

СОГЛАСОВАНО

Глава местного самоуправления
Богородского муниципального округа
Нижегородской области

_____/_____/_____
«__» _____

УТВЕРЖДАЮ

Министерство энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Нижегородской области

_____/_____/_____
«__» _____



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
БОГОРОДСКОГО ФИЛИАЛА**

В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ОБЛАСТНАЯ КОММУНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»**

**НА ПЕРИОД 2017 – 2036 гг.
(корректировка 2023 г.)**

Генеральный директор
АО «Нижегородская областная коммунальная компания»

А.Г. Минин

г. Нижний Новгород
2023 г.

Оглавление

1. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения	5
Основания для корректировки инвестиционной программы.	6
2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.	7
2.1. Строительство блочно-модульной котельной № 1 в г. Богородск рядом с домом №40 по ул. Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	7
2.2. Строительство блочно-модульной котельной № 3 в д. Березовка рядом с домом №12 по ул. Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	8
2.3. Строительство блочно-модульной котельной № 5 в д. Швариха рядом с домом №6 по ул. Нагорная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	8
2.4. Строительство блочно-модульной котельной № 11 в д. Арапово рядом с домом №13а по ул. Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями.....	9
2.5. Строительство блочно-модульной котельной № 12 в д. Ушаково рядом с домом №6 по ул. Чугунова с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	10
2.6. Строительство блочно-модульной котельной № 18 в п. Буревестник рядом с домом №8 по ул. Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями.....	11
2.7. Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переподключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"	12
2.8. Строительство теплосети от вновь построенной блочно-модульной котельной до потребителей.	12
2.9. Строительство КНР в д. Березовка Богородский МО.	13
3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников.	14
3.1. Реконструкция котельной № 2 в г. Богородск ул. Ленина, 266 с заменой морально-изношенного оборудования.....	14
3.2. Реконструкция котельной № 9 в г. Богородск ул. Максима Горького, 2а с заменой морально-изношенного оборудования	14
3.3. Реконструкция существующей котельной № 4 в п. Центральный, пер. Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	15
3.4. Реконструкция существующей котельной № 6 в с. Лакша, ул. Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	16
3.5. Реконструкция теплового пункта (ТП) в г. Богородск, ул. Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями.	17
3.6. Модернизация котельной № 19 Богородский МО, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53.....	18
3.7. Реконструкция тепловых сетей Богородского муниципального округа.	18
3.8. Техническое перевооружение котельной №20 г. Богородск, ул. Ленина 123.....	19
3.9. Модернизация котельной № 10 Богородский МО, с. Алешково, ул. Центральная, д. 9а.....	19
3.10. Реконструкция котельной №14 с. Дуденево, ул. Речников, д.23а с автоматизацией	20
4. Основные характеристики инвестиционной программы.....	22
5. Расчет тарифа на период реализации инвестиционной программы	28
6. Приложения	30
6.1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	30

6.2. Сметные расчеты по объектам.....	41
6.2.1. Строительство блочно-модульной котельной в г.Богородск рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 1	41
6.2.2. Строительство блочно-модульной котельной в д. Березовка рядом с домом №12 по ул. Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 3	42
6.2.3. Строительство блочно-модульной котельной в д. Швариха рядом с домом №6 по ул. Нагорная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 5	43
6.2.4. Строительство блочно-модульной котельной в д. Арапово рядом с домом №13а по ул. Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 11	44
6.2.5. Строительство блочно-модульной котельной в д. Ушаково рядом с домом №6 по ул. Чугунова с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 12	45
6.2.6. Строительство блочно-модульной котельной в п. Буревестник рядом с домом №8 по ул. Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 18	46
6.2.7. Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переподключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"	47
6.2.8. Строительство сетей ТС от проектируемой котельной.....	48
6.2.9. Строительство КНР в д. Березовка Богородский МО	49
6.2.10. Реконструкция котельной в г. Богородск ул.Ленина,266 с заменой морально-изношенного оборудования (№2)	50
6.2.11. Реконструкция котельной в г. Богородск ул. М. Горького, 2а с заменой морально-изношенного оборудования.....	51
6.2.12. Реконструкция существующей котельной в п. Центральный, пер. Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№4)	52
6.2.13. Реконструкция существующей котельной в с. Лакша ул. Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№6)	53
6.2.14. Реконструкция теплового пункта в г. Богородск ул. Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	54
6.2.15. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом.....	55
6.2.16. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом.....	56
6.2.17. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Березовка в соответствии с гидравлическим расчетом	57
6.2.18. Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Центральный в соответствии с гидравлическим расчетом.....	58
6.2.19. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Швариха в соответствии с гидравлическим расчетом	59
6.2.20. Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Лакша в соответствии с гидравлическим расчетом....	60
6.2.21. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом.....	61
6.2.22. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Арапово в соответствии с гидравлическим расчетом	62
6.2.23. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Ушаково в соответствии с гидравлическим расчетом	63
6.2.24. Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Буревестник в соответствии с гидравлическим расчетом	64

6.2.25. Реконструкция тепловых сетей от котельной г. Богородск, ул. Котельникова, д. 1 Г в соответствии с гидравлическим расчетом	65
6.2.26. Модернизация котельной № 10 с. Алешково по ул. Центральная, д. 9а тепловой мощностью 0,476 МВт 66	
6.2.27. Реконструкция котельной №14 с. Дуденево, ул. Речников, д.23а с автоматизацией.....	67
6.2.28. Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53	68
6.2.29. Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск,ул.Ленина,123.....	69
7. Источники финансирования инвестиционной программы.....	70
8. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	75
9. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения 76	
10. Отчет об исполнении инвестиционной программы.....	78
11. Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных программ в сфере теплоснабжения (расшифровка к разделу "возврат инвестиций" финансовой модели).....	81

1. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания»
Богородский филиал

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания»
Местонахождение регулируемой организации	603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, площадь Максима Горького, дом 6, этаж 6, пом-я № 1-31, 33.
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 – 2036 гг. (со сроком возврата инвестиций до 2036г.)
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Минеев Александр Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, площадь Максима Горького, дом 6, этаж 6, пом-я № 1-31, 33.тел. 8 831 265 37 71 (доб. 1313)
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	603134, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Морозов Михаил Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	603134, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная Служба по тарифам Нижегородской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Алешина Юлия Леонидовна
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Богородского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	607600, Нижегородская область, г. Богородск, ул. Ленина, д.206
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Коротков Алексей Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	607600, Нижегородская область, г. Богородск, ул. Ленина, д.206, тел. (83170)2-33-63

Основания для корректировки инвестиционной программы.

В рамках корректировки инвестиционной программы Богородского филиала АО «НОКК» учтены инвестиционные проекты 2023 года, актуализирована стоимость мероприятий, добавлены мероприятия в соответствии с первоочерёдностью и необходимостью выполнения строительства. на 2024-2025 гг, скорректированы сроки окончания выполнения мероприятий. Рост тарифа на услуги теплоснабжения приведен в соответствие с утвержденным индексом роста платы граждан, установленным на территории Нижегородской области на 2024-2026 гг.

2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.

2.1. Строительство блочно-модульной котельной № 1 в г. Богородск рядом с домом №40 по ул. Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №1 тепловой мощностью 25 МВт

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1976 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 87%. По результатам обследования строительных конструкций, выявлены повреждения и деформации строительных конструкций, свидетельствующие об истощении несущей способности и опасности обрушения.

Существующее состояние:

Котельная №1 по адресу: г. Богородск, ул. Комсомольская, 40. Установленная мощность котельной 33,5 МВт, присоединенная нагрузка 20,139 МВт. Установлено 4 паровых котла ДКВР-10/13 и один котел ДЕ-10-14 с КПД 83%. Кол-во обслуживающего персонала 26 человек. Расход газа 5 600 тыс.м³/год. Потребление эл. энергии 1 778 507 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 9 740 000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения - 6 168 м. п., подземного исполнения - 1 928 м. п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 25 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 1 244 955 кВт*ч/год. Расход газа 3 640 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 6 818 000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 96 921,63 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 87% до 0%. Повышение КПД котельной с 83% до 92%
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 1 778 507 кВт*ч до 1 244 955 кВт*ч на 533 552 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива с 175 до 158 кг.у.т/Гкал

2.2. Строительство блочно-модульной котельной № 3 в д. Березовка рядом с домом №12 по ул. Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3 тепловой мощностью 3,8 МВт с последующей передачей существующей котельной в Администрацию.

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1984 г. Износ источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №3. по адресу: д. Кожевенное. Установленная мощность котельной 13,4 МВт, присоединенная нагрузка 3,03 МВт. Установлено 2 паровых котла ДЕ-10-14 с КПД 81%. Кол-во обслуживающего персонала 20 человек. Расход газа 1 470 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 468820 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 2402000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-4407м.п., подземного исполнения - 205м.п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 3,8 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной в д. Берёзовка. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 328209 кВт*ч/год. Расход газа 956 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 1681000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 32 827,82 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%. Повышение КПД котельной с 81% до 92%
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 468 820 кВт*ч до 328 209 кВт*ч на 140 611 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплотенергию с 174 до 156 кг.у.т/Гкал

2.3. Строительство блочно-модульной котельной № 5 в д. Швариха рядом с домом №6 по ул. Нагорная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №5 тепловой мощностью 0,9 МВт.

