

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
городского округа города Шахунья
Нижегородской области



«20» 11 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ

Министерство энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Нижегородской области

Приказ № 329-408/2017/09,
«26» ноября 2020



НОКК

КОММУНАЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ КАЧЕСТВЕННОЙ ЖИЗНИ

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ШАХУНСКОГО ФИЛИАЛА**

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

**НА ПЕРИОД 2017 – 2034 гг.
(корректировка 2020 г.)**

Директор по экономике и финансам

АО «Нижегородская областная коммунальная компания»



М.В. Скорин

г. Нижний Новгород
2020 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. Установка БМК кот №23	7
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	8
3.1. Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	8
3.2. Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	9
3.3. Модернизация котельной №27, д. Акаты, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	10
3.4. Модернизация котельной №7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	11
3.5. Модернизация котельной №32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	12
3.6. Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	13
3.7. Модернизация котельной №39, д. Петрово, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	14
3.8. Модернизация котельной №35, с. Черное, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	15
3.9. Реконструкция котельной №7.	16
3.10. Реконструкция и автоматизация котельной №26	17
3.11. Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	18
3.12. Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	19
3.13. Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	20
3.14. Реконструкция и автоматизация котельной №25	20
3.15. Реконструкция и автоматизация котельной №14	21
3.16. Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	22
3.17. Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	23
3.18. Реконструкция тепловых сетей г. Шахунья.	24
4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	26
4.1. Диспетчеризация и автоматизация котельных.	26

5. Расчет финансовых потребностей Инвестиционной программы.	28
6. Расчет тарифа на период реализации инвестиционной программы	31
7. Приложения.....	40
7.1 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	40
7.2 Письмо администрации г.о.г. Шахунья по котельной №7.....	43
7.3 Протокол рабочего совещания (котельная №20)	44
7.4 Сметные расчеты по проектам.....	48
7.4.1. Установка блочно-модульной котельной №23	48
7.4.2. Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья.	49
7.4.3. Модернизация котельной № 5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья.....	52
7.4.4. Модернизация котельной № 27, д. Акаты, городской округ город Шахунья	55
7.4.5. Модернизация котельной № 7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья	57
7.4.6. Модернизация котельной № 32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья	59
7.4.7. Модернизация котельной № 33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья	61
7.4.8. Модернизация котельной № 39, д. Петрово, городской округ город Шахунья	63
7.4.9. Модернизация котельной № 35, с. Черное, городской округ город Шахунья	65
7.4.10. Модернизация и автоматизация котельной №26.	67
7.4.11. Реконструкция автоматизация котельной №8Хм.....	69
7.4.12. Реконструкция и автоматизация котельной №10Хм.....	72
7.4.13. Реконструкция и автоматизация котельной №11Хм.....	74
7.4.14. Реконструкция и автоматизация котельной №25.....	75
7.4.15. Реконструкция и автоматизация котельной №14.....	76
7.4.16. Реконструкция и автоматизация котельной №12Хм.....	77
7.4.17. Модернизация и автоматизация котельной №1Хм в с. Хмелевицы городской округ город Шахунья.	78
7.4.18. Реконструкция тепловых сетей котельной №3 городской округ город Шахунья.....	79
7.4.19. Реконструкция тепловых сетей котельной №7 городской округ город Шахунья.....	80
7.4.20. Реконструкция тепловых сетей котельной №12 городской округ город Шахунья.....	81
7.4.21. Реконструкция тепловых сетей котельной №13 городской округ город Шахунья.....	82
7.4.22. Реконструкция тепловых сетей котельной №25 городской округ город Шахунья.....	83
7.4.23. Реконструкция тепловых сетей котельной №20 городской округ город Шахунья.....	84
7.4.24. Реконструкция тепловых сетей котельной №17 городской округ город Шахунья.....	85
7.4.25. Реконструкция тепловых сетей котельной №23 городской округ город Шахунья.....	86
7.4.26. Реконструкция тепловых сетей котельной №26 городской округ город Шахунья.....	87
7.4.27. Реконструкция тепловых сетей котельной №38 городской округ город Шахунья.....	88
7.4.28. Реконструкция тепловых сетей котельной №1Хм городской округ город Шахунья.	89

7.4.29. Реконструкция тепловых сетей котельной №5Хм городской округ город Шахунья.	90
7.4.30. Реконструкция тепловых сетей котельной №8Хм городской округ город Шахунья.	91
7.4.31. Реконструкция тепловых сетей котельной №10Хм городской округ город Шахунья.	92
7.4.32. Реконструкция тепловых сетей котельной №23 городской округ город Шахунья.	93
7.4.33. Реконструкция тепловых сетей котельной №12Хм городской округ город Шахунья.	94
7.4.34. Диспетчеризация и автоматизация котельных.	95
7.4.35. Реконструкция котельной №7.	96
7.5 Основные характеристики инвестиционной программы.	97
8. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2019 год	

1. Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Акционерное общество «Нижегородская областная
коммунальная компания»
Шахунский 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 – 2034 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ссорин Максим Валерьевич
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. 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	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	603134, Нижегородская обл. Н. Новгород, ул. Максима Горького, 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 городского округа город Шахунья
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	606910, Нижегородская область, г. Шахунья, пл. Советская, д.1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации г.о.г. Шахунья Кошелев Роман Вячеславович
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	606910, Нижегородская область, г. Шахунья, пл. Советская, д.1, тел. (83152)2-17-57

Основания для корректировки инвестиционной программы.

1) В рамках корректировки инвестиционной программы Шахунского филиала АО «НОКК» на 2020 г. рост тарифа на услуги теплоснабжения приведен в соответствие с утвержденным индексом роста платы граждан, установленным на территории Нижегородской области на 2020 г. Капитальные затраты 2020 года перенесены на более поздний период в связи отсутствием тарифных источников финансирования, а также решения администрации г.о.г. Шахунья об увеличении предельного индекса.

2) Из плана инвестиционной программы, начиная с 2020г., исключены мероприятия:

- «Реконструкция котельной №20» на сумму 11 000 тыс. руб.
- «Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.» на сумму 1 872 тыс. руб.
- Реконструкция и автоматизация котельной №15 на сумму 2 295 тыс. руб.
- Реконструкция тепловых сетей котельной №40 на сумму 763 тыс. руб.

3) Протяженность тепловых сетей была изменена в связи с увеличением стоимости 1 км. В соответствии с НЦС 81-02-13-2020.

