

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

ПРИКАЗ

19.11.2024	3	329-453/24П/од
	№	

г. Нижний Новгород

Об утверждении инвестиционной программы ООО "Коммунальная сетевая компания" по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019 - 2027 гг. (корректировка 2024 год)

В соответствии Правилами согласования утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в Российской законодательством Федерации об соответствии электроэнергетике), утвержденными Правительства постановлением Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410, и административным регламентом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области предоставлению государственной ПО услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 11 октября 2024 г. № 329-396/24П/од, с учетом согласований, представленных письмами администрации города Нижнего Новгорода от 19 ноября 2024 г. № Сл-01-01-1015657/24 и региональной службы по тарифам Нижегородской области от 31 октября 2024 г. № Сл-516-953505/24, приказываю:

- 1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Коммунальная сетевая компания» по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019 2027 гг. (корректировка 2024 год).
- 2. Государственному казенному учреждению «Управление ПО обеспечению деятельности министерства энергетики И жилищнокоммунального хозяйства Нижегородской области» (Гладкова Н.А.) обеспечить официальное опубликование настоящего приказа на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 10 дней со дня его подписания.

И.о. министра



М.А.Куренков

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Коммунальная сетевая компания»

по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода

на 2019-2027 гг.

(корректировка 2024 год)

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

ООО «Коммунальная сетевая компания»

В.В. Пичугин/

«27» августа 2024 года

Нижний Новгород 2024 год

Оглавление

No	Наименование документа	л	ист
1	Пояснительная записка	4	13
2	Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения (форма № 1-ИП ТС)	14	14
3	Инвестиционная программа (форма № 2-ИП TC)	15	16
4	Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы (форма № 3-ИП ТС)	17	17
5	Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения (форма № 4-ИП ТС)	18	18
6	Финансовый план (форма № 5-ИП ТС)	19	19
7	Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год (форма № 6-ИП ТС)	20	20
8	Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год (2023) (форма № 6.2-ИП ТС)	21	21
9	Финансовая модель ИП (форма РСТ)	22	22
10	Информация об инвестиционной программе регулируемой организации.	23	23
11	Схема тепловых сетей ООО «КСК» ЖК «Торпедо»	24	24
12	Расчет стоимости строительства котельной ООО "КСК"	25	25
13	Расчет стоимости строительства тепловых сетей ООО "КСК"	26	28
14	Локальные сметы на выполнение работ по строительству участков теплотрасс	29	66
15	Конкурсная документация (протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 04.04.2023г), договор подряда № 28/04/23-юр от 14.04.2023 (с ДС) с ООО "ВИРА" (строительство тепловой сети на участке от камеры УТ20.2 до жилого дома № 49 (по генплану) по ул. Малоэтажная)	67	101
16	Договор № 15-02-24 от 26.02.2024 с ООО "Комплексные Инженерные Решения" (разработка проекта строительства тепловой сети от камеры УТ18 до ж.д № 47 (по генплану)	102	105
17	Конкурсная документация (протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 20.03.2024г), договор подряда № 10/04/24-юр от 01.04.2024 (с ДС) с ООО "ВИРА" (строительство тепловой сети на участке от камеры УТ18 до жилого дома № 47 (по генплану) по ул. Малоэтажная)	106	134
18	Конкурсная документация (протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 16.03.2024г, документация о закупке в форме запроса предложений, тех.задание) на строительство тепловой сети на участке от камеры УТЗ до жилого дома № 11 (по генплану) по ул. Малоэтажная	135	170

	Коммерческое предложение ООО «НоватермЭнергоСтрой» Исх. №		
- 19	H180624-1 от 18.06.2024 (на выполнение работ по установке 1-го водогрейного котла Vitomax LW M64B003 мощностью 10 МВт)	171	172
20	Коммерческое предложение ООО «НоватермЭнергоСтрой» Исх. № H190624-1 от 19.06.2024 (на выполнение работ по установке 1-го водогрейного котла Vitomax LW M62D005 мощностью 5 МВт)	173	174
21	Конкурсная документация (протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 24.05.2024г), договор подряда № 25/06/24-юр от 04.06.2024 с ООО "Эльком-НН (работы по замене автоматики безопасности и регулирования котла ПТВМ-30 №1 в котельной по ул. Зайцева д.31В)	175	268
22	Коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 19-1/08 от 19.08.2024 и локальные сметные расчеты (работы по техническому перевооружению автоматики безопасности и регулирования двух котлов котла ПТВМ-30М в котельной по ул. Зайцева д.31В)	269	332
23	Коммерческое предложение ООО «ТГС Инжиниринг"» Исх № 87 от 21.08.2024 на выполнение монтажных работ по модернизации узла учета на тепловой сети промзоны в рамках технического перевооружения котельной по ул. Зайцева д.31В)	333	333
24	Конкурсная документация (протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 16.08.2024г, документация о закупке в форме запроса предложений, тех.задание, локальный сметный расчет) на работы по строительству "Инженерные системы по обеспечению комплексной безопасности территории котельной по ул.Зайцева, д. 31В	334	370
25	Коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 19-2/08 от 19.08.2024 и локальный сметный расчет (на работы по организации APM оператора в котельной по ул. Зайцева д.31В)	371	388
26	Коммерческое предложение ООО «Орбитек" на монтажные и пуско- наладочные работы системы охранного теленаблюдения на территории котельной по ул. Зайцева д.31В	389	393
27	Коммерческое предложение НПО «Гидротехсервис» Исх № 37 от 04.07.2024 на поставку и монтаж системы очистки солевого раствора с накопительными емкостями на 6 м3 в котельной по ул. Зайцева д.31В	394	394
28	Коммерческое предложение ООО «НоватермЭнергоСтрой» Исх № H190824-2 от 19.08.2024 на выполнение комплекса проектных и строительно-монтажных работ по техническому перевооружению в части тепловых сетей котельной по ул. Зайцева д.31В)	395	395
29	Программа энергосбережения ООО «КСК» на 2019-2027 гг.	396	409

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ

ООО «Коммунальная сетевая компания»

по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2027 гг.

(КОРРЕКТИРОВКА НА 2024 ГОД)

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

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

15 ноября 2016 года Распоряжением Правительства Нижегородской области №1815р 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

Стоимость строительства водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию рассчитана на период 2025-2027 годов на основании коммерческих предложений ООО «НоватермЭнергоСтрой» Исх№ Н190624-1 от 18.06.2024 и Исх№ Н190624-1 от 19.06.2024 с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (разработан Минэкономразвития России). Корректировка 2024 года составляет:

I. 2019 год - 5,2 MBt - 39 048,02 тыс.руб. (факт 5,2 MBt - 86 498,86 тыс.руб.)

II. 2020 год – 5,2 МВт –11 396,33 тыс.руб. (факт 5,2 МВт – 11 425,54 тыс.руб.)

III. 2021 год – 5,2 МВт –13 000,00 тыс.руб. (факт 5,2 МВт – 13 000,00 тыс.руб.)

IV. $2025 \text{ год} - 10 \text{ MBt} - 64 361,67 тыс. руб.}$

V. 2026 год - 5,2 МВт - 34 024,40 тыс. руб.

VI. 2027 год - 10 МВт - 69 814,39тыс. руб.

Итого: 40,8 МВт – 231 644,81 тыс.руб., без НДС.

В стоимость строительства водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт входит 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 5200кВт 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;

Общая протяженность прокладки сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении с учетом корректировки 2024 года составляет 4,551 км.

Расчет стоимости прокладки трубопроводов теплоснабжения до Д300 мм выполнен по НЦС13(2024)-07-005-02 НЦС13(2024)-16-003-02 Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб в изоляции из пенополиуретана (ППУ): прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в мокрых грунтах, в траншеях с

откосами, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, с учетом Договора ООО Вира №28/04/23-юр от 14.04.2023; ДС№2 от 28.02.2023; Договора ООО «КИР» № 15/02/24 от 26.02.2024; Договора ООО «Вира» № 10/04/24-юр от 01.04.2024; ДС№ 1 от 15.04.2024; итогов конкурсной закупки изв.№ 32413878726 протокол от 16.08.2024

Учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026-2027гг от 30.09.24.

Протяженность и стоимость прокладки сетей теплоснабжения с вводом в эксплуатацию по годам составляет с учетом корректировки 2024 года:

```
2019 год - 0,5108 км -26 027,67 тыс. руб. (факт 0,7134 км - 41 733,11 тыс.руб.)
2020 год - 0,6878 км - 25 043,58 тыс. руб. (факт 0,5194 км - 21 659,30 тыс.руб.)
2021 год - 1,1407км - 49 208,83 тыс. руб. (факт 1,1802 км - 47 054,87 тыс.руб.)
2022 год -0,1650км -5 217,27 тыс. руб. (факт 0,006 км -5 114,68 тыс.руб.)
2023 год – 0,324 км – 7 046,61тыс. руб. (факт 0,531 км 6 772,25 тыс.руб.)
2024 год -0.072 км -2095.27 тыс. руб.
```

2025 год – 0,432 км – 45 881 тыс. руб. 2026 год – 0,839 км – 71708,38 тыс. руб.

2027 год – 0,381км – 31 848,89 тыс. руб.

Итого: 4,551км – 264 077,48 тыс. руб., без НДС.

