Программы является повышение экономических показателей предприятия, снижение себестоимости производства тепловой энергии через повышение эффективности использования энергетических ресурсов на один рубль производимых товаров и предоставляемых услуг, улучшение экологической обстановки. Задача состоит в создании эффективной системы учёта и контроля за эффективностью использования энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности, создании энергоменеджмента на предприятии на постоянной основе.

** Данная программа содержит информацию и мероприятия, относящиеся к регулируемому виду деятельности предприятия: производство тепловой энергии.*

2. Основные принципы реализации Программы

Программа базируется на следующих основных принципах:

- нормативно-правовая база в области энергосбережения и энергоэффективности;

- энергетический аудит предприятия и его подразделений;

- оптимизация направлений энергосбережения;

- создание организационных и финансовых основ для развития энергосберегающих направлений;

- реализация энергосберегающих проектов;

- выполнение обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- надзор и управление энергосбережением;

- подготовка и переподготовка специалистов всех уровней по энергосбережению;

- пропаганда идей энергосбережения;

- экономическая целесообразность энергосбережения, предоставление поощрений в пределах сэкономленных средств.

3. Энергосбережение в регулируемых видах деятельности предприятия

Целью проекта является снижение себестоимости продукции и услуг за счет повышения эффективности использования ТЭР и снижения потерь и издержек производства. Задачи проекта:

- определение целевых показателей, характеризующих экономию энергетических ресурсов;
- определение целевых технико-экономических показателей, характеризующих регулируемую деятельность предприятия;
- определение перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроков их проведения;
- получение достоверных данных о реализованных и потребленных энергоресурсах за счёт оснащения современными приборами учета расхода первичных энергоресурсов, электрической и тепловой энергии;
- снижение затрат при производстве тепловой энергии;
- снижение потерь энергоресурсов при транспортировке и распределении;
- создание системы мотивации эффективного использования ТЭР;
- постоянное обновление нормативных энергетических характеристик оборудования;

4. Краткая характеристика зданий предприятия.

Общие сведения о зданиях предприятия

№ п/п	Название здания, адрес	Потребляемый энергоресурс			Наличие канализ.	Объем, м^3	Отапливаемый объем, м^3
		Тепло-энер.	Электро-энер.	вода			
1	2	3	4	5	6		
1	**Котельная.** г. Н. Новгород, ул. Зайцева, д. 31	Да	Да	Да	Да	45832	2989,6
2	**Мазутонасосная станция.** г. Н. Новгород, ул. Зайцева, д. 31	Да	Да	Да	Да	1184	236,5
3.	**Нежилое здание, 1-этажное**	Да	Да	Да	Да	1036,8	777,6
4.	**Здание (склад хранения мокрой соли), 1-этажное**	Да	Да	Да	Да	131,75	131,75

Здания ООО «Коммунальная сетевая компания» расположены на территории производственной площадки предприятия по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, д. 31.

Для обеспечения хозяйственной деятельности ООО «Коммунальная сетевая компания» и поддержания в зданиях необходимых санитарно-гигиенических условий в занимаемых помещениях зданий используются тепловая энергия, электрическая энергия, вода.

Тепловая энергия для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий вырабатывается в собственной котельной.

Холодная вода поступает из городского водопровода на основании договора, заключенного между ООО «Коммунальная сетевая компания» и ОАО «Нижегородский водоканал». Электрическая энергия потребляется по договору, заключенному с ООО «Новое энергетическое партнерство».

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

1. Автомобиль Renault Logan, 2015 г.
2. Автомобиль Volkswagen Passat Limousin Comfortline, 2017 г.

5. Учет потребленных топливно-энергетических ресурсов на осуществление регулируемых видов деятельности и осуществления хозяйственной деятельности предприятия.

Оснащённость приборами коммерческого учёта по договорам поставки энергетических ресурсов для осуществления регулируемых видов деятельности составляет 100%:

1. Газ.