№	Мероприятие	Корректировка 2019г. тыс. руб.	Протяженность 2019г., м.	Корректировка 2020г. тыс. руб.	Протяженность 2020г., м.
1	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	32 285	2 615	16 142,5	1 511
2	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	49 593	4 766	24 796,5	1 931
3	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	7 066	572	3 533,0	331
4	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	17 131	1 388	8 565,5	802
5	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	19 946	1 616	9 973,0	934
6	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	6 914	1 168	3 457,0	254
7	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	11 415	1 928	5 707,5	419
8	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	9 719	1 642	4 859,5	357
9	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	2 851	482	2 851,0	210
10	Реконструкция тепловых сетей котельной №40	763	130	0	0
11	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	11 239	1 898	5 619,5	412
12	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	392	67	392,0	29
13	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	35 000	5 978	17 500,0	1 299
14	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	8 343	1 425	4 171,5	310
15	Реконструкция тепловых сетей котельной №23 (2)	16 470	2 813	8 235,0	611
16	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	6 157	1 040	3 078,5	226
17	Реконструкция трубопроводов котельной №20	128 863	13 811	42 954,3	3 752
Всего		364 147	43 339	161 863	13 388

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

2.1. Установка БМК кот №23

Наименование мероприятия:

Установка блочно-модульной котельной в пос. Лужайки котельная №23. ул. Центральная д.18

Существующие состояния:

Твердотопливная котельная №23 по адресу: городской округ город Шахунья, пос. Лужайки, ул. Центральная д. 18 с установленной мощностью 3,48 МВт и присоединенной нагрузкой 1,58 МВт Протяженность теплосетей 1750 метров. Установлено три котла КВм-1,16 КД. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 234,02 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить установку БМК с общей тепловой мощностью 1,89 МВт, на территории существующей котельной.

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства котельной №23 составит 12 106,00 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.1 «Установка блочно-модульной котельной №23»)[с.48].*

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,23 ед/Гкал/ч. до 0,10 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	увеличение КПД с 50 % до 80 % Удельный расход был 234,02 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

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. Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №34 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Мелешиха, ул. Молодежная 2а, с установленной мощностью 0,132 МВт и присоединенной нагрузкой 0,051 МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Установлен один котел НР-6 с КПД 60%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 24 035 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 352,29 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой нового пеллетного котла, 1 котел мощностью 0,060 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 20 020 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №34 составит 650,76 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.2 «Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья») [с.49]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,15 ед/Гкал/ч. до 0,10 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 4.015кВт*час/год увеличение КПД с 60 % до 80 % Удельный расход был 352,29 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.2. Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №5 по адресу: городской округ город Шахунья д. Малиновка, ул. Новая 16, с установленной мощностью 0,25 МВт и присоединенной нагрузкой 0,048 МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Протяженность сетей 40,0 м. Установлен один котел НР-12 с КПД 50%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 40 253 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 336,25 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой нового пеллетного котла, 1 котел мощностью 0,060 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 32 124 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №5 составит 650,76 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.3 «Модернизация котельной № 5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья»). [с.52]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,15 ед/Гкал/ч. до 0,10 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 8.108 кВт*час/год увеличение КПД с 50% до 80% Удельный расход был 336,25 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.3. Модернизация котельной №27, д. Акаты, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №27, д. Акаты, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №27 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Акаты, ул. Школьная 5, с установленной мощностью 0,5 МВт и присоединенной нагрузкой 0,256 МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Протяженность сетей 330,1 м. Установлено два котла НР-12 с КПД 45%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 80 571 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 291,67 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой новых пеллетных котлов, 2 котла мощностью по 0,150 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 67 130 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №27 составит 1 887,64 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.4 «Модернизация котельной № 27, д. Акаты, городской округ город Шахунья»).* [с.55]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,23 ед/Гкал/ч. до 0,15 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 13.441кВт*час/год увеличение КПД с 45 % до 80 % Удельный расход был 291,67 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.4. Модернизация котельной №7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №7 по адресу: городской округ город Шахунья, с. Хмелевицы, ул. Пушкина 12-а с установленной мощностью 0,5 МВт и присоединенной нагрузкой 0,25 МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Протяженность теплосетей 100 метров. Установлено два котла НР-12 с КПД 45%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 37 852 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 303,81 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой новых пеллетных котлов 2 котла мощностью по 0,150 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 31 542 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №7 составит 1 887,64 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.5 «Модернизация котельной № 7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья»). [с.57]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,14 ед/Гкал/ч. до 0,11 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 6.310 кВт*час/год увеличение КПД с 45 % до 80 % Удельный расход был 303,81 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.5. Модернизация котельной №32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №32 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Щербаж ул. 8 Марта, 24-а, с установленной мощностью 0,247 МВт и присоединенной нагрузкой 0,145 МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Протяженность теплосетей 40 метров. Установлен один котел НР-12 с КПД 60%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 25 623 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 204,57 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой нового пеллетного котла, 1 котел мощностью 0,150 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 21 139 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №32 составит 1 550,21 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.6 «Модернизация котельной № 32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья»).* [с.59]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,05 ед/Гкал/ч до 0,03 ед/Гкал/ч
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 4.484кВт*час/год увеличение КПД с 60 % до 80 % Удельный расход был 204,57 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.6. Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №33 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Мартяхино, ул. Школьная, д. 12, с установленной мощностью 0,132 МВт и присоединенной нагрузкой 0,053МВт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Установлен один котел НР-6 с КПД 60%. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 14 853 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 253,85 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой нового пеллетного котла, 1 котел мощностью 0,060 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 12 952 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №33 составит 975,5 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.7 «Модернизация котельной № 33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья»). [с.61]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,08 ед/гкал/ч. до 0,01 ед/гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 1.901кВт*час/год увеличение КПД с 60 % до 80 % Удельный расход был 253,85 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.7. Модернизация котельной №39, д. Петрово, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №39, д. Петрово, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующее состояние:

Твердотопливная котельная №39 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Петрово, ул. Победы д.7 с установленной мощностью 0,132 МВт и присоединенной нагрузкой 0,04МВт. Установлен один котел НР-6 с КПД 45%. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 13 986 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 297,18 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой нового пеллетного котла, 1 котел мощностью 0,050 МВт с КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 11 527 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №39 составит 975,5тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.8 «Модернизация котельной № 39, д. Петрово, городской округ город Шахунья»). [с.63]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,08 до 0,01 ед/гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 2.459кВт*час/год увеличение КПД с 45 % до 80 % Удельный расход был 297,18 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.8. Модернизация котельной №35, с. Черное, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

Наименование мероприятия:

Модернизация котельной №35 с. Черное, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.