Изменение графика финансовых потребностей:

В связи с изменением схемы ТС и сроков реализации мероприятий инвестиционной программы план финансирования ИП 2019-2027гг с учетом корректировки 2024 года составил 495,72 млн. руб. (без НДС). Отклонение от плана финансирования 2023 года составило + 102,68 млн. руб. (без НДС), в том числе:

№ п/п	Наименование инвестиционного мероприятия (корректировка 2023 год)	Год выполнения (корректиро вка 2024)	План финансирова ния ИП (корректиров ка 2023), тыс.руб. без НДС	План финансирова ния ИП (корректиров ка 2024), тыс.руб. без НДС	Откл.	Примечание
1.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	2019-2027	253 504,97	264 077,48	10 572,51	Расчет стоимости по НЦС13(2024)- 07-005-02. Сборник 13. Наружные тепловые сети». В связи с изменением срока выполнения работ;
2.	1.2 Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию г. Нижний Новгород, Автозаводский район. в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	2019-2027	139 531,96	231 644,80	92 112,84	В связи с изменением стоимости обрудования стоимость работ по установке котлов на 2025-2027 рассчитана в соответствии с КП ООО "НоватермЭнерго Строй №Н180624-

					1 от 18.06.2024 №Н190624-1 от 19.06.2024
Итого	31	93 036,93	495 722,28	+ 102 685,35	-

Изменение сроков реализации и стоимости мероприятий при корректировке ИП на 2024-2027 связано с переносом сроков строительства жилых домов. Расчет стоимости произведен с применением укрупненных нормативов цен строительства 81-02-13-2024. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» и "НЦС 81-02-19-2024. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры", а также изменения сроков реализации инвестиционной программы.

Изменение стоимости мероприятий по п. 1.2 Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию г. Нижний Новгород, Автозаводский район. в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная в период 2025-2027 года обусловлен существенным изменение стоимости котлового оборудования и рассчитан на основание коммерческих предложений ООО «НоватермЭнергоСтрой» №Н180624-1 от 18.06.2024 №Н190624-1 от 19.06.2024.

В ИП мероприятия 1.2.10 - 1.2.14 запланированы на 2020 год, 1.2.76 — на 2023 год, однако эти мероприятия выполнены в 2019 году. В связи с тем, что в 2019 году инвестиционная программа ООО «КСК» не корректировалось, данные мероприятия по факту выполнены, но по плану остаются в ИП в графике реализации без дальнейшего финансирования.

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 2019-2027 гг. (КОРРЕКТИРОВКА НА 2024год)

В части технического перевооружения котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В (2022-2027 гг.)

ООО «Коммунальная сетевая компания» (ООО «КСК»), располагает отопительной котельной в Сормовском районе, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31В.

Котельная обеспечивает теплом население, социально значимые и прочие объекты в 5, 6 микрорайонах Сормовского района, жилом комплексе «Корабли» и микрорайоне «Народный поселок».

Котельная введена в эксплуатацию в 1982 году в составе комплекса «завода крупнопанельного домостроения ЗКПД-4».

В состав котельного оборудования входят два паровых котла ДЕ25-14, один паровой котел ДЕ6,5-14, а также водогрейный котел КВГМ50 и два водогрейных котла ПТВМ30.

Котельная осуществляла выработку пара на производственные нужды завода и сетевой воды на нужды отопления производственного комплекса и населения Сормовского района.

В настоящее время потребители пара отсутствуют, котельная работает только на нужды отопления.

В течение отопительного сезона потребность в тепловой энергии обеспечивается водогрейными котлами, пар вырабатывается на нужды системы водоподготовки.

В межотопительный сезон котельная работает в паровом режиме, т.к. минимальная мощность установленных водогрейных котлов значительно превышает потребность потребителей в тепловой энергии.

Выработка тепловой энергии в паровом режиме приводит к увеличению удельных расходов топлива на выработку тепла.

Для сокращения издержек на выработку тепловой энергии, повышения энергоэффективности работы оборудования, обеспечения надежности теплоснабжения и повышения уровня безопасности ООО «КСК» разработало план мероприятий по техническому перевооружению котельной, направленных на модернизацию технологического процесса и обновление основного оборудования.

В период 2022-2027 гг. ООО «КСК» намерено реализовать следующие мероприятия по техническому перевооружению котельной:

- модернизация встроенной в здание котельной комплектной трансформаторной подстанции (КТП4);

8

- модернизация системы водоподготовки сетевой воды;
- установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный»;
 - модернизация коммерческих узлов учета газа и тепловой энергии.
 - модернизация автоматики безопасности двух котлов ПТВМ-30;
- Внедрение системы АПКСД для автоматизации работы оператора котельной (АРМ верхнего уровня).
 - установка системы очистки солевого раствора с накопительными емкостями;
 - Система автоматизации тепловой сети

В инвестиционную программу включены мероприятия по обеспечению безопасности антитеррористической И защищенности объектов топливноэнергетического комплекса. безопасности критической информационной инфраструктуры котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В согласно предписанию Управления Росгвардии по Нижегородской области №П-28/04/22-ТЭК от 28.04.2022 «Об устранении выявленных нарушений».

- Установка охранного освещение периметра котельной Зайцева, 31В;
- Установка системы охранного теленаблюдения котельной Зайцева, 31В.

Модернизация КТП4

В рамках реализации инвестиционной программы планируется модернизация КТП4. КТП4 находится в здании котельной по ул. Зайцева и предназначена для питания оборудования котельной. Комплектная трансформаторная станция эксплуатируется с 1982 года. Мероприятия по реконструкции КТП4 позволят, повысить надежность электроснабжения, улучшить показатели по безаварийности работы оборудования, ввести контроль качества поставляемой электрической энергии и повысить защищенность электрооборудования.

Модернизация системы водоподготовки

Для защиты тепловых сетей от коррозии в существующей системе обработка исходной воды осуществляется путем атмосферной деаэрации. Для этого исходная вода предварительно проходит фильтры умягчения, а после деаэрации подается в баки-аккумуляторы для охлаждения до требуемой нормативной температуры. Такая схема является нерациональной, снижает энергоэффективность и отрицательно сказывается на качестве воды, подаваемой потребителям.

В ходе реализации проекта будет установлена система дозации реагента – ингибитора коррозии, что позволит исключить из технологического процесса использование пара, снизив тем самым затраты на производство тепловой энергии и увеличив энергоэффективность котельной.

Установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный» для улучшения качества предоставляемой услуги

В рамках реализации инвестиционной программы планируется установка системы дозации реагента ингибитора коррозии, что позволит исключить из схемы атмосферную деаэрацию и излишнее умягчение воды, кроме того, для отделения системы теплоснабжения микрорайона поселок Народный от внутреннего контура котельной планируется установка теплообменного оборудования.

Указанные мероприятия позволят ООО «КСК» повысить качество подаваемой потребителю воды и снизить издержки технологического процесса.

Замена коммерческих узлов учета газа и тепловой энергии.

В рамках реализации инвестиционной программы планируется обновление моральноустаревшего комлекса контрольно-измерительных приборов на тепловой сети и увеличение диаметра пропускной способности в точке учета. Установка резервного узла учета газопотребления.

Мероприятия по замене узлов учета тепловой энергии повысят надежность и точность коммерческого учета отпускаемой тепловой энергии, возможность его интеграции в автоматизированную систему учета, увеличеный диаметр позволит увеличить пропускную способность узла учета в связи с возросшим объемом потребления тепловой энергии потребителями промзоны.

Установка резервного узла учета газа позволяет снизить издержки по оплате потребленного газа, путем избежания штрафных санкций за неучтенное потребление газа.

Модернизация автоматики безопасности котлов

Существующие водогрейные котлы ПТВМ-30 были введены в эксплуатацию в 1984 году. В настоящее время система автоматики безопасности котлов морально устарела, не отвечает требованиям правил по безопасной эксплуатации котлов. Для повышения уровня безопасности эксплуатации будет произведена модернизация системы автоматики безопасности обоих котлов ПТВМ-30.

АРМ оператора верхнего уровня

АРМ оператора котельной представляет собой верхний уровень аппаратнопрограммного комплекса системы диспетчеризации (АПКСД). Назначение объектаконтроль состояния технологического оборудования котельной. Система позволит осуществлять дистанционное задание установок регулирования, настройки регуляторов для обеспечения оптимального отпуска тепловой энергии в ручном, автоматическом и смешанном режимах, осуществлять регулирование температуры теплосетей посредством управления клапаном теплосети, мощностью водогрейных котлов, составлять отчеты.

Система автоматизации тепловой сети.

Внедрение системы автоматизации тепловой сети, путем установки клапановрегуляторов водопотребления позволит предупреждать остановы водогрейных котлов, что в свою очередь снизит издержки на производство тепловой энергии и повысит надежность работы котельной.

Установка системы очистки солевого раствора с накопительными емкостями.

В рамках реализации инвестиционной программы планируется обновление моральноустаревшего оборудования, с целью соблюдения водно-химического режима котельной, для которого требуется установка современной системы очистки солевого раствора с емкостью. Внедрение системы позволит при выработке фильтром ресурса восстановить обменную емкость катионитной смолы и вернуть фильтр в работу, обеспечив соответствие показателей подпиточной воды установленным нормам, позволит снизить издержки на производстве тепловой энергии и повысит надежность работы котельной.