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование: Котельная введена в эксплуатацию в 1992 г. Износ источника теплоснабжения составляет 85%.

Существующее состояние:

Котельная №5 по адресу: д. Швариха, ул. Молодежная, 35. Установленная мощность котельной 9,3 МВт, присоединенная нагрузка 0,642 МВт. Установлено 2 котла КВГ-4,65 с КПД 92%. Кол-во обслуживающего персонала 12 человек. Расход газа 478 тыс.м³/год. Потребление эл. энергии 114935 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 786000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-506м.п., подземного исполнения - 1376м.п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 0,9 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 80 455 кВт*ч/год. Расход газа 311 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 550 000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 12 551,76 тыс. руб.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 85% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 114 935 кВт*ч до 80 455 кВт*ч на 34 480 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 175 до 158 кг.у.т/Гкал

2.4. Строительство блочно-модульной котельной № 11 в д. Арапово рядом с домом №13а по ул. Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №11 тепловой мощностью 1 МВт

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1986 г. Износ источника теплоснабжения составляет 88%.

Существующее состояние:

Котельная №11 по адресу: с. Арапово, ул.Центральная,13а. Установленная мощность котельной 6 МВт, присоединенная нагрузка 0,981 МВт. Установлено 6 котла КВА-Гн с КПД 89%. Кол-во обслуживающего персонала 15 человек. Расход газа 382 тыс.м³/год. Потребление эл. энергии 118231 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 646000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-1103м.п., подземного исполнения - 132м.п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 1 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 82762 кВт*ч/год. Расход газа 248 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 453000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 9 406,56 тыс. руб. б/е НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 88% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 118 213 кВт*ч до 82 762 кВт*ч на 35 451 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплотенергию с 178 до 160 кг.у.т/Гкал

2.5. Строительство блочно-модульной котельной № 12 в д. Ушаково рядом с домом №6 по ул. Чугунова с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями**Наименование мероприятия:**

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №12 тепловой мощностью 1,7 МВт

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1985 г. Износ источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №12 по адресу: с. Ушаково, ул. Чугунова, 6. Установленная мощность котельной 4 МВт, присоединенная нагрузка 1,505 МВт. Установлено 4 котла Братск-1Г с КПД 85%. Кол-во обслуживающего персонала 15 человек. Расход газа 409 тыс.м³/год. Потребление эл. энергии 161444 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 739000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-808м.п., подземного исполнения - 1085м.п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 1,7 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 113011 кВт*ч/год. Расход газа 266 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 517000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 8 775,50 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 161 444 кВт*ч до 113 011 кВт*ч на 48 433 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 175 до 158 кг.у.т/Гкал

2.6. Строительство блочно-модульной котельной № 18 в п. Буревестник рядом с домом №8 по ул. Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №18 тепловой мощностью 6,6 МВт

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование: Котельная введена в эксплуатацию в 1988 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №18 по адресу: п. Буревестник, Северная сторона, 10. Установленная мощность котельной 65 МВт, присоединенная нагрузка 5,47 МВт. Установлено 4 паровых котла ДЕ-25/14 с КПД 92%. Кол-во обслуживающего персонала 20 человек. Расход газа 2397 тыс.м³/год. Потребление эл. энергии 1498615 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 3530000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-3959м.п., подземного исполнения -1103м.п.

План технических мероприятий:

Планируется строительство блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 6,6 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 1049031 кВт*ч/год. Расход газа 1558 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 2472000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 40 407,94 тыс. руб.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 1 498 615 кВт*ч до 1 049 031 кВт*ч на 449 584 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 185 до 158 кг.у.т/Гкал

2.7. Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переподключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"

Наименование мероприятия:

Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной вместо теплового пункта «Автопровод» мощностью 2,0 МВт.

Цель:

Строительство собственного источника теплоснабжения.

Обоснование:

Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 87%. По результатам обследования строительных конструкций, выявлены повреждения и деформации строительных конструкций, свидетельствующие об исчерпании несущей способности и опасности обрушения.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой блочно-модульной газовой котельной тепловой мощностью 2 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной составит 15 103,33 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 87% до 0%. Повышение КПД котельной с 83% до 92%
2.	Эффективность деятельности	Снижение затрат на поставку тепла и ФОТ.

2.8. Строительство теплосети от вновь построенной блочно-модульной котельной до потребителей.

Наименование мероприятия:

Строительство новой теплосети от вновь построенной блочно-модульной автоматизированной газовой котельной тепловой мощностью 2 МВт до потребителей.

Цель:

Снижение уровня теплопотерь и расходов на содержание сетей теплоснабжения. Доведение протяженности и расположения теплосети до оптимальных.

Обоснование:

Тепловая сеть изношена на 80%.

Существующее состояние:

Многочисленные повреждения.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой теплосети от блочно-модульной автоматизированной газовой котельной тепловой мощностью 2 МВт до потребителей

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства теплосети составит 3 974,17 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования теплосети с 80% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение потерь воды и тепла на 35%

2.9. Строительство КНР в д. Березовка Богородский МО.

Наименование мероприятия:

Строительство новых котлов наружного размещения тепловой мощностью 0,5 МВт.

Цель:

Снижение уровня теплопотерь и расходов на содержание сетей теплоснабжения. Доведение протяжённости и расположения теплосети до оптимальных.

Обоснование:

Тепловая сеть изношена на 80%. По результатам обследования тепловой сети выявлены повреждения и деформации теплосети, свидетельствующие об исчерпании пропускной способности и увеличении фактических теплопотерь.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новых котлов наружного размещения тепловой мощностью 0,5 МВт. КПД котлов 92% в максимальной близости от потребителей. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства КНР составит 3 843 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей с 0,004 до 0,00
2.	Эффективность деятельности	Снижение затрат на потери теплоносителя

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

3.1. Реконструкция котельной № 2 в г. Богородск ул. Ленина, 266 с заменой морально-изношенного оборудования

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №2 в г. Богородск, ул.Ленина,266 с заменой оборудования.

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1984 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №2 по адресу: г. Богородск, ул.Ленина,266, с установленной мощностью 0,52 МВт и присоединенной нагрузкой 0,445 МВт. Установлены 3 котла Универсал с КПД 63%. Кол-во обслуживающего персонала 6 человека. Расход газа 133 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 44435 кВт*ч. Эксплуатационные затраты 275 000руб./год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 3000 руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-255м.п.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной №2 с заменой оборудования: котлов суммарной мощностью 0,5 МВт, вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Расход газа после модернизации составит 87 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 23105 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 195000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной составит 9 476,80 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 10%;
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 44 435 кВт*ч до 21 105 кВт*ч на 23 330 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 193 до 158,70 кг.у.т/Гкал

3.2. Реконструкция котельной № 9 в г. Богородск ул. Максима Горького, 2а с заменой морально-изношенного оборудования

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной тепловой мощностью 6,3 МВт

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1984 г. Износ источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №9 по адресу: г. Богородск, ул.М.Горького,2а. Установленная мощность котельной 6,99 МВт, присоединенная нагрузка 5,708 МВт. Установлено 4 котла 2шт ТВГ-1,5 и 2шт Вулкан-1,5. Кол-во обслуживающего персонала 12 человек. Расход газа 1413 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 388369 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 1884000руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-2780м.п., подземного исполнения - 0 м.п. сети ГВС наружного исполнения – 1047м.п.

План технических мероприятий:

Планируется реконструкция газовой котельной тепловой мощностью 6,3 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 294 297 кВт*ч/год. Расход газа 918 тыс. м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 1319000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной составит 23 497,05 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 388 369 кВт*ч до 294 297 кВт*ч на 94 072 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 175 до 130 кг.у.т/Гкал

3.3. Реконструкция существующей котельной № 4 в п. Центральный, пер. Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №4 с заменой оборудования котельной

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1984 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 80%.

Существующее состояние:

Котельная №4. по адресу: п. Центральный, пер. Торговый, д. 2. Установленная мощность котельной 4,05 МВт, присоединенная нагрузка 3,03 МВт. Установлено 6 котла КВЗ-36 с КПД 89%. Кол-во обслуживающего персонала 12 человек. Расход газа 832 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 141 817 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 1090000 руб./год.

Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-3153м.п., подземного исполнения -205м.п.