Существующие состояния:

Твердотопливная котельная №35 по адресу: городской округ город Шахунья, с. Черное, ул. Молодёжная д.17 с установленной мощностью 0,267 МВт и присоединенной нагрузкой 0,076 МВт. Протяженность теплосетей 167 метров. Установлено два котла НР-6 с КПД 50%. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Потребление эл. энергии 26 176 кВт*ч/год. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 252,03 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить модернизацию котельной с установкой новых пеллетных котлов, 2 котла мощностью по 0,045 МВт и КПД 80%, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Удельный расход топлива (пеллеты) 178 кг.у.т./Гкал. Потребление эл. энергии 21 851 кВт*ч/год. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №35 составит 1 018,53 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.9 «Модернизация котельной № 35, п. Комсомольский, городской округ город Шахунья»).* [с.65]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,16 до 0,09 ед/Гкал/ч
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии 4.325кВт*час/год увеличение КПД с 50% до 80% Удельный расход был 252,03 кг.у.т./Гкал. Будет 178 кг.у.т./Гкал.

3.9. Реконструкция котельной №7.

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №7 городской округ город Шахунья, ул. Тургенева д.40В (увеличение площади котельной), с подключением потребителей тепла от котельной ОАО "МОЛОКО". Предлагается выполнить увеличение площади котельной за счет установки модульного блока котельной. Произвести монтаж котла мощностью 4 МВт, а также прокладку сетей к потребителям тепла переключаемым от ОАО "МОЛОКО».

Существующие состояния:

Твердотопливная котельная №7 по адресу: городской округ город Шахунья, с установленной мощностью 8,0 МВт и присоединенной нагрузкой 7,28 МВт. Основным видом топлива для данной котельной является щепа. Протяженность теплосетей 9 054,74 метров Установлено два котла КВм-4.0д. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Удельный расход топлива (щепа) 194,561 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Реализация мероприятия запланирована согласно письму от имени главы администрации г.о.г. Шахунья Р.В. Кошелева № 148-01-36/8142. [с. 43]

Предлагается выполнить установку дополнительного котла мощностью 4 МВт (увеличение площади котельной), замену насосного оборудования, а также прокладка перемычки к теплосетям ОАО "МОЛОКО".

На текущий момент котельная ОАО «МОЛОКО» реализует тепловую энергию и ГВС следующим потребителям:

Наименование потребителя	Нагрузка в Гкал/ч
ул. Пархоменко 14	0,068
ул. Пархоменко 12	0,068
пер. Заводской 2	0,1
пер. Заводской 4	0,1
пер. Заводской 8	0,1
пер. Заводской 10	0,1
ул. Энгельса 24	0,1
ул. Советская 47	0,1
ул. Советская 59	0,1
ул. Советская 51	0,1
ул. Советская 63	0,155
ул. Советская 65	0,178
ул. Советская 69	0,168
ул. Советская 65 "а"	0,1
пер. Заводской 12	0,1
пер. Заводской 14	0,323
Торговый центр "Черемушки", ул. Энгельса 26	0,328
Итого	2,288

Данные потребители после реализации мероприятия будут присоединены к системам теплоснабжения АО «НОКК».

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №7 составит 65 000,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.35 «Реконструкция котельной № 7, городской округ город Шахунья»). [с. 96].

Расчет выполнен по объекту аналогу: Блочно-модульная котельная г. Балахна, микрорайон ЦКК. Технические характеристики объекта аналога: Модульная котельная мощностью 9 МВт, три котла производительностью 3,0 МВт каждый. Котлы производства «Ижевский котельный завод-котельные установки». Площадь котельной 150 кв.м. Площадь участка 1918 м2. К котельной предусмотрено подведение коммуникаций. Стоимость объекта аналога 98071,87 тыс. руб. Сметная документация составлена по проекту прошедшему экспертизу в ООО «Экспертриск». Сметная документация на объект аналог прошла экспертизу в Министерстве экономики Нижегородской области Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Нижегородсмета» и составлена по состоянию цен на 2 квартал 2016г. Смета на объект расчета составлена в прогнозных ценах на 2 кв. 2017 г. Применены индексы дефляторы на 2016г. и на 2017г.

Для выполнения расчета взят сводный сметный расчет по объекту аналогу, посчитаны основные характеристики объекта: площадь котельной, площадь фундаментов, площадь участка, мощность котельной, протяженность инженерных сетей. Исходя из расчета, получена стоимость за единицу измерения основной характеристики объекта аналога, методом умножения стоимости единицы на количественное выражение основной характеристики по объекту расчета, получаем сумму по определенному виду работ объекта расчета.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед./Гкал/ч
2.	Эффективность деятельности	снижение удельного потребления топлива с 194,561 кг.у.т./Гкал до 191,5 кг.у.т./Гкал.

3.10. Реконструкция и автоматизация котельной №26

Наименование мероприятия:

Реконструкция и автоматизация котельной №26.

Существующие состояния:

Котельная №26 по адресу: городской округ город Шахунья, с. Большое Широкое, с установленной мощностью 2,65 МВт и присоединенной нагрузкой 0,87 МВт. Протяженность теплосетей 1602,5 метров. Установлено четыре котла КВр-0,93-2шт, НР-18-2шт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 219,69 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой 2-х новых котлов по 0,5 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №26 составит 2 275,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.10 «Реконструкция и автоматизация котельной № 26, городской округ город Шахунья»). [с.67]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед./Гкал/ч
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 104 158 кВт*час/год до 98 950 кВт*час/год на 5 208 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 219,69 кг.у.т./Гкал до 215,5 кг.у.т./Гкал.

3.11. Реконструкция и автоматизация котельной №8хм**Наименование мероприятия:**

Реконструкция и автоматизация котельной №8хм.