На основании коммерческих предложений и локальных сметных расчетов, а так же заключенных договоров подряда ООО «КСК», в рамках корректировки ИП 2024 года, определило стоимость мероприятий:

- 1. 2022 год модернизация КТП4 12 500 000,00 руб. без НДС.
- 2. 2023 год модернизация системы водоподготовки сетевой воды 8 028 699,33 руб. без НДС (Договор подряда №39/05/23-юр от 30.05.2023 (по результатам запроса предложений извещение №323123597707 от 04.05.23); Договор подряда № 69/08/23-юр от 25.08.2023 (по результатам запроса предложений извещение №32312564732 от 07.07.23)).
- 3. 2023 год установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный» 13 763 969,65 руб. без НДС (Договора подряда № 68/08/23-юр от 25.08.2023(по результатам запроса предложений извещение №32312597506 от 07.07.23).
- 4. 2023 модернизация узла учета тепловой энергии ТК 101, котельная Зайцева 31В 1 916 666,67 руб. без НДС (Договор на выполнение работ по модернизации N = 16/03/23-юр от 14.03.2023 (по результатам запроса предложений извещение N = 32312114817 от 13.02.23))
- 5. 2023 реконструкция коммерческого узла учета потребления природного газа котельная Зайцева, 31 В 1 290 330,42 руб. без НДС (Договор на выполнение работ по реконструкции коммерческого узла учета потребления природного газа №45/07/23 от 04.07.2023 (по результатам запроса предложений извещение №32312462165 от 06.06.23)).
- 6. 2024 год модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №1 10 000 000 рублей без НДС (Договор подряда № 25/06/24-юр от 04.06.2024 ООО «Эльком-НН» (по результатам запроса предложений извещение №32413594311 от

- 14.05.24)). Мероприятие планируется выполнить в период 2024-2025 гг. В 2024 году закупка оборудования, демонтажные/ монтажные, пусконаладочные работы.
- 7. 2025 год модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №1 800 000 рублей без НДС (Договор подряда № 25/06/24-юр от 04.06.2024 ООО «Эльком-НН» (по результатам запроса предложений извещение №32413594311 от 14.05.24)) В 2025 году выполнение режимно-наладочных работ, оформление документации.
- 8. 2025 год модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №2 6 101 199,77 рублей без НДС (коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 19-1/08 от 19.08.2024) Мероприятие планируется выполнить в период 2025-2026 гг.
- 9. 2025 год замена узла учета тепловой энергии промзоны. 2 458 333,33 руб. без НДС коммерческое предложение ООО «ТГС Инжиниринг» на сумму 2 950 000 руб. с НДС.
- 10. 2025 год установка охранного освещения периметра котельной Зайцева, 31B-6498399,32 руб. без НДС (По итогам конкурса-Протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 16.08.2024 Извещение № 32413874791).
- 11. 2026 год модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №2 —7 000 000рублей без НДС (коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 19-1/08 от 19.08.2024). Окончание работ 2025-2026 гг.
- 12. 2026 год установка системы охранного теленаблюдения котельной Зайцева, 31B-6 395 045,56 руб. без НДС (7 047 658,76 руб. с НДС коммерческое предложение ООО «Орбитек» от 20.08.2024 с учетом прогнозных индексов на 2025-2026 года 1,047 х 1,04).
- 13. 2026 год - установка системы очистки солевого раствора с накопительными емкостями 1 060 895,78 руб. (974 300 рублей без НДС коммерческое предложение НПО «Гидротехсервис» № 37 от 04.07.2024 с учетом прогнозных индексов на 2025-2026 года 1,047 х 1,04)
- 14. 2027 год монтаж АРМ верхнего уровня 5 482 425,71руб. без НДС (коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 19-2/08 от19.08.2024, ЛСР, прогнозные индексы на 2025-2027 года учтены в расчете сметы).
- 15. 2027 год Внедрение системы автоматизации тепловой сети 6 728 552,48 руб. без НДС (930 000 руб. с НДС проектные работы + 6 200 000 руб. с НДС строительно- монтажные работы- коммерческое предложение ООО «Новатерм Энерго Строй» № Н190824-2 от 19.08.2024 с учетом прогнозных индексов на 2025-2027 года 1,047 х 1,04х 1,04)

В связи с изменением сроков реализации и состава мероприятий инвестиционной программы в части технического перевооружения котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В (2022-2027 гг.), а также уточнением стоимости мероприятий по результатам проведенных торгов план финансирования в данной части ИП 2022-2027гг с учетом корректировки 2024 года составил 90,02 млн. руб. (без НДС).



Отклонение от плана финансирования 2023 года составило +5,1 млн. руб. (без НДС), в том числе:

№ п/п	Наименование инвестиционного мероприятия (корректировка 2024 год)	Год выполне ния (коррект ировка 2024)	План финансирова ния ИП (корректиров ка 2023), тыс.руб. без НДС	План финансирова ния ИП (корректиров ка 2024), тыс.руб. без НДС	Откл. Тыс. руб	Примечание
Í.	3.2.1Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	2022- 2027	76 516,56	77 131,07	+614,51	В связи с изменением стоимости работ по результатам проведенных торгов
2.	6.1.1. Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно- энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	2025- 2026	8 403,82	12 893,44	+4 489,63	В связи с изменением стоимости работ по результатам проведенных торгов
Итого			84 920,38	90 024,52	5 104,14	

Директор ООО «КСК»

√ В.В. Пичугин

Приложение

УТВЕРЖДЕНА

приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 103/пр от 16.02.2023

Форма

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ООО «Коммунальная сетевая компания»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации,	ООО «Коммунальная сетевая компания»
в отношении которой разрабатывается	
инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	2º 1 2 2
Местонахождение регулируемой организации	603123, г. Нижний Новгород, бульвар Южный, д. 22A, пом.усл. №П1, офис 511
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2027
Лицо, ответственное за разработку	Финансовый директор - Несонов Е.А.
инвестиционной программы	Начальник ПТО - Карпова Н.Н.
Контакты ответственных за разработку	8-910-896-57-07
инвестиционной программы лиц	(831)262-13-20
Наименование исполнительного органа субъекта	Министерство энергетики и жилищно-коммунального
Российской Федерации или органа местного	хозяйства Нижегородской области
самоуправления, утвердившего инвестиционную	Disconsistence → ext. Autoropolital algorithm all resolvests
программу	2
Местонахождение исполнительного органа субъекта	603000, г. Нижний Новгород,
Российской Федерации или органа местного	ул. Максима Горького, д. 150
самоуправления, утвердившего инвестиционную	
программу	
Должностное лицо уполномоченного ответственного	И.о. Министра энергетики и жилищно-коммунального
органа, утвердившее инвестиционную программу	хозяйства Нижегородской области - В.А. Супернак
Контакты ответственных за утверждение	тел.(831) 438-96-01
инвестиционной программы лиц	2
Наименование органа местного самоуправления,	Администрация г. Нижнего Новгорода
согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа местного самоуправления,	603082, г. Нижний Новгород,
согласовавшего инвестиционную программу	Кремль, корп.5
Должностное лицо уполномоченного ответственного	Глава города Нижнего Новгорода
органа, согласовавшее инвестиционную программу	Ю.В. Шалабаев
Контакты ответственных за согласование	+7 (831) 467-10-01
инвестиционной программы лиц	\$14.0 KB

Директор ООО "КСК"

-

В.В. Пичугин



Инвестиционная программа

ООО «Коммунальная сетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2019-2027 гг. (Корректировка 2024 год) (наименование регулируемой организации)