Количество полученного газа определяется по коммерческому узлу учета, установленному в ГРУ котельной. Все приборы соответствуют техническим и метрологическим требованиям, предъявляемым к коммерческому узлу учета, поверены и находятся в исправном состоянии.

Характеристика и состав узла учета газа.

№ п/п	Наименование прибора	Марка	Класс точн.	Завод-изготовитель	Кол.	Дата следующей поверки
1	Корректор газа	СПГ761.2	0,05%	ЗАО НПФ «Логика» г. Санкт-Петербург	1	24.07.20
2	Перепадомер	Метран-150 CD1	0,075%	ЗАО ПГ «Метран», г. Челябинск	1	02.09.18
3	Перепадомер	Метран-150 CD2	0,075%	ЗАО ПГ «Метран», г. Челябинск	1	02.09.18
4	Преобразователь давления	Метран-150 TA2	0,05%	ЗАО ПГ «Метран», г. Челябинск	1	02.09.18
5	Термопреобразователь	ДТС035-100П	0,1%	ООО «Завод №423», г. Богородицк	1	16.06.18
6	Диафрагма	СУ № 188	2,5%	ОАО «НМСЗ» г. Н. Новгород	1	28.06.18
7	Диафрагма	СУ № 96	2,5%	ОАО «НМСЗ» г. Н. Новгород	1	14.09.18

2. Мазут.

Объем израсходованного мазута определяется расчетным методом по изменению уровня мазута в емкостях.

3. Вода.

Количество воды, поступившей из городского водопровода измеряется ультразвуковым расходомером, установленном в водонапорной насосной станции (водоблок). Прибор занесен в Реестр средств измерений, находится в исправном состоянии.

Характеристика узла учета воды.

№ п/п	Наименование прибора	марка	Класс точнос.	Завод-изготовитель	Кол.	Дата следующей поверки
1	Вычислитель	ТСРВ-024М	2%	ГК «ВЗЛЕТ» г. Санкт-Петербург	1	10.12.19
2	Расходомер счетчик электромагнитный «Взлет ЭР»	ЭРСВ-540ФВ	2%	ГК «ВЗЛЕТ» г. Санкт-Петербург	1	19.04.20

4. Электрическая энергия.

Количество потребленной электрической энергии определяется по узлам учета, установленным в ГПП 110/10 кВ ф. 1009, ф.1012 ООО «НЭСК».

Класс точности используемых приборов соответствует требованиям коммерческого узла учета расхода электроэнергии. Предприятие относится ко II категории надежности электроснабжения. Существующая схема электроснабжения котельной ООО «Коммунальная сетевая компания» соответствует категории надежности электроснабжения предприятия.

Характеристика узлов учета электрической энергии.

Место установки учета, напряжение, источник питания	Тип прибора учета	№ расчетного счетчика	К-т трансформации тока	К-т трансформации напряжения
ф.1009 ГПП 110/10 кВ	ПСЧ-4ТМ.05М.12	0611127403	300/5	-
ф.1012 ГПП 110/10 кВ	ПСЧ-4ТМ.05М.12	0623125237	200/5	-

Оснащённость приборами технического учёта энергетических ресурсов на объектах предприятия составляет:

- по холодной воде 100%;
- по электроэнергии 100%:
- по тепловой энергии 100%

6. Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Базовые показатели 2017 года и их динамика в результате реализации программы.