План технических мероприятий:

Планируется реконструкция котельной тепловой мощностью 3,5 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной в п. Центральный, пер. Торговый 2. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 126 424 кВт*ч/год. Расход газа 541 тыс.м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 763000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной составит 14 376,30 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 10%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 141 817 кВт*ч до 126 424 кВт*ч на 15 393 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 175 до 158,70 кг.у.т/Гкал

3.4. Реконструкция существующей котельной № 6 в с. Лакша, ул. Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями

Наименование мероприятия:

Реконструкция газовой котельной №6 тепловой мощностью 1,8 МВт.

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1988 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 78%.

Существующее состояние:

Котельная №6 по адресу: с. Лакша, ул.Центральная,4а. Установленная мощность котельной 4 МВт, присоединенная нагрузка 1,603 МВт. Установлено 4 котла Братск-1Г с КПД 85%. Кол-во обслуживающего персонала 15 человек. Расход газа 531 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 140 681 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 776000 руб./год. %. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-950м.п., подземного исполнения - 400м.п.

План технических мероприятий:

Планируется реконструкция котельной общей тепловой мощностью 1,8 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии

новой котельной составит 129 973 кВт*ч/год. Расход газа 345 тыс. м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 542000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной составит 16 486,65 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 78% до 10%.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 140 681 кВт*ч до 129 973 кВт*ч на 10 708 кВт*ч; Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 185 до 158,70 кг.у.т/Гкал

3.5. Реконструкция теплового пункта (ТП) в г. Богородск, ул. Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями.

Наименование мероприятия:

Реконструкция существующего теплового пункта.

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника.

Обоснование:

ТП введен в эксплуатацию в 1980 г. Износ оборудования источника составляет 80%.

Существующее состояние:

ТП по адресу: г. Богородск, ул. Котельникова, 1в. Присоединенная нагрузка 5,089 МВт. Установлено 2 пароподогревателя. Кол-во обслуживающего персонала 8 человек. На текущий момент теплоэнергия в виде насыщенного пара приобретается у стороннего поставщика ИП Михеева А.Л., в пересчете на расход газ составляет 2000 тыс. м³/год. Потребление эл. энергии 293941 кВт*ч. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 2 344 000руб./год. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-2118 м.п.

План технических мероприятий:

С целью ухода от покупного тепла планируется реконструкция теплового пункта с установкой трех газовых котлов по 2 МВт общей тепловой мощностью 6 МВт с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Потребление эл. энергии новой котельной составит 205759 кВт*ч/год. Расход газа 1300 тыс. м³/год. Затраты на текущий ремонт и обслуживание оборудования 1 640 000 руб./год. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции ТП составит 20 971,84 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы

1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования с 80% до 10%. Уменьшение технологических нарушений с 4 ед. до 1 ед.
2.	Эффективность деятельности	снижение затрат на электроэнергию с 293 941 кВт*ч до 205 759 кВт*ч на 88 182 кВт*ч; Снижение затрат на газ с 2 000 тыс.м³/год до 1 300 тыс.м³/год на 700 тыс.м³/год Отказ от приобретения теплоносителя в виде пара, уменьшение теплопотерь при транспортировке пара

3.6. Модернизация котельной № 19 Богородский МО, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53

Наименование мероприятия:

Модернизация газовой котельной № 19 с установкой системы автоматизации и диспетчеризации и заменой оборудования.

Цель:

Повышение надёжности и энергетической эффективности объекта, снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 1989 г. Износ оборудования источника теплоснабжения составляет 80%. Удалённость объекта от г. Богородск

Существующее состояние:

Котельное оборудование Пегас-289, Пегас-187 установлено в 2004-2007 гг. Протяженность теплосети в двухтрубном исчислении, наружного исполнения-68 м.п.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной №19 с заменой оборудования: котлов суммарной мощностью 0,476 МВт, вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной составит 2 891,76. Руб.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение технологических нарушений с 4 ед. до 1 ед. Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта. Снижение затрат на ФОТ.

3.7. Реконструкция тепловых сетей Богородского муниципального округа.

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Богородского муниципального округа.

Цель: Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 9,300 км в двухтрубном исчислении имеющие износ более 80%.

Обоснование реализации мероприятия:

Планируется реконструкция тепловых сетей протяженностью 9,300 км в двухтрубном исчислении заменой труб в ППУ изоляции. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Объем инвестиций составляет 134 165,18 тыс. руб. без НДС.

3.8. Техническое перевооружение котельной №20 г. Богородск, ул. Ленина 123

Наименование мероприятия:

Техническое перевооружение котельной №20 г. Богородск ул. Ленина 123

Цель:

Снижение уровня износа источника теплоснабжения.

Обоснование:

Котельная введена в эксплуатацию в 2004 г. Износ источника теплоснабжения составляет 70%.

Существующее состояние:

Котельная №20 по адресу: г. Богородск, ул. Ленина 123. Установленная мощность котельной 15,6 МВт, присоединенная нагрузка 11,8834 МВт.

План технических мероприятий:

Планируется техническое перевооружение газовой котельной тепловой мощностью 15,6 МВт, с оборудованием для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость технического перевооружения котельной составит 10 000 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа оборудования котельной с 80% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта. Снижение затрат на ФОТ.

3.9. Модернизация котельной № 10 Богородский МО, с. Алешково, ул. Центральная, д. 9а.

Наименование мероприятия:

Модернизация газовой котельной № 10 с установкой системы автоматизации и диспетчеризации

Цель:

Повышение надёжности и энергетической эффективности объекта

Обоснование:

Удалённость объекта от г. Богородск

План технических мероприятий:

С целью повышения надёжности и энергетической эффективности объекта планируется установка оборудования для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной составит 585,88 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение технологических нарушений с 4 ед. до 1 ед.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта

3.10. Реконструкция котельной №14 с. Дуденево, ул. Речников, д.23а с автоматизацией

Наименование мероприятия:

Реконструкция газовой котельной № 14 с установкой системы автоматизации и диспетчеризации

Цель:

Повышение надёжности и энергетической эффективности объекта

Обоснование:

Удалённость объекта от г. Богородск

План технических мероприятий:

С целью повышения надёжности и энергетической эффективности объекта планируется установка оборудования для автоматизации и диспетчеризации котельной. КПД котельной 92%. Перевод диспетчеризации на ЦДС АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной составит 822,04 тыс. руб. без НДС, в т.ч. в 2023 г. 65 тыс. руб. без НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение технологических нарушений с 4 ед. до 1 ед.

2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта
----	----------------------------	---

4. Основные характеристики инвестиционной программы

Инвестиционная программа																
Акционерное общество «Нижегородский областной коммунальный компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал																
в сфере теплоснабжения на 2017-2036 гг.																
№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
	ИТОГО по программе															
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
2.1.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1.	Строительство блочно-модульной котельной в г.Богородск рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 1	52:23-0030301:152	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	23,04	-	-	-	-	21,5	2021	2023
2.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Березовка рядом с домом №12 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 3	52:24-0020802:4550	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	11,52	-	-	-	-	2,99	2021	2023
2.1.3.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Шварика рядом с домом №6 по ул.Нагорная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 5	52:24-0010303:1190	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	8,00	-	-	-	-	0,77	2021	2023
2.1.4.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Арапово рядом с домом №13а по ул.Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 11	52:24-0050001:2689	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	5,16	-	-	-	-	0,52	2021	2023
2.1.5.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Ушаково рядом с домом №6 по ул.Чугунова с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 12	52:24-0010401:1038	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	3,44	-	-	-	-	1,41	2021	2023
2.1.6.	Строительство блочно-модульной котельной в п.Буревестник рядом с домом №8 по ул.Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 18	52:24-0030901:4850	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	59,85	-	-	-	-	5,76	2021	2023
2.1.8.	Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переключением потребителей с котельной ООО Арамасского ПО "Автопроезд"		котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,34	2024	2025
2.1.9.	Строительство сетей ТС от проектируемой котельной	52:24-20702:4132	сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	-	-	-	1,81	Надзем	0	2024	2025
2.1.10.	Строительство КНР в д. Березовка, Богородский район		котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино										0,43	2023	2023
3.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1.	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.Ленина,266 с заменой морально-устаревшего оборудования (№62)	52:23-0050202:177	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварика, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Иютино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шапкино	-	-	-	-	0,83	-	-	-	-	0,43	2021	2023