Part	Γ					Основные	технические у	характеристик	и									Расхопы на	реализацию мероп	онятий в прогносыю	ых ценах, тыс. пуб. без	ндс					<u> </u>		Расшифпог	вка источников фи	нансирования инвестиционной п	ограммы, тыс.	руб. без НДС		
Part	№ п/п Наименование мероприятий		место								Год начала	Год оконча иия	План	овые расходы		T			,							I			Средства,	Прочие	кономия расходов (стр. 1.5 ФП)	т асходы	Иные Привл		
Part			расположения	слов ттро	пуск протяжен спосо		у словный диаметр,	пропускная	протяжен-	пособ нагр	ловая рузка,		Beero:			сировано	2019	2020	2021				2025	2026	2027		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	на	за счет платы за подключение	средств с	ат в тепловых сетях, сменой вид- (или) марки основного и (ил	эв н	ные средст средства возвра	гва на каждой систем атной централизовані	еме финанси- нног рования
Part	1 2			6.1 6.	.2 6.3 6.4	6.5		7.2			7.5 8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.8	11.1			11.4 11.5.	11.5.2	11.6	11.7 11	8 11.9	11.10
Mathematical Mathe									9,103				264 077,48	4 959,12	259 118,36	112 543,94	26 027,67	25 043,58	49 208,82	5217,27	7 046,61	2 095,27	45 881,00	71 708,38	31 848,89	151 533,54			264 077,48						
Series Se	 1.1.1 по г/плану до УТ1 Днт530 	52:18:0040575:875 TC	Автозаводский р				410	820	0,105 подзе	емная 0,0	0525 2019	2019	3 324,01	66,48	3 257,53	3 324,01	3 324,01									0,00			3 324,01						
Series Se	1.1.2 Дя=325	52:18:0040575:4460 TC			<u>. . .</u>		309	390	0,045 подзе	емная 0,0	0225 2019	2019	1 264,00	25,28	1 238,72	1 264,00	1 264,00							ļ		0,00		1	1 264,00	igwdown					-
State 1	1.1.3 Дит325	52:18:0040575:4460 TC	-	-			309	390	0,313 подзе	емная 0,1	1565 2019	2019	8 791,83	175,84	8 615,99	8 791,83	8 791,83							<u></u>	ļ	0,00	-		8 791,83	\vdash	-				
A STATE ST	Участок теплотрассы от УТЗ до УТ4	тс	1 1	-	+ + + +	_	125			емия	2024	2024				T						671,15			-		ļ .			+-+	-	+		-	-
Martine	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1		1	+			257	240		емная	2020	2021													 					\vdash	1				
Martine Mart	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11		1				361	560		емная 0,0	0059 2019	2019						701,33	370,10																
A Company	1.1.8 по г/плану Ды=108	52:18:0040575:875 TC] [100	19	0,065 пода	емная 0,0	3235 2019	2019	1 186,86	23,74		1 186,86	1 186,86									0,00									
Company	 1.1.9 по г/плану Ди=108 	TC	1				100		0,092 подзя	жиная	2019	2025	1 957,01	39,14	1 917,87	1 444,17	1 198,97		245,19				512,84			512,84			1 957,01						
March Marc	1.1.10 15 по г/плану Д=108	52:18:0040575:1374 TC				-	100	19	0,000 подзе	REHMOI	0 2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00		ļ	ļ			ļ		ļ		0,00	ļ	\$ 6.	0,00						
Control Cont	1.1.11 УТ19 Д=159			+	· · ·		361/124	560/35	0,000 подзе	емня	2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-			-				0,00	ļ		0,00			_			+-
March Marc	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 10	16	1	+	+++-	+	100	19		киния	2019	2019		.,,				-	 			-						N.	5,50	+	 	-		+	+
March Marc	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13	3811010103131311	1	+		+	100	19		REHMON	2019	2019						 											0,00	+ +	+	+		+	1
March Marc	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до 1.1.15 ж/д № 18 по г/плану Ди=108]				149			емия	2019	2020						622,40																	
Continue	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 1.1.16 Дн=325	52:18:0040575:1660 TC] [361	560		REHMON	2020	2020	15 131,73	302,63	14 829,10	15 131,73		15 131,73								0,00		Ĭ.							
Series Control	1.1.17 по г/плану Д=108	52:18:0040575:1978 TC	- I		. . .	1	100	19	0,051 подз	емная	2020	2020	520,39	10,41	509,98	520,39		520,39								0,00		1	520,39				$\vdash \vdash$		-
Martine Mart	 1.1.18 Ди=325 Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 15 	9	- I	+	+++-	-	309	390		емия	2020	2021		301,91			-	ļ	15 095,56			ļ		-	-					-	1		$\vdash \vdash$		+
Market	 1.1.19 по г/плану Д=108 Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 	52:18:0040575:1977 TC	- -	+	· · ·	+	100	19		емня	2020	2020					-		 				-	-			-	-		 		+-	 	+	+
Property of the color of the	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5		1	-	` 	+	100	19		REEMBER	2021	2021						728,16					-	<u> </u>	<u> </u>					++-		+			+
Part	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10	32:18:0040373:4434 [C	1	-			125	240		EMHAS	2020	2021				1			4 644,11						1 452 23							1			+
Many Many Many Many Many Many Many Many	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 1.1.23 Дм=273	TC					250			емная	2025	2025											9 858,32						9 858,32						
Mathematical Control of the contro	1.1.24 Ди=273	тс					250		0,300 подз	емная	2022	2025	17 305,09	82,58	17 222,51	82,58				82,58			17 222,51			17 222,51			17 305,09						
Martin	1.1.25 по г/плану Дн≃108	TC	- J	_			100		0,042 подз	емная	2025	2025	1 346,20	26,92	1 319,28	0,00		ļ	ļ				1 346,20	ļ		1 346,20			1 346,20	\vdash					
Part	1.1.26 по г/плану Ди=133	тс		-	- - -	-	125		0,044 nozn	емная	2027	2027	1 597,46	31,95	1 565,51	0,00	-					-			1 597,46	1 597,46	 		1 597,46	+-			\vdash		+-
March 1985 Mar	1.1.27 Дн=219 Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5	TC	-l	+	-	-	200			жимыя	2022	2025						-	-			-					-	<u> </u>		++				-	_
Part	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10	TC	1			+	125			RISHMO	2022	2025					 			42,50			2 811,50	0.965.02				6				_			+
Marke Mark	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6	тс	1				100			маная	2025	2025		,									3 910,38	7 600,52							-				
Martine Mart	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 1.1.31 по г/плану Дн=133	TC TC] [125		0,030 подз	вемная	2027	2027		21,78	1 067,40	0,00									1 089,18	1 089,18			1 089,18						
Column C	1.1.32 по г/плану Ди=108	TC	1				100		0,090 пода	емня	2027	2027	3 129,10	62,58	3 066,52	0,00		<u> </u>							3 129,10	3 129,10			3 129,10						
Martin M	1.1.33 28 по г/плану Дит 108 Участок теппотпассы от УТ13 пож/п № 2г	TC		-	<u>. . .</u>	-	100		0,060 подз	емная	2026	2026	2 005,83	40,12	1 965,71	0,00	-	ļ						2 005,83		2 005,83			2 005,83	++			-		
Part	1.1.34 по г/плану Ди=108 Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д №	TC	- H	+	- - -		100			темная						1	-	<u> </u>									-		1	+-+-		_			
Part	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46	TC	1	+	. . .	+	100			емня	2026	2026					-	 	1			<u> </u>	 	2 005,83								+			-
No. Control	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д №	TC TC	1	\pm			100	19		REMERS	2023	2023					<u> </u>	 			710,34			3 343 05		1			T	1					
Column	Vagotov repromessu or VT25 no VT26	тс					100			емная	2026	2026																							
1	1.1.39 по г/плану Дн=108	TC					100		0,093 подз	емная	2026	2026	3 109,04	62,18	3 046,86	0,00								3 109,04		3 109,04			3 109,04						
Continue of the continue of	1.1.40 № 31 по г/плану Дн≃133	тс	↓ 	-	. . .		125		0,083 подз	земная	2026	2026	2 897,49	57,95	2 839,54	0,00	ļ							2 897,49		2 897,49			2 897,49	+		_			
Control Cont	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 4:	TC 12	┨ ┡	-	. . .	-	250			емная	2025	2025					-		-			-	6 124,37		-					+-	-	-	$\vdash \vdash$		
No.	1.1.42 по г/плану Д=133 Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16	52:18:0040575:4457 TC	┨ ┞		- - -		124			емная	2020	2021					 			-							-			++-		-	++		+
Fig. Continue of the Property of the Prope	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 31		1	+		+	257	240		емная	2021	2021					 	 	8 173,11					2 106 12		1	 			++					+
1.6 Entrological 1.7 1	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17	52:18:0040575:3955 TC	j				203	130		смная	2026	2021							2 133,54					2 100,12											
10.7	1.1.46 по г/плану Дн=108	52:18:0040575:3954 TC] [-	19		эсмная	2021	2021																	I						
1-10	1.1.47 по г/плану Дит 108	52:18:0040575:4458 TC] [98	19	0,020 подз	жиныя	2021	2021	394,31	7,89	386,42	394,31			394,31							0,00			394,31						
1.6 10 c 1	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 1.1.48 Ди-219 Участок теплотрассы от УТ19.1 ром/ж Ма	52:18:0040575:4459 TC	-	-	. . .	\perp	203	130	0,160 подз	киния	2021	2021	5 268,93	105,38	5 163,55	5 268,93	ļ	-	5 268,93		-					0,00			5 268,93			_			
1.0 2.0 m/mm/pc-09 1.0 2.1 1.0 m/mm/pc-09 1.0	1.1.49 51 по г/плану Дн=108 Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д №	52:18:0040575:4453 TC	┥ ├	+	. . .	+	98	19		эемная	2022	2022				T	ļ	-	-	238,19		-	ļ	-	 		-			++		-			+
Notice transplace of PTD1 and AN B PTD AND AN B P	 1.1.50 52 по г/плану Дн=108 Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20. 	52:18:0040575:4456 TC	┥ ├	+	+++	+	98	19		ванная	2021	2021						-	3 154,45			-	-				-			++		-		_	-
1.5 3 for infrintenty [Fe/15] 7 C 1 (0) 0,181 magnetone with \$2.00 1.5 (0.5)	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д №		1	+		+	150	58		REHMOD	2022	2022						 	+		716,34		<u> </u>							++			 		1
Neutron returning point of NTD 2 (2006) 20 T C	1.1.53 48 по г/плану Ди=108	TC]					17		емня		-								437,04	3 261,76								1						
1.15 2 1.15 2	Участок теплотрассы от УТ20.2 дож/д № 1.1.54 49 по г/плану Ди=108	TC TC] [100		0,029 подз	земная	2023	2023										4,51				4,51			1						
1.15 2-17 1.15	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 1.1.55 Ди=159	52:18:0000000:28315 TC	1 [. . .		149	58	0,350 подэ	ремная	2021	2021	5 093,54	101,87	4 991,67	5 093,54			5 093,54							0,00			5 093,54				$\bot \bot$		
1.157 not friendly 1.16	1.1.56 42/1 по п'плану Д=108 Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 4	TC		-	- - -	-	100		0,041 подэ	эемная	2026	2026	1 370,65	27,41	1 343,24	0,00			-					1 370,65		1 370,65		1	1 370,65	++		-			
1.1.5	1.1.57 по г/плану Ди=133 Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1	TC	- - -	+	+++-	-	124			земная	2024	2024		84,07		1	-		+			1 419,61	 	-	 					++	-	+	++		+
Pyerror tentomorace or VTIS no VT22	1.1.58 Дн=159 Участок теплотрассы от УТ26 дож/д №	TC	┥ ├	+	· · ·	+	150			емпая	2026	2026				1		 	1			<u> </u>	 		-				1	++	-	+	++		+
11.60 [Are-219] TC	1.1.59 44/1 по г/плану Дн=108 Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 1.1.60 Дн=219	TC	1				200		0,060 mogs 0,251 mogs	жиная принамент	2026	2026	2 005,83	40,12 261,96	1 965,71 12 836,26	0,00			†				†	2 005,83		2 005,83			2 005,83	++		1			