Существующие состояния:

Твердотопливная котельная №8хм по адресу: городской округ город Шахунья, д. Большая Свеча, с установленной мощностью 4,5 МВт и присоединенной нагрузкой 1,78 МВт. Протяженность теплосетей 5366,1 метров. Установлено три котла КВр-1,74к-2шт, Сявский ж/т. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 262,11 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой 2-х новых котлов по 1,0 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №8хм составит 9 265,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.11 «Реконструкция и автоматизация котельной № 8Хм, городской округ город Шахунья»). [с.69]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед./Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 154 992 кВт*час/год до 147 242 кВт*час/год на 7 750 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 262,11 кг.у.т./Гкал до 257,5 кг.у.т./Гкал.

3.12. Реконструкция и автоматизация котельной №10хм**Наименование мероприятия:**

Реконструкция и автоматизация котельной №10хм.

Существующие состояния:

Котельная №10хм по адресу: городской округ город Шахунья, д. Большая Музя, ул. Центральная 23Б с установленной мощностью 1,26 МВт и присоединенной нагрузкой 0,49 МВт. Протяженность теплосетей 1 189,34 метров. Установлено два котла КВр-0,63Кд. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 310,15 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой 2-х новых котлов мощностью по 0,25 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №10хм составит 2 375,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.12 «Реконструкция и автоматизация котельной №10Хм, городской округ город Шахунья»). [с.72]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,10 ед./Гкал/ч
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 53 024 кВт*час/год до 50 373 кВт*час/год на 2 651 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 310,15 кг.у.т./Гкал до 291,4 кг.у.т./Гкал.

3.13. Реконструкция и автоматизация котельной №11хм

Наименование мероприятия:

Реконструкция и автоматизация котельной №11хм.

Существующие состояния:

Котельная №11хм по адресу: городской округ город Шахунья, д. Красногор, ул. Центральная д.14А с установленной мощностью 1,6 МВт и присоединенной нагрузкой 1,02 МВт. Протяженность теплосетей 1324 метров. Установлено четыре котла НР-18-3 шт, стальной-1шт. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 189,27 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить замену насосного оборудования с меньшей мощностью электродвигателей с более эффективными гидравлическими характеристиками, и установку приборов КИПиА.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №11хм составит 4525,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.13 «Реконструкция и автоматизация котельной №11Хм, городской округ город Шахунья»). [с.74]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение количества технологических нарушений с 0,20 до 0,15 ед./Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 130 240 кВт*час/год до 123 728 кВт*час/год на 6 512 кВт*час/год;

3.14. Реконструкция и автоматизация котельной №25

Наименование мероприятия:

Реконструкция и автоматизация котельной №25.

Существующие состояния:

Котельная №25 по адресу: городской округ город Шахунья, д. Туманино, ул. Молодёжная д. 27с установленной мощностью 2,5 МВт и присоединенной нагрузкой 1,06 МВт. Протяженность теплосетей 1 792,39 метров. Установлено пять котлов НР-18-4 шт, КВр-0,93-1шт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 242,77 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой 2-х новых котлов тепловой мощностью по 0,6 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного

пробывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №25 составит 2 965,00 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.14 «Реконструкция и автоматизация котельной № 25, городской округ город Шахунья»).* [с.75]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,18 до 0,15 ед./Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 93 537 кВт*час/год до 88 860 кВт*час/год на 4 677 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 242,77 кг.у.т./Гкал до 239,4 кг.у.т./Гкал.

3.15. Реконструкция и автоматизация котельной №14

Наименование мероприятия:

Реконструкция и автоматизация котельной №14.

Существующие состояния:

Котельная №14 по адресу: город Шахунья, ул. Телестанция д.3 с установленной мощностью 0,5 МВт и присоединенной нагрузкой 0,2 МВт. Протяженность теплосетей 160,9 метров Установлено два котла НР-12. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 229,88 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой 2-х новых котлов тепловой мощностью по 0,125 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. На котельной остается 1 оператор, диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №14 составит 2 635,00 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.15 «Модернизация котельной № 14, городской округ город Шахунья»).* [с.76]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,21 до 0,15 ед./Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 30 236 кВт*час/год до 28 724 кВт*час/год на 1 512 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 229,88 кг.у.т./Гкал до 213 кг.у.т./Гкал.

3.16. Реконструкция и автоматизация котельной №12хм**Наименование мероприятия:**

Частичная реконструкция и автоматизация котельной №12хм.

Существующие состояния:

Котельная №12хм по адресу: городской округ город Шахунья, д. Андрианово, ул. Молодёжная 2 Б с установленной мощностью 1,55 МВт и присоединенной нагрузкой 0,47 МВт. Протяженность теплосетей 944,0 метров Установлено три котла НР-18-2 шт, КВт0,75-1шт. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 4 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 200,63 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

Предлагается выполнить реконструкцию котельной с установкой нового котла мощностью 0,5 МВт, а также вспомогательного котельного оборудования для автоматизации и диспетчеризации, позволяющей обеспечивать ее работу без постоянного пребывания обслуживающего персонала, с целью снижения затрат на ФОТ. Диспетчеризация будет организована путем передачи СМС сообщений об аварийных сигналах оператору.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции котельной №12хм составит 5 685,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.16 «Модернизация котельной № 12Хм, городской округ город Шахунья»). [с.77]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед./Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	снижение потребления эл. энергии с 38 477 кВт*час/год до 34 629 кВт*час/год на 3 848 кВт*час/год; снижение удельного потребления топлива с 200,63 кг.у.т./Гкал до 196 кг.у.т./Гкал.

3.17. Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм

Наименование мероприятия:

Модернизация и автоматизация кот№1 в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм

Существующие состояния:

Твердотопливная котельная №1хм по адресу: городской округ город Шахунья, с. Хмелевицы, ул. Мелиоративная д.76 с установленной мощностью 4,2 МВт и присоединенной нагрузкой 1,52 МВт. Протяженность теплосетей 2 703 метров Установлено три котла Сявский ж/т; КВр-1,74; КВр-1,44. Основными видами топлива для данной котельной является дрова и уголь. Кол-во обслуживающего персонала 8 человека. Удельный расход топлива (дрова, уголь) 230,73 кг.у.т./Гкал.