Инвестиционная программа Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал в сфере теплоснабжения на 2017-2036 гг.																
№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
3.1.2.	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.М.Горького, 2а с заменой морально-устаревшего оборудования	52:23-0050606:12	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	4,34	2021	2023
3.1.3.	Реконструкция существующей котельной в п.Центральный, пер.Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№4)	52:24-0080103:77	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	3,46	-	-	-	-	2,99	2021	2023
3.1.4.	Реконструкция существующей котельной в с.Лакша ул.Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№6)	52:24-0090301:43 4	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	3,39	-	-	-	-	1,60	2021	2023
3.1.5.	Реконструкция теплового пункта в г.Богородск ул.Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	52:23-0050104:16 45	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,47	2021	2023
3.1.7.	Реконструкция котельной №33 с заменой оборудования		котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	13,41	-	-	-	-	13,41	2018	2018
3.1.9.	Реконструкция котельной №36 с заменой оборудования		котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	13,41	-	-	-	-	13,41	2017	2017
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	2,95	Подзем/Надзем	-	-	-	2,95	Подзем	-	2022	2023
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	0,22	Надзем	-	-	-	0,22	Подзем	-	2022	2023
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Березовка в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,92	Надзем	-	-	-	1,92	Подзем	-	2022	2023
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей от котельной п.Центральный в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,89	Надзем	-	-	-	1,89	Подзем	-	2022	2023
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Шварца в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,88	Надзем	-	-	-	1,88	Подзем	-	2022	2023
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей от котельной с.Лакша в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,13	Надзем	-	-	-	1,13	Подзем	-	2022	2023
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №9 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	0,89	Надзем	-	-	-	0,89	Подзем	-	2021	2023
3.1.22.	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Арапово в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,27	Подзем/Надзем	-	-	-	1,27	Подзем	-	2022	2023
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Ушаково в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	0,80	Надзем	-	-	-	0,80	Подзем	-	2021	2023
3.1.24.	Реконструкция тепловых сетей от котельной п.Буревестник в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	1,61	Подзем/Надзем	-	-	-	1,61	Подзем	-	2021	2023
3.1.25.	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.Богородск, ул.Котельникова, д.1 Г в соответствии с гидравлическим расчетом		сети	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	0,44	Подзем/Теплопровод	-	-	-	0,44	Подзем	-	2021	2023
3.1.28.	Котельная №10 с Алешково, ул.Центральная, 3а	52:24-0070201:58 8	котельная	Богородский муниципальный округ, с.Алешково, с.Дуденево, с.Доскино, д.Солоновское, с.Лукино, с.Хвошеница, с.Оранки и г.Богородск (от котельной по ул. Чернышевского)	-	-	-	-	0,82	-	-	-	-	0,67	2022	2023
3.1.30.	Реконструкция котельной №14 с Дуденево, ул.Речников, д.23а с автоматизацией	52:24-0020401:78 9	котельная	Богородский муниципальный округ, с.Алешково, с.Дуденево, с.Доскино, д.Солоновское, с.Лукино, с.Хвошеница, с.Оранки и г.Богородск (от котельной по ул. Чернышевского)	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,21	2022	2023
3.1.34.	Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул.Школьная, д. 53	52:24-0031001:88 5	котельная	Богородский муниципальный округ, с.Алешково, с.Дуденево, с.Доскино, д.Солоновское, с.Лукино, с.Хвошеница, с.Оранки и г.Богородск (от котельной по ул. Чернышевского)	-	-	-	-	0,41	-	-	-	-	0,28	2021	2025
3.1.35.	Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск, ул.Ленина, 123	52:23-0020508:53 8	котельная	Богородский муниципальный округ, г.Богородск, д.Шварца, с.Арапово, д.Ушаково, д.Тереево, д.Березовка, п.Буревестник, д.Ивотино, п.Центральный, с.Лакша, с.Шаткино	-	-	-	-	13,41	-	-	-	-	13,41	2024	2024

Инвестиционная программа
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал
в сфере теплоснабжения на 2017-2036 гг.

в сфере теплоснабжения на 2017-2036 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												
		Плановые расходы			Профинансировано к 2023 план году	Финансирование, в т.ч. по годам								Остаток финансирования
		ВСЕГО, в т.ч.	в том числе:			2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план	2025 план		
			ИПР	СМР										
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18	10.19	10.34	
	ИТОГО по программе	457 085	0	457 085	15 297	12 945	7 070	118 751	6 633	411 802	10 351	21 228	443 381	
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	223 811	0	223 811	7 374	9 550	5 210	49 825	2 164	197 360	351	18 727	216 437	
2.1.1.	Строительство блочно-модульной котельной в г.Богородск рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 1	96 921,63		96 922	3 399	7 269	3 331	1 250	68	93 522	-	-	93 522	
2.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Березовка рядом с домом №12 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 3	32 827,82		32 828	978	1 486	768	1 167	210	31 849	-	-	31 849	
2.1.3.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Шварина рядом с домом №6 по ул.Натюрная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 5	12 551,76		12 552	583	138	156	8 250	427	11 969	-	-	11 969	
2.1.4.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Арапово рядом с домом №13а по ул.Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 11	9 406,56		9 407	908	83	759	583	149	8 499	-	-	8 499	
2.1.5.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Ушаково рядом с домом №6 по ул.Чугунова с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 12	8 775,50		8 776	394	83	92	6 333	302	8 382	-	-	8 382	
2.1.6.	Строительство блочно-модульной котельной в п.Буревестник рядом с домом №8 по ул.Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 18	40 407,94		40 408	1 112	491	104	32 242	1 008	39 296	-	-	39 296	
2.1.8.	Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с передислоцированием потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопрод"	15 103,33		15 103	0	-	-	-	-	-	199	14 904	15 103	
2.1.9.	Строительство сетей ТСОг проектируемой котельной	3 974,17		3 974	0	-	-	-	-	-	152	3 823	3 974	
2.1.10.	Строительство КНР в д. Берёзовка, Богородский район	3 842,50		3 843	0	-	-	-	-	3 843	-	-	3 843	
3.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от различных источников	233 273	0	233 273	7 922	3 395	1 860	68 926	4 469	214 442	10 000	2 502	226 944	
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.1.1.	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.Ленина 266 с заменой морально-устаревшего оборудования (№2)	9 476,80		9 477	78	93	38	333	40	9 399	-	-	9 399	

№ п/п		Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
			Плнсовые расходы			Профицит справочно к 2023 плану году	Финансирование, в т.ч. по годам							Остаток финансиро- вания
			ВСЕГО, в т.ч.	в том числе:			2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план	2025 план	
				ТНП	СМР									
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18	10.19	10.24	
3.1.2	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.М.Горького, д.2 с заменой морально-устаревшего оборудования	23 497,05		23 497	199	1 105	151	667	48	23 298	-	-	23 298	
3.1.3	Реконструкция существующей котельной в п.Центральный, пер.Торговой, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№4)	14 376,30		14 376	1 157	338	638	583	519	13 219	-	-	13 219	
3.1.4	Реконструкция существующей котельной в с.Лытка ул.Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№6)	16 456,65		16 457	1 432	120	515	11 205	519	15 054	-	-	15 054	
3.1.5	Реконструкция теплового пункта в г.Богородск ул.Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями	20 971,84		20 972	220	502	188	667	32	20 752	-	-	20 752	
3.1.7	Реконструкция котельной №33 с заменой оборудования	0,00		0	347	-	-	-	-	-	-	-	0	
3.1.9	Реконструкция котельной №36 с заменой оборудования	0,00		0	746	-	-	-	-	-	-	-	0	
3.1.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом	27 203,62		27 204	0	-	-	1 403	-	27 204	-	-	27 204	
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом	4 059,74		4 061	22	-	-	195	22	4 059	-	-	4 059	
3.1.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Верюхино в соответствии с гидравлическим расчетом	16 589,05		16 589	0	-	-	1 022	-	16 589	-	-	16 589	
3.1.18	Реконструкция тепловых сетей от котельной п.Центральный в соответствии с гидравлическим расчетом	18 646,62		18 647	0	-	-	987	-	18 647	-	-	18 647	
3.1.19	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Шварца в соответствии с гидравлическим расчетом	6 136,64		6 137	192	-	-	5 660	192	5 945	-	-	5 945	
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей от котельной с.Лытка в соответствии с гидравлическим расчетом	7 063,52		7 064	237	-	-	10 770	237	6 827	-	-	6 827	
3.1.21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №9 г.Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом	11 350,06		11 350	12	222	-	584	12	11 338	-	-	11 338	
3.1.22	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Арапово в соответствии с гидравлическим расчетом	11 103,45		11 103	0	-	-	564	-	11 103	-	-	11 103	
3.1.23	Реконструкция тепловых сетей от котельной д.Ушаково в соответствии с гидравлическим расчетом	4 809,30		4 809	396	118	100	6 814	396	4 413	-	-	4 413	
3.1.24	Реконструкция тепловых сетей от котельной п.Буревестник в соответствии с гидравлическим расчетом	18 276,57		18 276	709	273	205	23 386	504	17 567	-	-	17 567	
3.1.25	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.Богородск, ул.Котельникова, д.1 Г в соответствии с гидравлическим расчетом	8 905,81		8 906	0	380	-	463	-	8 906	-	-	8 906	
3.1.28	Котельная №10 с.Алешкино, ул.Центральная, д.2	585,88		586	528	-	-	-	528	58	-	-	58	
3.1.30	Реконструкция котельной №14 с.Дуденево, ул.Речная, д.23а с автоматизацией	822,04		822	757	-	-	-	757	65	-	-	65	
3.1.34	Модернизация котельной №19, Богородский район, д.Доскино, ул.Школьная, д.33	2 391,76		2 392	390	244	27	641	363	-	-	2 392	2 392	
3.1.35	Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск, ул.Лытка, д.123	10 000,00		10 000	0	-	-	-	-	-	10 000	-	10 000	