- Markey Register of the control of							Осн	ювные техниче	еские характерист	гики			Год	4.4000					Расходы на ре	еализацию меропрі	нятий в прогнозны	ех ценах, тыс. руб. без !	ндс							Расшифров	вка источнико	в финансиров	вания инвестиционной прог	раммы, тыс. р	6. без НДС			
	№ п/п Наименование мероприятий	объекта (участка	Вид объекта	место				indenousing it						Пл							(Финансирование, в т.ч.	. по годам				Остаток финансиро-	Амортизация	направленная	полученные	собстве	в связа	виную с сокращением потер		обствен- н	ые сре	едства по	Прочис источники финанси-
Teal Property Teal Propert		объекта)		объекта	CHOR 1 IDONY	ск троткжен-	спосоо нагу	рузка, Услові	ныя гиропускиз	ия протяжен		нагрузка,	ации ции	Bcero:				2019	2020	2021	2022	2023							инвестиции (стр. 1.2 ФП)	за подключение (стр. 1.3 ФП)	а (стр. ра	е (ил	 и) марки основного и (или) резервного топлива на 	платежей	редства возвр (стр. 2 основ	атиой центр е (стр. о тепл	рализованиог лоснабжения	рования (стр. 5 ФП)
Continue	1 2	3	4	5	6.1 6.2	6.3	6.4	6.5 7.1	7.2	7.3		7.5 .	8 9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11./ 1	1.8	11.9	11.10
Section of the content of the cont	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34								.				2026 2026	1 470 04	20.42	1.641.52	0.00						1		1 470,94		1 470,94			1 470,94								
Section of the content of the cont	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23		TC	1	1	1:1		200			подземная		2026 2026		200,40		0,00								10 020,00		10 020,00			10 020,00				\perp				
Section Sect	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37		тс	1				100	0				2027 2027	417,21	8,34	408,87	0,00									417,21	417,21			417,21	1			1	_			
Composition of the composition			тс	1 [100	0	0,025	подземная		2027 2027	869,19	17,38	851,81	0,00									869,19	869,19	ļ		869,19	$\perp \perp$			1	_			
September 19 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 1.1.65 Днг-159		тс	1 [150	0	0,151	подземная		2027 2027	7 771,42	155,43	7 615,99	0,00									7 771,42	7 771,42			7 771,42	$\perp \perp$			1				
Secondate of the content of the co	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 1.1.66 по г/плану Ди=108		TC	1 [1.		100	0	0,037	подземная		2027 2027	1 286,41	25,73	1 260,68	0,00									1 286,41	1 286,41			1 286,41	\bot			1				Н—
Martine Column	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25		тс	1				150	0	0,180	подземная		2027 2027	8 917,21	178,34	8 738,87	0,00									8 917,21	8 917,21		1	8 917,21	$\perp \perp$			1				<u> </u>
Marche March Marche Marche Marche Marche Marche Marche Marche Marche Marche M	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41		TC	1				100		0.023	подземная		2027 2027	799,66	15,99	783,67	0,00									799,66	799,66		-	799,66								<u> </u>
March 19	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40		TC	1				100					2027 2027		1	885,88	0,00									903,96	903,96			903,96	$\perp \perp$			$\downarrow \downarrow \downarrow$		_ _		
Marches Marc	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43		TC	1				100					2027 2027		1	681,45	0,00									695,36	695,36			695,36	$\bot \bot$					_ _		
Section 1 sectio	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35		тс	1 1		1.1		100	0	0.064	подземная		2027 2027	2 225,14	44,50	2 180,64	0,00									2 225,14	2 225,14			2 225,14								
March Marc	УТ20.1 до УТ20.2 Ди=133 вместо	1.1 1	TC .	1				12'	5				2023 2023	1 923,39	38,47	1 884,92	1 923,39					1 923,39					0,00			1 923,39	$\perp \perp$							<u> </u>
Section of the content of the cont	дож/д № 35 по г/плану Дн=108 вместо		TC	1 1				100	0				2027 2027		13,91	681,45	0,00									695,36	695,36			695,36								
Sept.	Исключить. Участок теплотрассы от УТ31	,	TC	1																							0,00			0,00								
Part	Исключить. Участок теплотрассы от УТ32	·····	TC	1 1																							0,00			0,00								<u> </u>
Part	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 30	52:18:0040575:4460	TC	1 1					6 29	0.000	полземная		2019 2019		1		0.00										0,00			0,00								<u> </u>
State Stat	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32		7.0	1	-			100					2026 2026	3 276 19	65.52	3 210 67	0.00								3 276,19		3 276,19		-	3 276,19								<u></u>
Section Column			бжения, за исключе	інем тепловых сетей	в целях подк	лючения потреб	нтелей	10		0,000	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		2000															-			++	_		+		-		
3 10 10 10 10 10 10 10																																						l
Section Sect	1.2.1 районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная			Малоэтажная			.			0		35,0472	2019 2027	231 644,81	2 288,14	229 356,67	63 444,35	39 048,02	11 396,33	13 000,00				64 361,67	34 024,40	69 814,39	168 200,46	-		231 644,81	+-+	_		+				
Second Property Second Pro					L_	لـــــا						-			+					-			-		 			+	—		+							
	1.4. Увеличение мощности и производительности су Всего по группе 1	ществующих объектов цент	гралипованного тепло	набжения, за исключе	DIEM TEILTOBIAN	сетев, в целих под	п компенсов п			9,103	3			495 722,29	7 247,26	488 475,03	175 988,29	65 075,69	36 439,91	62 208,82	5 217,27	7 046,61	2 695,27	110 242,67	105 732,78	101 663,28	319 734,00	0,00	0,00	495 722,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Composition		централизованного теплоса	набжения, не связани	ах с подключением н	вых потребите	елей, в том числе	строительство з	новых т							+		-			-			 		 	 			S-									二
1		ествующих объектов сист	гемы централизовані				ка существующ	ших объектов си	истемы централизов	ванного теплоси	набжения и (или			чинков			1	<u> </u>																				₩
Parameters reproduced with the control of the con																							_	ļ	ļ	ļ			-		+-+			+				-
Section of the control of the cont	3.2. Реконструкция или модернизация существу	ующих объектов системы	централизованного	теплосиабжения, за	еск/почением	тен			_			-			-		-						 		 	-		+	1		+	_						
Section of the control of the cont			1																																1			
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	расположенной по адресу г. Нижний												2002	77 121 07		27.131.07	37,499,67				12 500 00	24 999 67	10 000.00	9 359.53	8 060,90	12 210,98	39 631,41	13 806,17	63 324,90									
Types - 1 Type				Заицева этВ	÷	1	1	141,65				141,65	2022 2021				3. 137,0.	0,00	0,00	0,00	12 500,00	24 999,67	10 000,00			12 210,98	39 631,41	13 896,17	63 324,90	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Figure 1.5 Figure 1.5 Figure 2.5 Fig	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение	негативного воздействия на	а окружающую среду.			зателей надежност	па и энергетичес	ской эффективно	ости объектов теплос	снабжения, повыш	шение эффективно	ости работы систе	м центра		+		-	-	-	-			 	-	 	<u> </u>												二
51 Bases in secreptation contents and secretary in accordance with the content and propagation and propagati		емонтаж объектов системы	ы централизованного			+ +				+		1																			\perp			4	-+			+
Earth Company Compan	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонт	гаж тепловых сетей																									ļ		-		+-+	-+				-+		+-
Pyrame 5. Мероприятия по объектия изитегирориестической изитегир		гаж иных объектов системы	ы централизованного	еплоснабжения, за ис	ключением тег	цювых сетей							 				-			-			+	-		 	 	+	+		+ +							
Мероприятия по объеменнями в изититероприятиемской вышивлением объеменнями в изититероприятиемской вышивлением объеменнями выпользованием объеменнями в изититероприятием объеменнями в изититероприятием объеменнями в изитительной в	Boero no rpynne 5								6700741014		numuu ofirmam	v mefoaresi ···	3000 D0000 V 23V	вательством Российской Фи	enanse ii caeraus	OCVIDENTE PRINTERS TO	пельности к obere то	плоснибжиния зут	ная мероприятия го о	беспечению безописи	юсти и антитерропис	тической защищенности о	объектов тодивено-энес	ргетического комплекса, б	безопасности критическ	гой информационной и	нфраструктуры.											
Supervise Control No. Supe	Мероприятия по обеспечениво безопасности и антитеррористической	шьные вложения в объекты	основных средств и в	сма гермальные активь	регулируемой	организации, обу	неменение необ	одимостью соб	One of the second secon	жын организаци	CONTROL OF THE PARTY OF THE PAR	, poormanne, yet	Jakobo	- COMMISSION WE		January Action of the Control of the	3 39396 11				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,																	
ристоложений по адресут. Нижний 5.11 Новгора, ук. Зайтева 31В 2025 2026 12 893,45 0,00 12 893,45 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 12 893,45 0,00 12 893,45 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры котельной.																																					
	расположенной по адресу г. Нижний 6.1.1 Новгород, ул. Зайцева, 31В				_							_	2025 2026		0,00	12 000,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	 	0.000,00	,			0.00	12 075,45	0.00	000	0.00	0.00	0.00	9,99	0,00	0,00	0,00
	Всего по группе 6 ИТОГО по программе		+	-	-	1	-		_	+	+	+			7 247,26	12 893,45 578 499,55	9,60 213 487,96	0,00 65 075,69	0,00 36 439,91	62 208,82	0,00 17 717,27	9,99 32 946,28	12 095,27	126 190,60	120 188,72	113 874,26	372 258,85	13 806,17	76 218,35	495 722,29	0,00	0,00	0,00				0,00	

Директор ООО "КСК" МДЕ

В.В. Пичугин

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.

ъФ.И.О.

(831)262-13-20,8-910-896-57-07 контакт.тел. с кодом города

n eugene@mail.ru

контакт. E-mail

№ 3-ИП TC

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «Коммунальная сетевая компания»

(наименование регулируемой организации)

Nº п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические				П	Плановые значения	ния			
			значения				B T. Y.	в т.ч. по годам реализации	изации			
1			2023	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
_	2	3	4	9	7	8	6	10	=	12	13	14
Day .	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3	19,76	25,94	25,94	21,09	21,15	21,15	21,12	20,95	20,82	20,54
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	т.у.т./Гкал	0,1537	0,155	0,155	0,159	0,158	0,158	0.158	0.158	0.157	0.157
	тепловой энергии и (или) теплоносителя	T.y.T./M3										10160
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,75	4,27	4,66	2,94	5,29	2,60	2,86	3.91	7.37	13.68
7030-	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением	%	25,6		,	22,54	29,56	36,58	43,6	50,61	57,63	64.65
	процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Ē	8									
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал в год	4 848,00	213,99	471,90	4 563,20	4 879,54	5 035,03	5 166,52	5 297.91	5 571.20	5 843.89
	по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	2,34	2,00	2,00	2,43	2,51	2,54	2,54	2,53	2,59	2,65
9	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	13 161,80	1 814,00	1 396,08	22 194,29	24 128,23	26 753.99	29 498.74	30 939 25	33 064 20	34 645 81
	по тепловым сетям	куб. м для пара								3		1000000
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10			,	1	,	r	i i				
1,75,000	Правыл согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулитуемые вилы леятельности	a a										
STAGE	в сфере теплоснабжения, а также требований к составу											
(8)	и содержанию таких программ (за исключением таких программ,											
	утверждаемых в соответствии с законодательством Российской											
	Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением	nt.							,			
orestell.	Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410									7		

Inpererop OOO "KCK"

В.В. Пичугин

Там Несонов Е.А., Карпова Н.Н.