План технических мероприятий:

С целью снижения эксплуатационных затрат, предлагается выполнить модернизацию котельной №1хм (присоединенная нагрузка 1,52 МВт) с заменой Сявского ж/т котла на Ижевский котел КВр-0,93к, а также переключение потребителей тепла от котельных №2хм (присоединенная нагрузка 0,45 МВт); №4хм (присоединенная нагрузка 0,66 МВт); №6хм (присоединенная нагрузка 0,66 МВт) с заменой существующих теплосетей протяженностью 350 м в двухтрубном исчислении с целью снижения эксплуатационных затрат. Установленная мощность после проведения мероприятия снизиться до 4,11 МВт. Проведение автоматизации и диспетчеризации котельной.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной №1хм составит 9 898,225 тыс. руб. *(стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.17 «Модернизация котельной № 1Хм, городской округ город Шахунья»).* [с.78]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	Увеличение КПД с 50 % до 80 % Снижение удельного расхода топлива с 230,73 кг.у.т./Гкал. до 178 кг.у.т./Гкал.

3.18. Реконструкция тепловых сетей г. Шахунья.

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей г.о.г. Шахунья

Цель: Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения.

Обоснование: Износ системы централизованного теплоснабжения составляет более 80%.

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 75-85% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 13,388 км в двухтрубном исчислении имеющие износ более 75% со средневзвешенном диаметром 100 мм.

Обоснование реализации мероприятия:

Планируется реконструкция тепловых сетей протяженностью 13,388 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 финансовых затрат:

Стоимость модернизации реконструкции тепловых сетей составит 161,836 млн. руб.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей с 80% до 40%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение технологических потерь тепловой энергии с 6 130 Гкал до 5 350 Гкал

Перечь участков тепловых сетей, предлагаемых к реконструкции для обеспечения надежности снабжения потребителей тепловой энергией, приведен в таблице.

№ п/п	Наименование объекта	Адрес расположения	Протяженность, м	Материал		Диаметр , мм		Тепловые потери		Технологические нарушения		Стоимость мероприятий, тыс. руб.	Ссылка на сметный расчет
				ДО реализации	ПОСЛЕ реализации	ДО реализации	ПОСЛЕ реализации	ДО реализации	ПОСЛЕ реализации	ДО реализации	ПОСЛЕ реализации		
1	Теплосети котельная №3	г.Шахунья ул. Революционная 24 А	1511	труба стальная	трубы ППУ	87 мм	87 мм	0,248 Гккал/ч	0,133 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,070 ед/км	16 142,5	Приложение 7.4.18 [с. 79]
2	Теплосети котельная №7	г.Шахунья ул. Тургенева 40 В	1931	труба стальная	трубы ППУ	103 мм	103 мм	0,741 Гккал/ч	0,442 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,062 ед/км	24 796,5	Приложение 7.4.19 [с.80]
3	Теплосети котельная №12	г.Шахунья ул. Ленина 100 А	331	труба стальная	трубы ППУ	77 мм	77 мм	0,036 Гккал/ч	0,020 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,076 ед/км	3 533,0	Приложение 7.4.20 [с. 81]
4	Теплосети котельная № 13	г.Шахунья ул. Г. Веденина 43	802	труба стальная	трубы ППУ	57 мм	57 мм	0,043 Гккал/ч	0,024 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,074 ед/км	8 565,5	Приложение 7.4.21 [с. 82]
5	Теплосети котельная № 25	г.о.г. Шахунья д.Туманино ул. Молодёжная 27	934	труба стальная	трубы ППУ	80 мм	80 мм	0,155 Гккал/ч	0,082 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,073 ед/км	9 973,0	Приложение 7.4.22 [с. 83]
6	Трубопровод котельная №20	г.Шахунья ул. Комсомольская 47 В	3751,63	труба стальная	трубы ППУ	85 мм	85 мм	0,987 Гккал/ч	0,614 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,078 ед/км	42 954,3	Приложение 7.4.23 [с. 84]
7	Теплосети котельная №17	г.Шахунья ул. Яранское шоссе 8 В	254	труба стальная	трубы ППУ	90 мм	90 мм	0,115 Гккал/ч	0,099 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,069 ед/км	3 457,0	Приложение 7.4.24 [с. 85]
8	Теплосети котельная №23	г.о.г. Шахунья п. Лужайки ул.Центральная 18	419	труба стальная	трубы ППУ	85 мм	85 мм	0,149 Гккал/ч	0,081 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,075 ед/км	5 707,5	Приложение 7.4.25 [с. 86]
9	Теплосети котельная №26	г.о.г. Шахунья с.Большое Широкое ул.Молодёжная 2 Г	357	труба стальная	трубы ППУ	90 мм	90 мм	0,142 Гккал/ч	0,075 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,068 ед/км	4 859,5	Приложение 7.4.26 [с. 87]
10	Теплосети котельная №38	г.Шахунья ул. Элеваторная 20	210	труба стальная	трубы ППУ	68 мм	68 мм	0,04 Гккал/ч	0,021 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,068 ед/км	2 851,0	Приложение 7.4.27 [с. 88]
11	Теплосети котельная №1 хм	г.о.г. Шахунья с. Хмеливицы ул. Медиоративная 7 Б	412	труба стальная	трубы ППУ	80 мм	80 мм	0,166 Гккал/ч	0,088 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,066 ед/км	5 619,5	Приложение 7.4.28 [с. 89]
12	Теплосети котельная №5хм	г.о.г. Шахунья д.Малиновка ул.Новая 1 Б	29	труба стальная	трубы ППУ	57 мм	57 мм	0,003 Гккал/ч	0,0015 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,065 ед/км	392,0	Приложение 7.4.29 [с. 90]
13	Теплосети котельная №8хм	г.о.г. Шахунья д.Большая Свеча ул. Центральная 1 А	1299	труба стальная	трубы ППУ	89 мм	89 мм	0,424 Гккал/ч	0,225 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,063 ед/км	17 500,0	Приложение 7.4.30 [с. 91]
14	Теплосети котельная №10хм	г.о.г. Шахунья д.Большая Музя ул. Центральная 1 А	310	труба стальная	трубы ППУ	67 мм	67 мм	0,097 Гккал/ч	0,051 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,064 ед/км	4 171,5	Приложение 7.4.31 [с. 92]
15	Теплосети котельная №23	г.о.г. Шахунья п. Лужайки ул.Центральная 18	611	труба стальная	трубы ППУ	80 мм	80 мм	0,103 Гккал/ч	0,054 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,071 ед/км	8 235,0	Приложение 7.4.32 [с. 93]
16	Теплосети котельная №12хм	г.о.г. Шахунья д.Андрианово ул. Молодёжная 2Б	226	труба стальная	трубы ППУ	80 мм	80 мм	0,080 Гккал/ч	0,045 Гккал/ч	0,08 ед/км	0,075 ед/км	3 078,5	Приложение 7.4.33 [с. 94]
	Итого		13 388									161 836	

4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения

4.1. Диспетчеризация и автоматизация котельных.