Инвестиционная программа												
Акционерное общество «Нижнегородские объекты коммунального назначения» (АО «НОК»), Богородский филиал												
в сфере теплоснабжения на 2017-2026 гг.												
Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направлена на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Эквивалент расходов (стр. 1.3 ФП)		Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансового аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Планы с объектами (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждому объекту из внебюджетных источников (в том числе из средств областного бюджета на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов основного назначения по...	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанное с сокращением потерь в тепловых сетях, с заменой насосов и (или) модернизацией тепловых сетей, реализацией энергосервисного договора (контракта) в рамках, определенном по решению регулирующей организации, плату за подписание или (теплоэнергетическое приращивание) системы теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если таковая имеется)					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
	ИТОГО по программе	38 989	0	0	0	0	0	0	0	404 392	0	0
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Группа 2. Строительство новых объектов систем теплоснабжения и теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	23 633	0	0	0	0	0	0	0	192 804	0	0
2.1.1.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Богородское рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №1	2 203	0	0	0	0	0	0	0	91 320	0	0
2.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Бережовка рядом с домом №12 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №3	750	0	0	0	0	0	0	0	31 100	0	0
2.1.3.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Шварца рядом с домом №6 по ул.Нижняя с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №5	282	0	0	0	0	0	0	0	11 687	0	0
2.1.4.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Арапово рядом с домом №13а по ул.Центральная с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №11	200	0	0	0	0	0	0	0	8 298	0	0
2.1.5.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Ушино рядом с домом №6 по ул.Бутузовская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №12	187	0	0	0	0	0	0	0	8 184	0	0
2.1.6.	Строительство блочно-модульной котельной в д.Бурнаковское рядом с домом №6 по ул.Гагарина с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями в месте существующей котельной №18	915	0	0	0	0	0	0	0	38 371	0	0
2.1.8.	Строительство новой блочно-модульной котельной с автоматизированной системой управления с переподключением потребителей с котельной ООО Архангельское ПО "Анжипровод"	15 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.9.	Строительство сетей ТСО от проектируемой котельной	3 974	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.10.	Строительство ИНР в д.Бережовка, Богородский район	0	0	0	0	0	0	0	0	3 843	0	0
3.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня потерь в существующих объектах систем централизованного теплоснабжения и (или) поставках энергии от внешних источников	15 356	0	0	0	0	0	0	0	211 588	0	0
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	Реконструкция котельной в д.Богородское ул.Ленина 26Б с заменой морально-устаревшего оборудования (ИЭ)	221	0	0	0	0	0	0	0	9 173	0	0

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, израсходованная на инвестиционные (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)		Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансирования (стр. 1.5 ФП)	Платежи собственников (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе и централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта коммунального назначения по	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой выводов и (или) модернизацией тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если предусмотрено проектом)					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.1.2.	Реконструкция котельной в Богородском районе. За с заменой морально-устаревшего оборудования	548	0	0	0	0	0	0	0	22 749	0	0
3.1.3.	Реконструкция существующей котельной в Центральном районе. За с установкой блочно-модульной котельной с подогревом и отоплением инженерными коммуникациями (№ 8)	311	0	0	0	0	0	0	0	12 908	0	0
3.1.4.	Реконструкция существующей котельной в с. Лакша Центрального района. За с установкой блочно-модульной котельной с подогревом и отоплением инженерными коммуникациями (№ 8)	354	0	0	0	0	0	0	0	14 700	0	0
3.1.5.	Реконструкция теплового пункта в Богородском районе. За с установкой блочно-модульной котельной с подогревом и отоплением инженерными коммуникациями	439	0	0	0	0	0	0	0	20 264	0	0
3.1.7.	Реконструкция котельной № 35 с заменой оборудования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.9.	Реконструкция котельной № 36 с заменой оборудования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 в Богородском районе с гидравлическим расчетом	640	0	0	0	0	0	0	0	26 563	0	0
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 в Богородском районе с гидравлическим расчетом	96	0	0	0	0	0	0	0	3 945	0	0
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Богородском районе с гидравлическим расчетом	391	0	0	0	0	0	0	0	16 129	0	0
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Центральном районе с гидравлическим расчетом	439	0	0	0	0	0	0	0	18 208	0	0
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Шараповском районе с гидравлическим расчетом	140	0	0	0	0	0	0	0	5 806	0	0
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в с. Лакша в соответствии с гидравлическим расчетом	161	0	0	0	0	0	0	0	6 666	0	0
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 в Богородском районе с гидравлическим расчетом	267	0	0	0	0	0	0	0	11 071	0	0
3.1.22.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Арпало в соответствии с гидравлическим расчетом	261	0	0	0	0	0	0	0	10 842	0	0
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Ушанском районе с гидравлическим расчетом	104	0	0	0	0	0	0	0	4 309	0	0
3.1.24.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Бураевском районе с гидравлическим расчетом	414	0	0	0	0	0	0	0	17 154	0	0
3.1.25.	Реконструкция тепловых сетей от котельной в Богородском районе. За с установкой блочно-модульной котельной с подогревом и отоплением инженерными коммуникациями	210	0	0	0	0	0	0	0	8 696	0	0
3.1.28.	Котельная № 10 с. Алашаново, ул. Центральная, 5а	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.30.	Реконструкция котельной № 14 с. Дуванкаево, ул. Речников, д. 23а с автоматизацией	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.34.	Модернизация котельной № 19 в Богородском районе, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53	187	0	0	0	0	0	0	0	2 315	0	0
3.1.35.	Техническое перевооружение котельной № 20 в Богородском районе. За с заменой оборудования	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации
М.П.

Минеев А.Г.

E-mail: amineev@nokk.ru

Исполнитель:

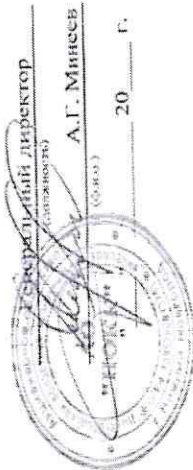
Кабаргина Л.В.

E-mail: kabargina@nokk.ru

6. Приложения

6.1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение № 1
к требованиям к форме программы
и области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций
с участием государства
и муниципального образования
и отчетности о ходе ее реализации



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
БОХОВСКИЙ ФОНД ЛАО "НИЖЕГОРОДСКАЯ ОБЛАСТНАЯ КОММУНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ"
(наименование организации)

на 2024 - 2028 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	606910, Нижегородская область, г. Богородск, ул. Комсомольская, д. 40									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Русинов Дмитрий Александрович, (83170)2-52-77, drusinov@nokk.ru									
Дата начала и окончания действия программы	01.01.2024 г.-12.12.2028 г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				
						При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности в т.ч. хозяйственные нужды		
	всего	в т.ч. Капитальные	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
			млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды
2024	15,3893	15,39	30187	183,30						
2025	29,1601	29,16	30181	183,32	6	0,019				
2026	7,466	7,47	30175	183,31	6	0,005				
2027			30169	183,31	6	0,002				
2028			30163	183,309						
Всего	52,0153	52,01534	150875	916,554	18	0,026				

Приложение №2
к Программе 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)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт*ч/Гкал				46,4	46,0	45,6	45,2	44,8
1.2	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-					
1.3	Удельный расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-					
1.4	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т./Гкал	-	-	-					
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии	кт.у.т./Гкал	-	-	-	167,1	167,0	166,9	166,8	166,7
2.2	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²								
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал				21879	21878	21877	21876	21875
3.1	Долевое осветительных устройств с использованием светодиодов до устройства	%				100	100	100	100	100
3.1	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях									

Приложение № 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций
с участием государства
и муниципального образования
и отчетности о ходе ее реализации

Генеральный директор
(подпись) А.Г. Минеев
" " " " (ф.и.о.)
20 21 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Богородский филиал АО "Нижегородская областная коммунальная компания"

(наименование организации)

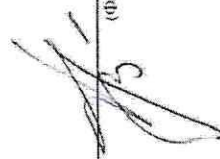
на 2021 - 2023 годы

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		602603, Нижегородская обл., г. Богородск, ул. Комсомольская, д.40									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Хохлов Александр Алексеевич, 8 (831-70)2-52-77									
Дата начала и окончания действия программы		с 01.01.2021 года по 31.12.2023									
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности				Топливо-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		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		в т.ч. Капитальные	в т.ч. в	в т.ч. в	в т.ч. в	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды	млн. руб. без учета воды
2021	9										
2022	141732										
2023	344505										
Всего	488400										

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

СОГЛАСОВАНО

Руководитель производственно-технической службы АО "НОКК"
(подпись)