Ten: (831)262-13-20,8-910-896-57-07

nail: n_eugene@mail.ru

существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровия износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников (котельная по адресу, т. Н. Новгород, Зайцева 31В) 2021-2027гг - показатели рассчитаны с учетом: Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (мкр. Торпедо) и Раздел 3. Реконструкция или модернизация * 2019-2020гг - показатели рассчитаны по Разделу 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (мкр. Торпедо)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Коммунальная сетевая компания» (наименование регулирусмой организации)

	ни			-	котельная ул. Зайц 31В; котельная ул. Малоэтажная 31А; котельная ул.
Наименование	ООБЕКТА			2	котельная ул. Зайцева 31В; котельная ул. Малоэтажная 31А; котельная ул.
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате теклопогических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Текущее значение	2023	3	
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в зультате текнологических нарушени тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		4	2	0
	рекращен гин, тепло логически тях на 1 к сетей	овое	2025	9	
HOK	зий пода	Плановое значение	2026 2027	7	
азатели	эчи ля в пений	овое	2027	00	8
Показатели надежности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, чеплоносителя в результате темопогических нарушений на мсточниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Текущее значение	2023	6	
и	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в зультате теклопогических нарушени а источниках тепловой энергии на I Гкал/час установленной мощности		2024	11	
	кращені пловой э вленной	Плановое значение	2025	12	1
	ий подач к наруш мощнос	овое	2026	13	
	чи и в в сти		2027	14	
	Удельный расход топлива на производство сдиницы тепловой знергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой знергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концесконного сотлашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)	Текущее значение	2023	15	
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энертии, тпускаемой с коллекторов источнико тепловой энертии (для организаций, эксплуатирующих бъекты теплоснабжения на основани концессионного соглашения дополнительно указываются то каждому объекту теплоснабжения)		2024	17	
	пьный расход топленый расход топленый заергии, в заергии, в соплекторов в уй с коплекторов в тепловой заергии изаций, эксплуат плоснайжения на ссиоиного оставлинить указыва у объекту теплосі	Плановое значение	2025	18	
	ы тепло в источн и атирую із основі ашения ваются	вое	2026	19	
	вой иков ании ания)	r, w	2027	20	
Показатели энергетической эффективности	От техн т характи	Текущее	2023	21	
и энерг	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		2024 2	23	
етическ	ношение величи одгогических по спловой энертии теллоносителя к материальной гристике телловы	Плановое	2025 2	24	
эффек	и, и, ой сети	90 91	2026 2027	25 26	
ТИВНОСТИ	(дин со с	Текущее	27 2023	61 9	
	тепловс 1 организа оснабжен по каждо	цее	3 2024	21	
	ологических потер ой энергии, теплоно по тепловым сетям ций, эксплуатирую их на дополнительно ук эму участку теплов		20.		
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	Плановое	25 2026	-	
	теля их объекть ессионног сети)		5 2027	-	

В.В. Пичугин

Исполиритель:

Директор ООО "КСК" М.П.

есонов Е.А., Карпова Н.Н.

Финансовый план ОСО «Коммунальная сетевая компания»

4 Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением раскодов концедента на строительство, модеринацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглащения по каждой системе централизованного теплоснабжения	. 1	3.3 прочие привлеченные средства	3.2 займы организаций	3.1 кредиты 0,00	3 Средства, привлеченные на возвратной основе 0,00	2. Ивые собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	 расходы на уплиту лизинговых платежей по договору финансовой ареиды (лизинга) 	1.4 плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централисовынного теплоснабмения (раздельно по каждой системе, сели регулируемая организация эксплуатирует несколько тамях систем)	1.3.2 свиданням є сокращением потерь в тепловых сстих, сменой видов и (или) марки ссиловного и (или) редервного топлива на источниках тепловой энергви, реализацией энергоервисного договора (контракта) в размере, определенном по решеняю регулируемой организации.	1.3.1 достипутав в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	1.3 экономия расходов	расходы на калитальные вложения (инвестиция), финаленрусные за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходивной валовой выручке	пения с выделением результатов	1 Собственные средства 495 722,29 90 024,52	2 3 4	Korenssas yn. Korenssas yn. Korenssas yn. Korenssas yn. frex mpd:)	регулируемых выдов доживаности. указывается каждый в отдельное готобие, для моторого просклюуется невестационная программа)	по видам деятельности	Ne Источняки финансарования ги/п
				0,00	0,00			495 722,29				76 218,35		2 585 746,81	5		f	Bcero	
					0,00			,29 65 075,69						65 075,69	6	2019			Расход
					0,00			36 439,91						36 439,91	7	2020		(vkanunaeres	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)
					0,00			62 208,82						62 208,82	80	2021		по кажлому гол	санизацию инвестиционной программы (тыс. (с использованием прогнозных индексов цен)
					0,00			5 217,27				12 500,00		17 717,27	9	2022		ту реализацияст	ой программы (
400					0,00			7 046,61				24 166,34	833,33	32 046,28	10	2023	столбце)	по годам реализации на который проектируе	тыс, руб. без Н, цен)
					0,00			2 095,27				9 264,30	735,70	12 095,27	11	2024		ктируется инвес	ic
					0,00			110 242,67				12 467,69	3 390,24	126 100,60	12	2025		подп квинонцип	
	_				0,00			105 732,78				10 448,08	4 007,86	120 188,72	13	2026		по годам реализации по годам реализации по годам реализации по подам реализации по п	
					0,00			101 663,28				7371,94	4 839,04	113 874,26	14	2027	No.	ž	
					0,00			495 722,29				76 218,35	13 806,17	585 746,81	15		7.0	Форме № 2-ИП	По мероприятиям,

Несонов Е.А., Щуплов В.В.

61

Подготовлено с непользованием снотемы КонсультинчШиюс

Отчет об исполнении инвестиционной программы (2023) ООО «Коммунальная сетевая компания»

		Год начала реализация мероприятия	ния меропрактия	Год окончания реалигации мероприятия	реализации	Основны	е технические хар	Основню техлические характеристики после реализации мероприятия	реализиции ме	роприятия					Стоим	эсть мероприят	Стовиюсть мероприятий, тыс. руб. (без НДС)	s HIRC)					
							Тепловая ссть	a cers.									факт		100				
								-											-	biopermise			
A non	и Иманенование мероприятия	NUMBER	факт	CLARAC	факт	Условиый лиаметр, мм	Пропускная способеюсть, т/ч	Протяженность (в однотрубном вечислении), км	Свособ	Тепловая вигрузев, Гкал'ч	Ribase	Прибыль, Амортиз инпривления изия на инностиция		Средства, полученные о за счет пляты эз подключение	Прочие собстисивные средства	н поволожим по	# X - K #	Иные средства на во о	Ка Прикалеченные о то средства с на возвритной	средства по средства по каждой системе изентрализованног о теплосандем и расходом коннецента	Прочие неточники раныпенров виня	Boaroc	Примечание
																	арседы (лизниг)		1 2	на строительство, модеренезацию	(4		
-	2	3	4	5	9	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	9.8	8.7	8.8	6.8	8.10	8.11	8.12	0
Группа	Грунца 1. Стронтельство, реконструкцан или модеривскары объектов в нелях подислочения попребителей:	тов в целях подключения в	nonpetienenciti												l								
11.07	1.1. Стринтельство повых тепловых сетей в целых падылючении потребителей	и потребителей								100												536.57	
1.1.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Др=108	2023	2023	2023	2023 2023	86	61	0,0422	0,0422 подземняя		710,34			710,34					70			710.34	
177	S'sserior terraterissers of VT19.1 ao VT20.1 Ди=159	3022	2023	2022 2023	2023	149	8	0,243	рупсина		716,34			716,34						3 3		716.34	
11.53	Y-sector temporate of VT20.2 mos/r M 48 no symbol $J_{\rm De^-100}$	2003	2023	2023 2023	2023	8		0.1776	Introduce		336176			1000								1	Угочневая стоимости по результат: утвержденной проектио-сметной
1.1.54	Участок теплотрассы от УТ20.2 дожда № 49 по гицияну Др-108	2023	2023	2023		35			O I I I I I I I I I I I I I I I I I I I		2,117			or an		T							локументации
11.72	Дре133 вместо Исключить. Участок теплотрассы от УТ15 до УТ30 Дре108	2023		2023 2023	2023	124		0,068	нохомная		1 923 39			1 921 34				-					Персиос сроков строительства ж/д
1.2. Crp	1.2. Строительство внах объектов системы ввитразилеванняе о теплеснябления, за несвочением теплевых сетей, в целих подъевнучения потребителей	теплоснабажния, за нек	UNIVERSITIES TOTAL COLUMNIC	стей, в целях подъсть	энения потреб	Serrecessi									t	t		I			-	1 723,59	
Beero in	Beero no regime 1						100	16,0		6,00	7 046.61	000	0.60	6 772 25	0.00	0.00	900	000	00.00		90.0	******	
Груган	Групия З. Реконструкция или модерителин супиструковых объектов в излак синжения урения коноса супиствуковых объектов в излак синжения урения коноса супиствуковых объектов в примежения урения коноса супиствуковых объектов в примежения урения коноса супиствования супист	зв в целях спожения урова	ни испоса существующь	их объектов и (ная) по	остании энерги	и от развал источавал										000	+	-	00'0	0,00	0,00	0 777.23	
3.2. Pero	3.2. Реонструкция или модеринэвция существующих объектов системы интгралиованного теплосиябасняя, за исключением тепловыя сетей	системы пентрализован.	ного тенлосивбесини,	, за исключением теп	months cereil																		
32.1	Техническое перепосружение котельной, расположенией по адресу г. Инжинд Номород, ул. Зайкела, 31В	2002	2002	2027						141,65	24 999,67	133,33	24 489,07							100		24 CO 20	Brimonia moornia nifora
Beero in	Beers no rpyme 3							3	-	141,65	14 999,67	833,33 24	24 489,07	00'00	06,0	00'0	08'0	00'0	0.60	0.00	0.00	Т	
птого					-			8055'0		141,65	32 046,28	833,33 24	24 489,07	6 772,25	00'0	00'0	H	-	0,00	00'0	90'0	32 094,65	
	100 Clored 12, 80				111							100			200								