Наименование мероприятия:

Диспетчеризация и автоматизация всех котельных городского округ город Шахунья.

Существующие состояния:

С учетом того, что уровень внедрения комплексной автоматизации котельного оборудования в Шахунском филиале АО «НОКК» находится на самом низком уровне, в компании существует очень существенный потенциал сокращения эксплуатационных затрат. Парк контрольно-измерительных приборов (датчики давления, температуры, расхода, и т.п.) в настоящее время крайне недостаточен и ограничен в основном приборами, необходимыми для коммерческого учёта. Практически отсутствует действенный контроль над несанкционированным разбором теплоносителя из трубопроводов

План технических мероприятий:

- Оснащение системами регулирования
- Установка датчиков и первичных измерителей
- Установка систем автоматического управления
- Организация связи с диспетчерским пунктом

Установка диспетчерских панелей, АРМ, шкафы связи.

Оборудовать опасные производственные объекты техническими средствами контроля основных параметров работы, и передачи данных на диспетчерский пункт. Организовать круглосуточную работу аварийно-диспетчерской службы.

Автоматизация котельных позволит своевременно подбирать необходимые режимы потребления энергоресурсов в зависимости от режимов потребления теплоносителя. Тем самым будет экономиться в удельном выражении потребление энергоресурсов.

При диспетчеризации будет обеспечена скорость идентификации проблемы и оперативного реагирования необходимого количества персонала, что снизит время получения не соответствующей нормативным требованиям услуги ГВС и теплоснабжения. Средствами автоматизации и диспетчеризации планируется оснастить следующие котельные:

1	Котельная №3, ул. Революционная, 24-а, г. Шахунья
2	Котельная №12, ул. Ленина, 100-а, г. Шахунья
3	Котельная №13, ул. Ген.Веденина, 43, г. Шахунья
4	Котельная №17, ул. Яранское шоссе, 8-в, г. Шахунья
5	Котельная №18, ул. Гагарина, 80, г. Шахунья
6	Котельная №20, ул. Комсомольская, 47-в, г. Шахунья
7	Котельная №38, ул. Элеваторная, 20, г. Шахунья
8	Котельная №2, ул. Центральная, 66-а, с. Хмелевицы
9	Котельная №4, пер. Советский, 1-а, с. Хмелевицы

Объем финансовых затрат:

Стоимость диспетчеризации котельных, и автоматизации котельных составит 12 544,00 тыс. руб. (стоимость указана в соответствии с приложением 7.4.34 Диспетчеризация и автоматизация котельных).[с.95]

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	снижение количества технологических нарушений с 0,23 до 0,15 ед/Гкал/ч.
2.	Эффективность деятельности	Снижение удельного расхода топлива с 210 кг.у.т./Гкал. до 198 кг.у.т./Гкал.

5. Расчет финансовых потребностей Инвестиционной программы.

N п/п	Наименование мероприятия	Вид деятельности	Ед. изм.	Объемн ые пок-ли	Всего на 2017-2034 гг., тыс.руб. с НДС (с учетом факта 2017,2018г.)	График финансирования мероприятий																			
						2017 (план)	2017 (факт)	2018 (план)	2018 (факт)	2019 (план)	2020 (план)	2021 (план)	2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)	2025 (план)	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)	2030 (план)	2031 (план)	2032 (план)	2033 (план)	2034 (план)
II. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																									
2.1	Установка БМК кот №23	ТС	объект	1	12 106									12 106											
	амортизация														336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	
	остаточная стоимость														9 752	9 416	9 080	8 743	8 407	8 071	7 734	7 398	7 062	6 726	6 389
ИТОГО по разделу					12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. за счет средств АО "НОКК" (включая заемные)					12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	амортизация						0		0	0	0	0	0	0	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
III. 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	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,06	651	651	651																		
	амортизация							37	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	0	0	0
	остаточная стоимость							515	506	470	434	398	362	325	289	253	217	181	145	108	72	36	0	0	0
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,06	651	651	651																		
	амортизация							37	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	0	0	0
	остаточная стоимость							515	506	470	434	398	362	325	289	253	217	181	145	108	72	36	0	0	0
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акааты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,30	1 888	1 888	1 888																		
	амортизация							107	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	0	0	0
	остаточная стоимость							1493	1468	1363	1258	1154	1049	944	839	734	629	524	419	315	210	105	0	0	0
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,30	1 888	1 888						1888													
	амортизация												52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
	остаточная стоимость												1521	1468	1416	1363	1311	1258	1206	1154	1101	1049	996	944	891
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,15	1 550	1 550	1 550																		
	амортизация							88	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	0	0	0
	остаточная стоимость							1226	1206	1120	1033	947	861	775	689	603	517	431	344	258	172	86	0	0	0
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,06	976	976	976																		
	амортизация							55	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	0	0	0
	остаточная стоимость							772	759	705	650	596	542	488	434	379	325	271	217	163	108	54	0	0	0
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,05	976	976							976												
	амортизация							55						27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
	остаточная стоимость							772						786	759	732	705	677	650	623	596	569	542	515	488
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,00	0	1 872																			
	амортизация													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	остаточная стоимость													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	ТС	МВт	0,09	1 019	1 019						1019													
	амортизация							58					28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
	остаточная стоимость							806					820	792	764	736	707	679	651	622	594	566	538	509	481
3.10	Реконструкция кот. №7	ТС	МВт	3,9	65 000	9 750		55250								6500	16250	42250							
	амортизация																			1806	1806	1806	1806	1806	1806
	остаточная стоимость																			52361	50556	48750	46944	45139	43333

[illegible]