(Ф.И.О.) В.Н. Громов

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)*	ые значения целевых показателей по		
						2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт·ч/Гкал				46,44	46,43	46,42
1.2	Расход топлива на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.3	Удельный расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.4	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулирующей организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т./Гкал	-	-	-			
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	куб.т./Гкал	-	-	-	168	168	167,9
2.2	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал				21880	21591,4171	21472,5829
3.1	Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня	%				80	85	95
3.2	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях					1,1	1	0,8

Приложение №3
к постановлению о формировании в области
экономического и социального
развития, осуществляющих реализуемые
выполняемые, и ответственности о жизни
развития

ИЗВЕЩЕНИЕ ОБ ИТОГАХ ОСНОВНОЙ ЦЕЛИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЕ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ИЛИ ПОДЪЕМ ЭКОНОМИКИ ИЛИ ПОДЪЕМ ЭКОНОМИКИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (млн руб.) с разбивкой по годам реализации программы				Планируемые численные значения в абсолютной величине и разбивкой по годам реализации программы	2021 г.												2022 г.						2023 г.						Показатели эффективности				Срок амортизации, лет	Итого (без НДС), с разбивкой по годам реализации программы			Источники финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
		с/г. выполнения	2021 г.	2022 г.	2023 г.		1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0	2.1	2.2	2.3	коэффициент эффективности	индекс эффективности	млн руб.	коэффициент эффективности	индекс эффективности	млн руб.	коэффициент эффективности	индекс эффективности	млн руб.	коэффициент эффективности	индекс эффективности	млн руб.	коэффициент эффективности	индекс эффективности																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
2	Раздел 2. Строительство объектов водоснабжения и водоотведения																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

[illegible]

[illegible]

6.2. Сметные расчеты по объектам

6.2.1. Строительство блочно-модульной котельной в г.Богородск рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 1

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.

" 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в г.Богородск рядом с домом №40 по ул.Комсомольская с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 1
(наименование стройки)

Сметная стоимость 116305,96 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 25 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	25	10417,3	260432,5
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					229180,600
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,422905036	96921,630
	НДС				20%	19384,326
	Всего с НДС					116305,956

6.2.2. Строительство блочно-модульной котельной в д. Березовка рядом с домом №12 по ул. Комсомольская с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 3

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минска А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в д. Березовка рядом с домом №12 по ул. Комсомольская с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 3
(наименование стройки)

Сметная стоимость		39393,38		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 3,8 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	3,8	10417,3	39585,74
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					34835,451
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,942368159	32827,820
	НДС				20%	6565,564
	Всего с НДС					39393,384

6.2.3. Строительство блочно-модульной котельной в д. Швариха рядом с домом №6 по ул. Нагорная с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 5

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОЖС" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в д. Швариха рядом с домом №6 по ул. Нагорная с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 5
(наименование стройки)

Сметная стоимость		15062,11		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,9 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,9	10417,3	9375,57
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					8250,502
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,521332958	12551,760
	НДС				20%	2510,352
	Всего с НДС					15062,112

6.2.4. Строительство блочно-модульной котельной в д. Арапово рядом с домом №13а по ул. Центральная с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 11

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в д. Арапово рядом с домом №13а по ул. Центральная с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 11
(наименование стройки)

Сметная стоимость		11287,87		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 1 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	1	10417,3	10417,3
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					9167,224
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,026107794	9406,560
	НДС				20%	1881,312
	Всего с НДС					11287,872

6.2.5. Строительство блочно-модульной котельной в д. Ушаково рядом с домом №6 по ул. Чугунова с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 12

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в д. Ушаково рядом с домом №6 по ул. Чугунова с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 12
(наименование стройки)

Сметная стоимость		10530,60		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 1,7 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	1,7	10417,3	17709,41
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					15584,281
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,563099453	8775,500
	НДС				20%	1755,100
	Всего с НДС					10530,600

6.2.6. Строительство блочно-модульной котельной в п. Буревестник рядом с домом №8 по ул. Гагарина с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 18

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минсв. А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство блочно-модульной котельной в п. Буревестник рядом с домом №8 по ул. Гагарина с подводными и отводящими инженерными коммуникациями вместо существующей котельной № 18
(наименование стройки)

		Сметная стоимость		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 6,6 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	6,6	10417,3	68754,18
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					60503,678
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,667859229	40407,940
	НДС				20%	8081,588
	Всего с НДС					48489,528

6.2.7. Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"
(наименование стройки)

		Сметная стоимость	18124,00	тыс. руб.				
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7		
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 2 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	2	10417,3	20834,6		
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88			
	Итого:					18334,448		
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,823767915	15103,330		
	НДС				20%	3020,666		
	Всего с НДС					18123,996		

6.2.8. Строительство сетей ТС от проектируемой котельной

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минеев А.Г.

[Подпись]

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство сетей ТС от проектируемой котельной
(наименование стройки)

		Сметная стоимость	4769,00	тыс. руб.				
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7		
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	1,808	10417,3	18834,4784		
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Клер)	Таблица 1 НДС 81-02-13-2021			0,94			
	Итого:					17704,410		
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,224473454	3974,170		
	НДС				20%	794,834		
	Всего с НДС					4769,004		

6.2.9. Строительство КНР в д. Березовка Богородский МО

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минесв.А.Г.

[Подпись]

" 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Строительство КНР в д. Берёзовка, Богородский район
(наименование стройки)

Сметная стоимость		4611,60		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	КНР на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,5 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,5	10417,3	5208,65
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					4583,612
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,838421751	3843,000
	НДС				20%	768,600
	Всего с НДС					4611,600

6.2.10. Реконструкция котельной в г. Богородск ул. Ленина, 266 с заменой морально-изношенного оборудования (№2)

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕН

на Реконструкция котельной в г. Богородск ул. Ленина, 266 с заменой морально-изношенного оборудования (№2)
(наименование стройки)

Сметная стоимость 11372,16 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,5 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,5	10417,3	5208,65
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					4583,612
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				2,067539748	9476,800
	НДС				20%	1895,360
	Всего с НДС					11372,160

6.2.11. Реконструкция котельной в г. Богородск ул. М. Горького, 2а с заменой морально-изношенного оборудования

Генеральный директор
АО "НОКС" Минеев А.Г.
УТВЕРЖДАЮ:

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ
на Реконструкция котельной в г. Богородск ул. М. Горького, 2а с заменой морально-изношенного оборудования
(наименование стройки)

Сметная стоимость				28196,46		тыс. руб.	
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 6,3 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	6,3	10417,3	65628,99	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Клер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88		
	Итого:					57753,511	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,406850588	23497,050	
	НДС				20%	4699,410	
	Всего с НДС					28196,460	

6.2.12. Реконструкция существующей котельной в п. Центральный, пер. Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№4)

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОСК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция существующей котельной в п. Центральный, пер. Торговый, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№4)
(наименование стройки)

Сметная стоимость		17251,56		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 3,5 MWt	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 MWt	3,5	10417,3	36460,55
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					32085,284
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,448065225	14376,300
	НДС				20%	2875,260
	Всего с НДС					17251,560

6.2.13. Реконструкция существующей котельной в с. Лакша ул. Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№6)

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "НОКК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕН

на Реконструкция существующей котельной в с. Лакша ул. Центральная, 19 с установкой блочно-модульной котельной с подводящими и отводящими инженерными коммуникациями (№6)
(наименование стройки)

Сметная стоимость		19783,98		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 1,8 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	1,8	10417,3	18751,14
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					16501,003
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,999130162	16486,650
	НДС				20%	3297,330
	Всего с НДС					19783,980

6.2.14. Реконструкция теплового пункта в г. Богородск ул. Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводными и отводящими инженерными коммуникациями

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минеев А.Г.

" 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция теплового пункта в г. Богородск ул. Котельникова, 2 с установкой блочно-модульной котельной с подводными и отводящими инженерными коммуникациями
(наименование стройки)

Сметная стоимость		25166,21		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 5,2 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	5,2	10417,3	54169,96
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					47669,565
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,439941923	20971,840
	НДС				20%	4194,368
	Всего с НДС					25166,208

6.2.15. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКД" Минска А.Г.

[Подпись]

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		32644,34		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,52	10417,3	15834,296
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					14884,238
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,827679695	27203,620
	НДС				20%	5440,724
	Всего с НДС					32644,344

6.2.16. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "НОК" Минсв/АЛГ

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		4896,89		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,2	10417,3	2083,46	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94		
	Итого:					1958,452	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:					4080,740	
	НДС				20%	816,148	
	Всего с НДС					4896,888	

6.2.17. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Березовка в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минзев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Березовка в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		19906,86		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	1	10417,3	10417,3
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					9792,262
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,69409785	16589,050
	НДС				20%	3317,810
	Всего с НДС					19906,860

6.2.18. Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Центральный в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минералог.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Центральный в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		22375,94		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,22	10417,3	12709,106
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					11946,560
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,56083597	18646,620
	НДС				20%	3729,324
	Всего с НДС					22375,944

6.2.19. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Швариха в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минеев А.Г.