	-	2019 план		2019 факт		2020 13:131	<u></u>	2020 факт		2021 план		2921 факт		2022 P.7261		2022 ¢26T		2023 пазан		2023 факт	T	2024 план		T	2025 (1.126)			2026 гелан		·T	2027 mair		T
Наименование В от операционной деятельности с учетом амортизации на	1 полугодне	полугодие	163	1.07	1 нолуго	одие 2 полугода	ron 24	1,07	1 полугодие	2 полугодия	reg	103	1 полугодие	2 налугодие			1 налугадие	2 полугодие	103		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие		roa	1 полугазие	2 полугодие	10.1	1 полугодне			- Итого по ИІ
же оборудование всего, в т.ч.	1 1	- 1		l	1			1	123 448	125 053	248 501	293 238	130 899	123 697	254 596	290 916	148 564	123 564	272 128	287 249		172 422	337 756		163 691	(7				1
CHASE III CLISSAY 32 SICPHIDO				L				1					150 077	12007	134330	1 .70 710	140.304	123 704	272 128	28/ 247	100 334	172 422	337 /56	260 321	163 691	363 922	224 636	175 361	399 997	237 066	187 632	424 698	2 053 09
ная на ставку за монрюсть	1																																
DANISH RAWAYING			65 075,69	128 231,97	3		26 (20 02	71.001.04	19 (11 (0	33.603.36	(2.200.02	60 054,87			r																		
ЖЪНЫК В-ТОЖСИНЯ КИКН ФИКЯНСИДОВАНИЯ КАПИТА-ТЫНЫХ В-ТОЖХИИЙ ВССЕО. В Т.Ч.:	 		65 075,69			: : -	36 437,72	33 084,84 33 084,84	38 611 69	23 597,24	62 208,83	60 054,87		17 717,27	17 717,27	19 356,35		32 046,28	32 046,28	32 694,65	367,85	11 727,42	12 695,27	1 695,12	124 405,48			118 184,79		2 419,52	111 454,74		
CIONE CACCATA (INCALITATION) CONTRACTO (INCALITATION)				140.440171	_		30 407,74	33 (04,04	36 011,57	23 377,24	02 208,83	99 054,87		17 717,27	17 /1/,27	19 356,35		32 046,28	32 046,28	32 094,65	367,85	11 727,42	12 095,27	1 695,12	124 405,48	126 100,60	2 663,93	118 184,79	120 188,72	2 419,52	111 454,74	113 874,26	585 746,8
стинае средства (аморяглации)								·		-				+				833.330	833.350	+	1.0.00			A									
старые средства (прибыхь на калитальные вложения)					1									12 500 600	12 500,660	21.202.662		24 166.337	24 166,337	833,330 34 489,672	367,852	367.832	735,763	1 695,120		3.399,240				2 419,520		7 371.939	13 806,1
NNC CDC/ICINA														12 200,000	7, 700,000	14 241,667	-	24 760.337	24 / 100,33/	34 489,072	+	9.264,297	9.264,297	<u> </u>	12 467,693	12 457,693		10 448,682	10 448.082		7.371,939	7 371,939	76 218,34
подстичение			65 075,69	128 231,97			36 439,92	33 084,84	38 611,59	23 597,24	62 208,83	60 054,87		5 217.27	5 217,27	5 114 68		7 046,61	7 046,61	6 772,25	 	2 695,27	2 695,27	+	110.212.63	110 242,67		167 733 70	105 732,78	-	*******		+
ипистиний:	1						-	T .					T .						, 040,01	1		2077,27	2 0 50,47	 	110 242,67	110 142,67		105 732,78	105 /32,/8		101 663,28	101 663,28	495 722,3
на капитальные вложения - всего, в т.ч.	· ·												· ·				-			1	1			 			-	<u> </u>	 				
ose	<u> </u>												1							1	-	-					 	 	 		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	+	
N 60 Epcdwwv																		- 1							 			 	 		 		
INC СРСЖ ТВЭ, НАПРАВЛЯСИНЫЕ ПА ПОРАЦІЕНЦІЕ 2 (242)	<u> </u>		·····	<u> </u>				·	<u> </u>	· · · · ·	<u> </u>										-	-			†	1 .		1					
to to the same					-				ļ																		 					·	+
igeorgeac origination sector s T.4.									ļ															1				T					
ционные отнисления на старое оборхобование	-					 	+ -	 	 		· · · · ·			<u> </u>											L		-		-			T .	
905	- 1				+		+	 		+	 		+		<u> </u>		·				· · · ·	·	· ·	<u> </u>	1	· ·		1					
t na klik (arm).		1		-				1		1	 		+	+			 			+	1						ļ	1					
	-			-	1		-	1 .	·	T .	 		+	+						+						-	ļ	<u> </u>	_				ļ
čas 1 po rpečamy							T	1	T	1	 		 	+			 			+	+		·	 			 	 	<u> </u>				
уз кредиту	1 · I								T	1			1	 						1	 			 	 			 	ļ	+	 		
N/BCB/scillic																				+	+			+	 			-					
прибыть (ЗС)										1			1 562.50	1 562,58	3 125,00	3 560.42	3 020,79	3 620,79	6 041,58	6 122,27	1 158,037	1 158,037	2 316,07	2 077,95	2 077 96	4166 50	1 741.347	1747.217	3 482,69	1 228,656	1 228.656	2 (62 2)	21 578,56
	1 1	- 1								T								2 42417	0.041,0	1 0 192,27	1 120,007	1100,001	2 310,07	1 2977,73	1 2011,55	4 155,90	1 /4/.34/	1 //41,24/	3 +82,69	1 228,606	1 278,626	2 457,31	21 578,56
	1	- 1			1		1		1	1			I							Ha Tampono	энергию Котельна									1	1		1
	1	- 1			1		1		1	1	1		1							ma ittembyn	o sucha mas tro i crima	N y.i. Sameta 31D										1	1
жализани товаров по тепловой энергии (с ужтом IIII), в	 							+	 	+				,																			
		- 1			1	1	{	1	Į.	1	1	293 238,16	132 461,51	137 759,81	270 221,32	308 597,35	151 584,56	151 584,56	363 169,11	319 037,78	166 839,71	183 211,96	350 071,66	204 094,30	179 841,38	383 935,68	228 381,50	189 553,95	417 935,45	240 714,10	198 652,54	439 366,64	2 164 699,87
на кап вложения (бет налога на прибыль)	1						 	+	 	+			 	12,500,66	12 500,60	14 144,69		24 166,34		25.431.25								1		240 /14,10			.1
nparésana.											1 :		1 562,50		3 125.00		3 620.79		24 166,34 6 041,58		1 158,04	9 264.30	9.264,30		12 467,69	\$2.467,69 4.155.90 3.390,24		10.448,0€		-	7 371,94	7 371,94	76 218,34
apexignue or procuent													1.02.0	1.502.50	3 123,00	3,330,17	3 920.79	833,33			367.85	1 158,04 367,85	2 316,07 735,70	2 977,95 1 695,12	2 077.95	4 155,90	1 741,35	1 741,35	3 482,69	1 228,66 2 419,52	1 228,66	2 457,31	21 578,56
реализации товаров по текловой энергии (с											-4										397.03	201.63	133,70	1 (95.12	1 1 0/2.12	3.290,24	2 003,93	2 003,93	4 607,86	2 419.52	2 419.52	4 859,04	13 806,17
	1																																
и на ставку за энерняю, из јеку:	1																															***************************************	
и на ставку за эпериво, на 1860; на наподнажения (без начала на пробила)																																	
и на ставку за эперпаю, на цве; на каколиския (без налога на пробядъ) пробяго																																	
IIII BETO, B.T.4. MI HO CIANNY SIEDIBO, HI 1863: S.DO UNI STANDAY (FOT PARAME NA PUNÍSATE) A REGIÓNIO DESIRRADO CONSECUENTA																																	
M. 10. CTENT 'M. DICCHIOD, IN 180; LO TENT STANK MAS (SEE MAS AN ACTION OF APPLICATE) LOCAL AND ACTION OF ACTION OF ACTION OF APPLICATE ACTION METAL OF ACTION OF A																																	
M 10 CTENNY NO HISPANO, IN 1805; AR FUR ADMINISTRA (FOT PARTICUT HAS REPORTED) FURGACION STRUCTURE CONTINUE CONTROL M 10 CTENNY ON KONDENTE, IN 1865; AN FUR ADMINISTRATION OF PARTICULAR AND REPORTED AN FUR ADMINISTRATION OF PARTICULAR AND REPORTED																																	
MI IO CITANY M PIECHEN DE DIEGE. AN FUR ALEXY (MA E (ET LA BOOK ME AL PROPÉRTO) E PROPÉRTO LOCALISMO (MA EL PARTO ME AL MI IO CITANY M KROBOCTE, IN BOOK AND UNIT AND KROBOCTE, IN BOOK BERGÉRES D.																																	
M IS CENTA NA HISTORIO DE DISC. ADERIO SANCE PARE RE DARGO E DE PROPERTO) PROPERTO PROPERTO DE PROPERTO DE PROPERTO DE PROPERTO) M IS CENTA NA ROMBACIA, EN INC. AD SES ESSOCIOSOS DE BARROS DE PROPERTO PROPERTO DE PRO										T										-													
M 10 CENTE M SHERBON IN 1818; BE INMARISH AND HE IN PARTICULAR AND							I		75,87	75,87	151.74	179,21	80,36	80,36	160,73	181,87	82.61 82.61	82.61	165,22	173,87	90,936	90,936	181,87	101,50	79,77	181,07	101,30	79,77	181.07	101.30	79,77		
MIS GENERA SE MERGERO, IN 1005. ARE MERCHANNERS OF THE AREA OF A PROPERTY. MISSELS OF THE AREA OF TH									75,87	75,87	151.74	179,21	80,36	80,56	160,73	181,87	82.61	\$2.6)	165,22	173,87	90,936	90,536	181.87	101,30	79,77	1\$1,07	101,30	79,77	181.97	101.30	79,77		
MI DE CERNE NA DESCRIBIO DE 10 (100): ADE STRUCTURA DE L'ACTURA D																						90,936	181,87	101,50	79,77	181,97	101,30	79,77	181,07	101.30	79,77		
М 19 СТИНУ З ЭКПРИЮ Л 10 КС. ДИ ВИСТИТЕ НЕЙ БИЗОИ В В ПРЕЙСТИ) ВОВОВНИЕ В В В В В В В В В В В В В В В В В В В									25,87		151.74	179,21	1 628,86	1 539,24	1 584,65	1 559,56	1 798.34	1 495,73	1 647,63	1 652.08	1 818,13							L	I			181,07	
MI OCHEN SI MEDIRO IN 100. A BERTANDE PART É PARCO DE OPÓSEDO A BERTANDE PART É PARCO DE OPÓSEDO A BERTANDE SI MODESCHA, 10 BEC. A DE LOS COSSOS DE ORGANICO A DEL COSSO DE ORGANICO														1 539,24		1 559,56				1 652.08	1 818,13		181.57 1.857,10 1.924,82	1 977,49	2650,89 2 254,48			79,77 2198,30 2376,23	I	2 340.21	2352,14		
МА 10 СТИЛУ ЗА ЭПОДПОВО. 10 (10). В ВО В ПОВ СОЗВОЛЯ В ВО В ВОСОВ В В ПРОБЕЗУ). В ПООБЛЕВ В ВОВОЛЯ													1 628,86	1 539,24 1 7(4,23	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1.495,73 1.834,91	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91	1.896,07 2.014,73	1 857,10	1 977,49	2650,69	2 0092,52	2 217,51	2 198,30	2 209,65			151,07	
M IS CERN X SECTION IN THE CONTROL OF THE CONTROL O													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65	1 559,56	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,91 83%	1 647,63 1 834,91	1 652.08	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,67 2.014,73 104%	1 857,10 1 924,82 113%	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65		2352,14	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
MI OCUPAN SI MEDIRO IN DISC. BERRADAN DER B													1 628,86	1 539,24 1 7(4,23	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1.495,73 1.834,91	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91	1.896,07 2.014,73	1 857,10 1 924,82	1 977,49 2 014,73	2 650,89 2 254,48	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23	2 209,65 2 368,42	2 540,21 2 576,23	2352.14 2499.39	181.07 2 345.47 2 426.47	
MIN OCTUBEN YS SINCHIBON IN 1995 A PROBLEMENT AND REPORT OF THE SINCH IN 1995 A PROBLEMENT AND REPORT OF THE SINCH IN 1995 A PROBLEMENT AND RESIDENCY OF THE SINCH IN 1995 AND INCOLOR OF THE SINCH IN 1995 A PROBLEMENT AND RESIDENCY OF THE SINCH IN 1995 A PROBLEMENT OF THE SINCH													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,67 2.014,73 104%	1 857,10 1 924,82 113%	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
М 10 СТВИХ ЗА ВИСТИВО В 10 ОСС. В БИЗИЛЬКИ В ОСТИЙНИКИ ОТ ВАЗОСИ ВИСТИВОВ. В БИЗИЛЬКИ В ОСТИЙНИКИ ОТ ВОВЕСТВИИ В ОСТИЙНИКИ В ОСТИЙНИТИ В ОСТИЙНИТИ В ОСТИЙНИТИ В ОСТИЙНИТИ В ОСТИЙНИТИ В ОСТИЙНИТИ													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,91 83%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	262 092,6
М 19 СЕЗВУ З ЭНЕПВО 10 ПОС. В ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ В													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 113%	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
1.10 ставия за перино ли пере. В папа должная бей на высе на пребеле) пребеле В папа должная бей на высе на пребеле) пребеле В ставия за концесть, по высе В ставия за концесть, по высе пребеле В ставия за концесть, по высе В ставия за концесть, по высе высе высе высе высе высе высе высе													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
19 CERNA N. MISCHERO, 10 (1905. DERICAL SECRET OF THE ANSWERS DEPOSED TO STATE OF THE SECRET OF THE													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
100 CERNA X 30 (SCHOOL 10) (100). SERIO CREATIVATE OF LANDICA DE APPLICATION (100)													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
Т на СТЯВА З ВЕДИНО 1 1000. В ВИК ДОЗАТИ В В ВИК ДОЗАТИ В ВИК ДОЗАТИ В В ВИК ДОЗАТИ В В ВИК ДОЗАТИ В ВИК ДОЗАТИ В В ВИК													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,65 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
И во Савам За ментано и поде. В положения на без в намен на префат) возебале возеб													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
И В СЕВБУ З ЛИСИВО И ПОС. В ВОДЕЗЕНИЯ В ТОВ В ВОДЕЗЕНИЯ В ПОСТВЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
И В СЕВБУ З ЛИСИВО И ПОС. В ВОДЕЗЕНИЯ В ТОВ В ВОДЕЗЕНИЯ В ПОСТВЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ В ВОДЕЗЕНИЯ В В ВОДЕЗЕНИЯ													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 99%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
М 10 СЕВНУ З НЕСТВО В 10 ДС. В 10 МЕТО ЗА В 10 ЛЕСТВО В 10 ДС. В 10 МЕТО ЗА													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 92%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
М 10 СЕЗВЕХ ЗЕПЕПВО В ПОВС. В ПОВИДОМО В ПОВС. В ПОВС													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 92%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
И вы ставля за мистем и мосто в подажения на без в выболь на пробести) в подажения на без в выболь на пробести) в подажения на пробести н													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 92%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
13 и ставия за перинов за педести до примента на предести до пред													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 92%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	
ПО СТИМУ ЗА ВЕРДИВО В 10 ВОС. ТО ВЕЗИКО В ТЕМЕ В В В В В В В В В В В В В В В В В В													1 628,86	1.59.24 1.714.25 54%	1 584,65 1 681,27	1 599.56 1 696.78	1.798,34 1.834,91	1 495,73 1 834,61 83% 100,66%	1 647,63 1 834,91	1 652.08 1 834.91	1 818,13 1 834,91 122%	1.896,07 2.014,73 164% 109,89%	1 857,10 1 924,82 1135a 164,505a	1 977,49 2 014,73	2 050,89 2 254,48 104%	2 009,52 2 120,35	2 217.51 2 254,48 108.12%	2 198,30 2 376,23 92%	2 209,68 2 368,12 116%	2 540,21 2 576,23 106,46%	2.352,14 2.490,29 161%	151.07 2.345.47 2.426.47 166%	