3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	ТС	км	0,357	4 860												4860							
	амортизация																	135	135	135	135	135	135	
	остаточная стоимость																	3915	3780	3645	3510	3375	3240	
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	ТС	км	0,21	2 851											2851								
	амортизация															79	79	79	79	79	79	79	79	
	остаточная стоимость															2297	2217	2138	2059	1980	1901	1821		
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	ТС	км	0,412	5 620							2810	2810											
	амортизация													156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	
	остаточная стоимость													4527	4371	4215	4059	3902	3746	3590	3434	3278		
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	ТС	км	0,029	392							392												
	амортизация												11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
	остаточная стоимость												316	305	294	283	272	261	250	240	229	218		
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	ТС	км	1,299	17 500											5250	12250							
	амортизация																486	486	486	486	486	486	486	
	остаточная стоимость																14097	13611	13125	12639	12153	11667	11181	
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	ТС	км	0,31	4 172							2711	1460											
	амортизация													116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	
	остаточная стоимость													3360	3245	3129	3013	2897	2781	2665	2549	2433		
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	ТС	км	0,611	8 235											4118	4118							
	амортизация																	229	229	229	229	229	229	
	остаточная стоимость																	6634	6405	6176	5948	5719	5490	
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	ТС	км	0,226	3 079												3079							
	амортизация																	86	86	86	86	86	86	
	остаточная стоимость																	2480	2394	2309	2223	2138	2052	
ИТОГО по разделу					276 056	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	9 395	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0
в т.ч. за счет средств АО "НОКК" (включая заемные)					276 056	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	9 395	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0
амортизация							0	1 434	317	317	317	317	398	587	825	1 248	2 028	5 150	5 874	7 964	7 964	7 964	7 647	7 647
налог на имущество							0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IV. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																								
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных(кот.№18,20)	ТС	объект	1	12 544								12 544											
	амортизация													348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	
	остаточная стоимость													10 105	9 756	9 408	9 060	8 711	8 363	8 014	7 666	7 317	6 969	
4.2	Реконструкция котельной №20	ТС	МВт	24,00	0	5 500		5 500										0						
	амортизация																		0	0	0	0	0	
	остаточная стоимость																		0	0	0	0	0	
ИТОГО по разделам					300 706	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	34 045	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0
в т.ч. за счет средств АО "НОКК" (включая заемные)					300 706	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	34 045	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0
амортизация					30 689		0		317	317	317	317	398	587	1 509	2 345	3 125	6 247	6 558	8 649	8 649	8 649	8 332	

6. Расчет тарифа на период реализации инвестиционной программы

6.1. По котельным на территории городского округа Шахунья Нижегородской области

№	Наименование	2016		2017		2018		2019		2020		2021	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	ННВ от операционной деятельности в т.ч. числ:	25 522	27 031	52 553	27 031	28 216	55 247	27 031	28 216	55 247	28 216	29 308	57 524
1.1	в т.ч. прибыль на капиталные вложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные вложения (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Источники финансирования капитальных вложений в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Земельные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Возврат инвестиций, т.е. вычит на прибыль:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Прибыль на капиталные вложения - всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Прибыль на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Итого на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Чистая прибыль (чистой дат)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	Амортизационные отчисления в т.ч. в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Амортизационные отчисления в т.ч. в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Амортизационные отчисления в т.ч. в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	Амортизационные отчисления в т.ч. в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Прочие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Высвобожденные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Курсовые разницы в т.ч. в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ННВ от реализации товаров (услуг) (ННВ)	25 522	27 031	52 553	27 031	28 216	55 247	27 031	28 216	55 247	28 216	29 308	57 524
7	Объем продаж	9 309	9 309	18 618	9 309	18 618	18 618	9 309	18 618	18 618	9 309	18 618	18 618
8	Тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Без учета прибыли на капиталные вложения на территории городского округа Шахунья Нижегородской области	2 741,61	2 902,64	2 822,63	2 902,64	3 031,00	2 967,32	2 902,64	3 031,00	2 967,32	3 031,00	3 148,29	3 089,65
8.2	С учетом прибыли на капиталные вложения на территории городского округа Шахунья Нижегородской области	2 741,61	2 902,64	2 822,63	2 902,64	3 031,00	2 967,32	2 902,64	3 031,00	2 967,32	3 031,00	3 148,29	3 089,65
9	Рост тарифа	185,9%	185,9%	100,0%	104,4%	104,4%	105,1%	100%	104,4%	105,1%	100%	103,9%	104,1%
9.1	Без учета прибыли на капиталные вложения	185,9%	185,9%	100,0%	104,4%	104,4%	105,1%	100%	104,4%	105,1%	100%	103,9%	104,1%
9.2	С учетом прибыли на капиталные вложения	185,9%	185,9%	100,0%	104,4%	104,4%	105,1%	100%	104,4%	105,1%	100%	103,9%	104,1%

№	Наименование	2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	НБВ от операционной деятельности всего, в том числе:	36 412	27 205	53 617	27 205	28 021	55 125	28 021	28 861	56 882	28 861	29 150	58 011	29 150	29 442
1.1	в т.ч. прибыль от обычных продаж														
2	Капитальные вложения (без НДС)	3 417	3 417	6 833	2 487	2 487	4 974	4 948	9 895	6 492	6 492	12 985	10 158	10 158	20 317
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	3 417	3 417	6 833	2 487	2 487	4 974	4 948	9 895	6 492	6 492	12 985	10 158	10 158	20 317
3.1	Земельные средства														
3.2	Бюджетные средства	3 417	3 417	6 833	2 487	2 487	4 974	4 948	9 895	6 492	6 492	12 985	10 158	10 158	20 317
3.3	Возврат НДС														
3.4	Прочие привлеченные средства														
4	Возврат инвестиций и налог на прибыль:	641	925	1 567	925	1 228	2 154	1 228	1 552	2 780	1 552	2 474	4 026	2 474	3 442
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	177	698	875	698	674	1 371	674	1 324	1 998	1 324	1 496	2 820	1 496	2 434
4.1.1	Прибыль по сделке	86	345	431	345	518	863	518	898	1 416	898	922	1 820	922	1 953
4.1.2	Налог на прибыль	18	71	89	71	31	102	31	85	116	85	115	200	115	96
4.1.4	Чистая прибыль (основной долг)	73	292	355	292	125	407	125	341	466	341	459	800	459	385
4.2	Амортизационные отчисления всего (основной долг), в т.ч.	464	228	692	228	555	782	555	228	782	228	978	1 205	978	1 008
4.2.1	Амортизационные отчисления на старые оборудование	147	147	294	147	147	294	147	294	147	147	294	147	147	147
4.2.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИИ	317	81	398	81	408	489	408	81	489	81	831	912	831	861
4.4	Возврат НДС														
4.5	Прочие														
4.6	Бюджетные средства														
5	Корректировка в связи с изменением (использованием) инвестиционной программы														
6	НБВ от реализации товаров (с учетом НДС)	26 907	27 983	54 890	27 983	29 102	57 085	29 102	30 266	59 369	30 266	31 477	61 744	31 477	32 736
7	Объем оттока	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	8 318	16 635	8 318	16 635	16 635	16 635	16 635	16 635
8	Товары, работы, услуги														
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения на территории городского округа Шадуна Нижегородской области	3 175,49	3 270,75	3 223,12	3 270,75	3 368,88	3 319,82	3 368,88	3 469,94	3 419,41	3 469,94	3 504,64	3 487,29	3 504,64	3 539,69
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения на территории городского округа Шадуна Нижегородской области	3 214,94	3 364,34	3 299,64	3 364,34	3 498,91	3 431,63	3 498,91	3 638,87	3 568,89	3 638,87	3 784,42	3 711,65	3 784,42	3 915,80
9	Рост тарифа														
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	100%	103,0%	102,5%	100%	103,0%	103,0%	100%	103,0%	100%	103,0%	101,0%	102,0%	100%	101,0%
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	100%	104,0%	104,0%	100%	103,0%	104,0%	100%	104,0%	100%	104,0%	101,0%	102,0%	100%	104,0%