[Подпись]

20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

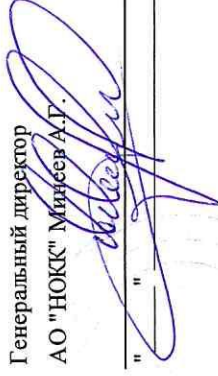
на Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Швариха в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		7363,97		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	0,52	10417,3	5416,996	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-13-2021			0,94		
	Итого:					5091,976	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,205158805	6136,640	
	НДС				20%	1227,328	
	Всего с НДС					7363,968	

6.2.20. Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Лакша в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Минск А.Г.



" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Лакша в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		8476,22		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,76	10417,3	7917,148	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94		
	Итого:					7442,119	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,949127511	7063,520	
	НДС				20%	1412,704	
	Всего с НДС					8476,224	

6.2.21. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Миусев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 г. Богородск в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		13620,07		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,07	10417,3	11146,511	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94		
	Итого:					10477,720	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,083256628	11350,060	
	НДС				20%	2270,012	
	Всего с НДС					13620,072	

6.2.22. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Арапово в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Арапово в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		13324,14		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	0,7	10417,3	7292,11
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					6854,583
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,619857744	11103,450
	НДС				20%	2220,690
	Всего с НДС					13324,140

6.2.23. Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Ушаково в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной д. Ушаково в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		5771,16		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,66	10417,3	6875,418
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					6462,893
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,744140443	4809,300
	НДС				20%	961,860
	Всего с НДС					5771,160

6.2.24. Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Буреветник в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минеев А.Г.

(Подпись)

20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Буреветник в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		21931,64	тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	1,09	10417,3	11354,857
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-13-2021			0,94	
	Итого:					10673,566
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,712302216	18276,370
	НДС				20%	3655,274
	Всего с НДС					21931,644

6.2.25. Реконструкция тепловых сетей от котельной г. Богородск, ул. Котельникова, д. 1 Г в соответствии с гидравлическим расчетом

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "НОК" Минин А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция тепловых сетей от котельной г. Богородск, ул. Котельникова, д. 1 Г в соответствии с гидравлическим расчетом
(наименование стройки)

Сметная стоимость		10686,97		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: до 80 мм	13-05-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,56	10417,3	5833,688	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-13-2021			0,94		
	Итого:					5483,667	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				1,624061136	8905,810	
	НДС				20%	1781,162	
	Всего с НДС					10686,972	

6.2.26. Модернизация котельной № 10 с. Алешково по ул. Центральная, д. 9а тепловой мощностью 0,476 МВт

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минздрав.



" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Модернизация котельной № 10 с. Алешково по ул. Центральная, д. 9а тепловой мощностью 0,476 МВт
(наименование стройки)

Сметная стоимость			703,06		тыс. руб.	
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,476 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,476	10417,3	4958,6348
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					4363,599
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,134265328	585,880
	НДС				20%	117,176
	Всего с НДС					703,056

6.2.27. Реконструкция котельной №14 с. Дуденево, ул. Речников, д.23а с автоматизацией

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКК" Митев А.Г.



" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕН

на Реконструкция котельной №14 с. Дуденево, ул. Речников, д.23а с автоматизацией
(наименование стройки)

		Сметная стоимость		986,45		тыс. руб.			
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7			
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,192 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,192	10417,3	2000,1216			
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88				
	Итого:					1760,107			
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,467039786	822,040			
	НДС				20%	164,408			
	Всего с НДС					986,448			

6.2.28. Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОКС" Минсв/АГ.



" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53
(наименование стройки)

Сметная стоимость		3470,11		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,5 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,5	10417,3	5208,65
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					4583,612
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,630891096	2891,760
	НДС				20%	578,352
	Всего с НДС					3470,112

6.2.29. Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск,ул..Ленина,123

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минин А.Г.

" " 20 г.

РАСЧЕТ ЦЕН на Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск,ул..Ленина,123 (наименование стройки)

		Сметная стоимость		12000,00		тыс. руб.	
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 15,6 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	15,6	10417,3	162509,88	
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88		
	Итого:					143008,694	
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,069925818	10000,000	
	НДС				20%	2000,000	
	Всего с НДС					12000,000	

7. Источники финансирования инвестиционной программы

[illegible]

Финансовый план
Акционерное общество «Нижнегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал

По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС										
№ п/п	Источники финансирования	3.1.1.	3.1.2.	3.1.3.	3.1.4.	3.1.5.	3.1.5.	3.1.15.	3.1.16.	3.1.17.
	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.Ленина,266 с заменой морально-устаревшего котельного оборудования (№2)	Реконструкция котельной в г.Богородск ул.М.Горького,2а с заменой морально-устаревшего котельного оборудования	Реконструкция котельной в п.Центральный, пер.Торговой,2с с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,19 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с	Реконструкция котельной в с.Лапка ул.Центральная,2 с установкой блочно-модульной котельной с
2	3	77	78	79	80	81	82	83	84	85
1	Собственные средства	346	858	487	353	486	637	95	389	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	220	546	310	353	486	637	95	389	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учтенной в	126	312	177	0	0	0	0	0	0
1.3.	затраты на реализацию мероприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.	затраты на реализацию мероприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.	затраты на реализацию мероприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируются организации эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.	расходы на оплату коммунальных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	8 342	20 678	11 733	13 362	18 419	24 145	3 603	14 724	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	872	2 161	1 226	1 396	1 925	2 523	376	1 539	
3.1.	кредиты	7 471	18 518	10 507	11 966	16 494	21 622	3 226	13 185	
3.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта коммунального назначения по каждой системе централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Прочие источники финансирования	9 399	23 298	13 219	15 054	20 752	27 204	4 059	16 589	
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от теплоснабжения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Финансовый план
Нижгородская областная коммунальная компания (АО «НОКК»), Богородский филиал**

		По мероприятиям, согласно форме № 2-ИП/ТС										
№ п/п	Источники финансирования	3.1.19.	3.1.20.	3.1.21.	3.1.22.	3.1.23.	3.1.24.	3.1.25.	3.1.28.	3.1.30.	3.1.34.	3.1.35.
2	Собственные средства	139	160	266	260	103	412	209	58	65	37	9 271
1	выполненные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	139	160	266	260	103	412	209	58	65	37	9 271
1.1.	расхода на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учтенной в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	расхода на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учтенной в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	экономию расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.	экономию в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.	сavings с сохранением потерь в тепловых сетях, тепловой энергии и (или) тепловой энергии и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализованной энергосервисного договора (энергосервиса)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (включая плату за подключение к системам централизованного теплоснабжения, если регулируемая организация эксплуатирует несколько тепловых систем)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.	расхода на оплату жилищных платежей по договору жилищной аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Средства, привлекаемые на возвратной основе	5 276	6 059	10 063	9 855	3 917	15 592	7 904	0	0	2 464	729
3.1.	кредиты	531	633	1 051	1 030	409	1 629	826	0	0	2 464	729
3.2.	займы организаций	4 725	5 426	9 011	8 825	3 508	13 963	7 079	0	0	0	0
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов системного, согласования по каждой системе централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.	БСГО истекшего финансирования	5 945	6 827	11 338	11 103	4 413	17 567	8 906	58	65	2 502	10 000
5.2.	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.1.	от тепловых сетей, присоединения потребителей к тепловым сетям	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.2.	за счет федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.3.	за счет областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.4.	за счет местного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации  **Минеев А.Г.**
М.П. **Е-mail: amineev@nokk.ru**

Исполнитель:  **Кабаргина Л.В.**
М.П. **Е-mail: Kabargina@nokk.ru**


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

№ 3-ИП ТС

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

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение	Текущее значение	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	1,07	1,07	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	168,8	168,8	168,8	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53
		т.у.т./м ³	4,22	4,22	4,22	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации	%	0,66	0,67	0,13	0,19	0,23	0,28	0,34	0,39
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24084	24084	24084	10103	10103	10103	10103	10103
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,00	9,00	9,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	25105,464	25105,46	25105,46	10362,22	10362,22	10362,22	10362,22	10362,22
		куб. м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410									

Руководитель организации  Минеев А.Г.
М.П. E-mail: amineev@nokk.ru

Исполнитель:  Кабаргина Л.В.
E-mail: lkabargina@nokk.ru

9. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Бюрогородский филиал

Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																						
	Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей													Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с котельных объектов теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывающегося по каждому объекту теплоснабжения																						
	Плановое значение													Плановое значение																						
	Текущее значение													Текущее значение																						
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переводом потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Алкоголвод"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,153	0,155	0,156	
Строительство сетей ТС от проектируемой котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Строительство КНР в д. Берёзовка, Богородский район	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,153	0,155	0,156	
Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул.Школьная, д. 53	0	0	0	0	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,154	0	0	0	0	0	0,156	0,157	0,159	0,153	0,155	0,156
Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородского, Ленинск, 123	0,658	0	0	0	0	0	0,665	0,671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,175	0	0	0	0	0	0,177	0,179	0,153	0,155	0,156	0,158