Peacewet FCI NO W13() of 3063 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	239 321,80
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
Peacewet FCI NO W13() of 3065 2015	12 047,03
P	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год (2023)

ООО «Коммунальная сетевая компания»

(наименование регулируемой организации)

Š	Наименование		Показатели	Показатели надежности			Показа	Показатели энергетической эффективности	еской эффекти	вности	
п/п	объекта	Количество	Количество прекращений	Количество прекращений	грекращений	Удельный ра	Удельный расход топлива	Отношение величины	величины	Величина тех	Величина технологических
		подачи теплс	подачи тепловой энергии,	подачи тепловой энергии,	вой энергии,	на производство единицы	тво единицы	технологических потерь	ских потерь	потерь при передаче тепловой	едаче теплової
		теплоносител	теплоносителя в результате	теплоносителя в результате	н в результате	тепловой	тепловой энергии,	тепловой энергии,	энергии,	энергии, тег	энергии, теплоносителя
		технологическ	технологических нарушений	технологических нарушений	их нарушений	отпускаемой с коллекторов	с коллекторов	теплоносителя	сителя	по теплов	по тепловым сетям
		на тепловых	на тепловых сетях на 1 км	на источниках тепловой	ах тепловой	источников тепловой энергии	повой энергии	к материальной	нальной	(для орга	(для организаций,
		тепловь	тепловых сетей	энергии на	энергии на 1 Гкал/час	(для организаций,		характеристике тепловой сети	тепловой сети	ЭКСП	ших объекты
	01			установленной мощности	й мощности	эксплуатирующих объекты	ощих объекты			теплоснаб	теплоснабжения на
						теплоснабжения на	жения на			основании ко	основании концессионного
	O					основании концессионного	нцессионного			соглашения д	соглашения дополнительно
						соглашения дополнительно	ополнительно			указын	указываются
						указываются по каждому	по каждому			по каждому участку тепловой	астку тепловой
			Annual Control of the			объекту теплоснабжения)	оснабжения)			сети)	(и)
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12
	котельная ул.										
	Зайцева 31В;							512			
	котельная ул.				13						
	Малоэтажная 31А;					3					
	котельная ул.	B _g			56		22				
	Монастырка 1	0	0	0	0	0.163	0.16	1 223	1.5	5 035 03	7 9 4 9 00

Директор ООО "КСК

В.В. Пичугин

Несонов Е.А., Карпова Н.Н.

тел. (831)262-13-20,8-910-896-57-07

Исполнитель:

e-mail: n_eugene@mail.ru

евая компания" на 2019-2027 гг.

Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации ин

(расшифровка к г. - делу "возврат инвестиций" финансовой модели)

ВСЕГО с учетом факта тыс.руб. 2027 (факт) 2027 (план) 2026 (факт) 2026 (план) 2025 (факт) 2025 (план) 2024 (факт) 2024 (план) 2023 (факт) 2023 (план) 2022 (факт) 2022 (план) 2021 (факт) 2021 (план) 2020 (факт) 2020 (план) 2019 (факт) 2019 (план) 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2025 2025 2020 2021 2021 2022 2023 2024 2026 2026 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2026 2026 2026 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2025 2026 источников финансирования ИП Основной долг (заемные средства) 2.1.1. Основной долг (заемные средства) Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч. Заемные ср-ва в качестве Возврат инвестиций: Проценты по кредиту 2.2.2. Проценты по кредиту 2.1.2. 2.2.1. 2 2.1. Š 2.2.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07 пись ф.И.О. контакт. тел. с кодом города n eugene@mail.ru контакт. E-mail Подпись Ф.И.О. имущество и новое обдрудование по ИП вмортизация с разбивкой на существующее Директор