В сфере деятельности по производству и передаче тепловой энергии обязательными мероприятиями по энергосбережению являются:

1. Модернизация (замена) оборудования, используемого для выработки тепловой энергии с высоким коэффициентом полезного действия;
2. Внедрение энергосберегающего оборудования, техники и технологий;
3. Внедрение современных технических средств учёта и регулирования расхода энергоресурсов;
4. Оптимизация режимов работы оборудования;
5. Гидромеханическая очистка котельного оборудования и тепловых сетей;
6. Обеспечение качественной водоподготовки подпиточной воды;

7. Снижение расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды путём применения энергоэффективного оборудования, в том на насосное оборудование и освещение;

8. Снижение гидравлических и тепловых потерь в тепловых сетях;

9.Использование вторичных энергетических ресурсов;

10. Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и ГВС в зданиях и сооружениях;

11. Диагностика и мониторинг состояния зданий и тепловых сетей;

12. Замена ветхих участков тепловой сети, восстановление теплогидроизоляционного покрытия сетей;

13. Использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;

14. Проведение энергетических обследований.

15. Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях.

15. Разработка проектов на реконструкцию и монтаж системы автоматики безопасности и регулирования водогрейных и паровых котлов.

Объем ТЭР, потребленных в 2017 году
(данные приведены за 9 месяцев за период с апреля по декабрь).

N п/п	Наименование энергоресурса	Ед. изм.	Объем	т.у.т.
1	Газ	тыс.куб.м.	11 689	13489,106
2	Вода	куб.м.	105 493,38	-
3	Электрическая энергия	кВт*ч	3 199 585	-

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(2017) *	Значения целевых показателей по годам			
				2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	4112,726	4 870,07	4 564,20	4 835,11	4 804,88
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к	Гкал/м2	5,226	2,849	3,921	3,945	4,005

	материальной характеристике тепловой сети						
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	3491,35	1292,907	1779,237	1255,80	1255,3
	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	32,24	38,08	35,82	37,99	34,48
	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	М3/Гкал	1,00	1,18	1,17	1,10	0,82
	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	534,94	1363,55	1040,66	735,73	555,19

Планируемая динамика целевых показателей программы энергосбережении и повышения энергетической эффективности в 2018-2023 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2017	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	4112,726	4028,679	3943,81	3943,4055	3876,25	3876,247	3743,4
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,226	5,226	5,181	5,082	5,028	5,028	5,028
	Величина технологических потерь при пе-	Гкал	3491,35	3491,35	3461,23	3394,97	3358,83	3358,83	3358,83

	редаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям								
	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	кВт.ч	23,646	103,202	207,409	207,909	290,374	290,374	453,498
	Расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	32,24	31,56	30,87	30,87	30,32	30,32	29,24
	Расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч./Гкал	33,06	32,36	31,66	31,65	31,09	31,09	29,99
	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м./Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	534,94	534,94	497,33	468,31	468,31	464,00	436,75

Положительная динамика показателя «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» связана с изменением состава тепловых сетей.

7. Финансовое обеспечение программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Кадровое сопровождение.

Финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, млн. руб. без НДС							
Всего за период реализации программы, в том числе:	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Источник финансирования
19,659	3,423	3,595	2,570	2,127	3,448	4,497	Собственные средства, затраты на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2019-2023

							гг. предлагаются к включению в тариф на производство тепловой энергии в разрезе мероприятий по каждому регулируемому виду деятельности

Важным звеном в реализации Программы является кадровое сопровождение организационных проектов. В сфере энергоснабжения выделяются два уровня подготовки специалистов:

- обучение технического персонала, обслуживающего энергетические объекты
- подготовка и переподготовка инженерно-технических кадров.

Реализация первого уровня образования организуется в рамках предприятия. Другие уровни организуют подготовку и переподготовку кадров в отраслевых учебных комбинатах и специализированных учебных заведениях по специализациям: "Экономика энергопотребления и менеджмент энергетического хозяйства"; "Энергетические обследования и энергоменеджмент".

8. Контроль за выполнением программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Контроль за выполнением программы осуществляется техническим директором и энергетической службой предприятия.

По результатам реализации мероприятий ежегодно анализируются и корректируются значения целевых показателей путем утверждения дополнений к настоящей программе.

По результатам проведения энергетических обследований с оформлением энергетических паспортов и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, решений региональной службы по тарифам Нижегородской области, данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Технический директор А.В. Чернышев