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Богородский филиал**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																									
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети													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)												
		Текущее значение													Плановое значение												
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
0	1	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61		
2.1.8	Строительство новой блочно-модульной автоматизированной газовой котельной с переподключением потребителей с котельной ООО Арзамасского ПО "Автопровод"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,546	2,571	2,597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	575,36	581,114	586,92		
2.1.9	Строительство сетей ТС от проектируемой котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,819	3,857	3,896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	863,04	871,67	880,39		
2.1.10	Строительство КНР в д. Берёзовка, Богородский район	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,546	2,571	2,597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	575,36	581,114	586,92		
3.1.34	Модернизация котельной №19, Богородский район, п. Доскино, ул. Школьная, д. 53	4,847	0	0	0	0	0	4,895	4,944	4,994	4,583	4,629	4,675	32,96	0	0	0	0	0	33,29	33,62	33,96	31,16	31,47	31,79		
3.1.35	Техническое перевооружение котельной №20 г.Богородск, ул.Ленина, 123	4,012	0	0	0	0	0	4,052	4,093	2,363	2,386	2,410	2,434	3039,57	0	0	0	0	0	3069,97	3100,67	1789,93	1807,83	1825,91	1844,17		

Руководитель организации Минеев А.Г.
М.П. E-mail: amineev@nokk.ru

Исполнитель: Кабаргина Л.В.
E-mail: lkabargina@nokk.ru

10. Отчет об исполнении инвестиционной программы

№ 61-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Акционерное общество «Набережноделовая область коммунальная компания» (АО «НОККО»), Ботородский филиал
(наименование регулируемой организации)

Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
№ п/п	Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации	Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия										Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			план	факт		Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт						Амортизация	Противодействие собственным средствам	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансирования	Иные собственные средства	Привлечение средств на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию		Прочие источники финансирования	Всего:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
						условный диаметр, мм	протяженность, км	протяженность, км	способ прокладки	температура, °С			температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С											температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С	температура, °С

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ботгородский филиал
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации		Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия										Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание			
			план	факт	план	факт	Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	факт					Амортизация	Прочие средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возмещение затрат на основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования		Всего:		
							Условия пропускной способности (в мм диаметр, т/ч)	Пропускная способность (в т/ч)	Способ прокладки	Прибыль, направляемая на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение		Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возмещение затрат на основе												Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию	Прочие источники финансирования
1	2	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9						
		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2018				0	0	0	0	0	0	847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847							
3.1.7.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2018		2018		0	0	0	0	0	0	746	0	0	0	0	0	0	0	0	0	746							
3.1.9.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2017		2017		0	0	0,224	Подзем	0,43	4 081	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22							
3.1.16.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2022		2023		0	0	0	0	0,43	6 137	192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192							
3.1.19.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2022		2023		0	0	0	0	4,34	7 064	237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	237							
3.1.20.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2022		2023		0	0	0	0	4,34	11 350	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12							
3.1.21.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2021		2023		0	0	0	0	4,34	4 809	396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	396							
3.1.23.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2021		2023		0	0	0	0	4,34	18 276	709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	709							
3.1.24.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2021		2023		0	0	0	0	2,99	0	390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	390							
3.1.34.		Ботгородский муниципальный округ, г. Ботгородск, д. Шариха, с. Арапово, д. Ушаково, д. Теряево, д. Березовка, п. Буревестник, д. Иномино, п. Центральный, с. Лапка, с. Шканино	2021		2025		0	0	0	0	2,99	0	390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	390							

Руководитель организации  **Минеев А.Г.**
М.П. **E-mail: aminuev@nokk.ru**
Исполнитель:  **Кабаргина Л.В.**
E-mail: lkabargina@nokk.ru

11. Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных программ в сфере теплоснабжения (расшифровка к разделу "возврат инвестиций" финансовой модели)

Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных программ в сфере теплоснабжения

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Семеновский филиал

на территории Богородский муниципальный округ, г Богородск, д Швариха, с Арапово, д Упаково, д Теряево, д Березовка, п Буревестник, д Инютино, п Центральный, с

№	Наименование	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	2030 план	2031 план	2032 план	2033 план	2034 план	2035 план	2036 план	ВСЕГО с учетом факта	тыс.руб.
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
1.	Заемные ср-ва в качестве источников финансирования ИП	365 824	755	9 130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	375 709	
1.1.	Кредит, 19%	41 667	755	9 130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51 552	
1.2.	Займ Фонда реформирования ЖКХ, 3%	324 158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324 158	
2.	Возврат инвестиций:	5 835	28 639	28 033	29 153	58 522	54 892	43 711	40 001	38 834	37 667	36 500	35 333	34 166	32 999	504 286	
2.1.	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	5 835	28 639	28 033	19 557	48 926	45 295	34 115	30 405	29 238	28 071	26 904	25 737	24 570	23 403	398 726	
2.1.1.	Основной долг (заемные средства)	-	8 333	8 522	1 208	33 624	33 624	25 102	22 819	22 819	22 819	22 819	22 819	22 819	22 819	270 150	
	2023	-	8 114	8 298	1 176	32 739	32 739	24 442	22 219	22 219	22 219	22 219	22 219	22 219	22 219	263 042	
	2024	-	17	17	2	68	68	50	46	46	46	46	46	46	46	543	
	2025	-	203	207	29	817	817	610	555	555	555	555	555	555	555	6 565	
2.1.2.	Проценты по кредиту	5 835	20 306	19 511	18 349	15 302	11 671	9 012	7 585	6 418	5 251	4 084	2 917	1 750	583	128 577	
	2023	5 681	19 771	18 998	17 866	14 899	11 364	8 775	7 386	6 249	5 113	3 977	2 841	1 704	568	125 194	
	2024	12	41	39	37	31	23	18	15	13	11	8	6	4	1	258	
	2025	142	493	474	446	372	284	219	184	156	128	99	71	43	14	3 125	
2.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов всего*, в т.ч.	-	-	-	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	105 560	
2.2.1	Амортизация на существующее имущество	-	-	-	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	105 560	
2.2.1.1	Основной долг (заемные средства)	-	-	-	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	9 596	105 560	
	2023	-	-	-	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	102 782	
	2024	-	-	-	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	212	
	2025	-	-	-	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	2 565	
2.2.1.2	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.2.1	Основной долг (заемные средства)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.2.2	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Руководитель организации  Минеев А.Г.

М.П. E-mail: amineev@nokk.ru

Исполнитель:

 Кабаргина Л.В.

E-mail: Kabargina@nokk.ru

Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных программ в сфере теплоснабжения
(расшифровка к разделу "возврат инвестиций" финансовой модели)

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Семеновский филиал
на территории Богородский муниципальный округ, с Алешково, с Дуденево, с Доскино, д Солонское, с Лукино, с Хвощевка, с
Оранки и г Богородск (от котельной по ул. Чернышевского)

тыс.руб.

№	Наименование	2023 (план)	2024 (план)	2025 (план)	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)	2030 (план)	2031 (план)	ВСЕГО с учетом факта
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	29
1.	Заемные ср-ва в качестве источников финансирования ИП	-	-	2 464	-	-	-	-	-	-	2 464
1.1.	Кредит, 19%	-	-	2 464	-	-	-	-	-	-	2 464
1.2.	Займ Фонда реформирования ЖКХ, 3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
2.	Возврат инвестиций:	-	-	281	1 037	897	757	686	-	-	3 658
2.1.	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	-	281	1 000	860	719	649	-	-	3 509
2.1.1.	Основной долг (заемные средства)	-	-	-	579	579	579	579	-	-	2 315
2.1.1.1.	Проценты по кредиту	-	-	281	421	281	140	70	-	-	1 194
2.1.1.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов всего*, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150
2.2.1.	Амортизация на существующее имущество	-	-	-	37	37	37	37	-	-	150
2.2.1.1.	Основной долг (заемные средства)	-	-	-	37	37	37	37	-	-	150
2.2.1.1.1.	Проценты по кредиту	-	-	-	37	37	37	37	-	-	150
2.2.1.1.2.	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.1.1.	Основной долг (заемные средства)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.1.2.	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель организации  Минин А.Г.
М.П. E-mail: aminin@nokk.ru
Исполнитель:  Кабаргина Л.В.
E-mail: lkabargina@nokk.ru

ПРОШУ, ПРОУЧМЕРОВАНО И СКРЕПИТЕНО ПЕЧАТЮ

84 Васильевский
КОПИИ ВЕРНЫ

Генеральный директор АО "ЮКС"

А. Г. Минеев