№	Наименование	2029			2030			2031			2032			2033			2034			Итого с учетом факта 2017, 2018г.
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	
1	НВБ от операционной деятельности всего, в том числе:	30 033	30 334	60 367	30 334	30 637	60 971	30 637	30 943	61 580	30 943	31 253	62 196	31 253	31 878	63 131	31 878	33 337	65 215	1 107 082
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды																			
2	Капитальные вложения (без НДС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 630
3.1	Заемные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90 630
3.2	Бюджетные средства																			-
3.3	Возврат НДС																			-
3.4	Прочие привлеченные средства																			-
4	Возврат инвестиций, и налог на прибыль.	5 521	6 637	12 158	6 637	7 807	14 444	7 807	9 032	16 839	9 032	10 316	19 348	10 316	11 348	21 663	11 348	11 618	22 966	145 554
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	3 869	4 678	8 547	4 678	6 154	10 833	6 154	7 074	13 228	7 074	8 981	16 055	8 981	9 389	18 370	9 389	10 283	19 672	110 073
4.1.1	Прибыль по средству	2 636	1 895	4 531	1 895	1 716	3 611	1 716	763	2 479	763	340	1 103	340	239	579	239	9 552	9 791	38 449
4.1.3	Налог на прибыль	247	557	803	557	888	1 444	888	1 262	2 150	1 262	1 728	2 990	1 728	1 830	3 558	1 830	9 552	9 791	38 449
4.1.4	Чистая прибыль (основной доп.)	986	2 226	3 213	2 226	3 551	5 777	3 551	5 049	8 599	5 049	6 913	11 961	6 913	7 320	14 233	7 320	146	1 976	14 325
4.2	Амортизационные отчисления всего (основной доп.), в т.ч.	1 652	1 959	3 611	1 652	3 611	1 652	1 959	3 611	1 959	1 335	3 293	1 335	1 959	1 335	3 293	1 335	294	3 293	57 299
4.2.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	147	147	294	147	147	294	147	147	294	147	294	147	147	147	294	147	147	294	33 331
4.2.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИИ	1 505	1 812	3 317	1 812	1 505	3 317	1 505	1 812	3 317	1 812	1 188	3 000	1 188	1 812	3 000	1 188	1 188	294	4 992
4.4.	Возврат НДС																			28 339
4.5.	Прочие																			-
4.6	Бюджетные средства																			-
5	Корректировка в связи с изменением (исключением) инвестиционной программы																			2 150
6	НВБ от реализации товаров (с учетом ИИ)	35 408	36 824	72 231	36 824	38 297	75 121	38 297	39 829	78 125	39 829	41 422	81 250	41 422	43 079	84 500	43 079	44 809	87 887	587
7	Объем оттока	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	8 318	8 318	16 635	1 244 906
8	Транз. р/б/г/кз																			325 207
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения на территории городского округа Шатура Московской области	3 610,84	3 646,94	3 628,89	3 646,94	3 683,41	3 665,18	3 683,41	3 720,25	3 701,83	3 720,25	3 757,45	3 738,85	3 757,45	3 832,60	3 795,03	3 832,60	4 008,07	3 970,33	-
8.2	С учетом прибыли на капитальные вложения на территории городского округа Шатура Московской области	4 256,06	4 427,24	4 342,10	4 427,24	4 604,33	4 515,78	4 604,33	4 788,50	4 696,42	4 788,50	4 980,04	4 980,04	5 179,24	5 079,64	5 179,24	5 367,24	5 283,44	-	-
9	Рост тарифа																			-
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	100%	101,0%	101,0%	100%	101,0%	101,0%	100%	101,0%	100,0%	101,0%	101,0%	100,0%	101,0%	101,0%	100,0%	101,0%	104,0%	103,3%	-
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	100%	104,0%	104,0%	101,0%	104,0%	104,0%	100%	104,0%	100,0%	104,0%	104,0%	100,0%	104,0%	104,0%	100,0%	104,0%	104,0%	104,0%	-

6.2. По котельным на территории города Шахунья Нижегородской области

№	Наименование	2016		2017 факт		2017		2018 факт		2018		2019		2020		2021	
		1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие
1	ИВВ от опорожнения котельных котлов, в том числе:	75 008	79 470	154 478	79 470	82 729	162 199	79 470	82 729	162 199	82 729	85 928	168 657	89 003	90 783	179 785	86 243
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные вложения (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Исчисленные финансовые затраты на капитальные вложения, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Земельные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Волокнальные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Волокнальные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Прочие денежные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Возврат инвестиций и налог на прибыль:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Иные на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Иные на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	Чистая прибыль (основной капитал)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Исчисленные вложения (основной капитал), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Исчисленные вложения на строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	Исчисленные вложения на новое оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Иные на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Волокнальные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Прочие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Волокнальные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Исчисленные вложения (основной капитал) - всего, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ИВВ от реализации товаров (услуг) (ИП)	75 008	79 470	154 478	79 470	82 729	162 199	79 470	82 729	162 199	82 729	85 928	168 657	89 003	90 783	179 785	86 243
7	Объем продаж	28 632	28 632	57 264	28 632	28 632	57 264	28 632	28 632	57 264	28 632	28 632	57 264	29 656	29 656	59 313	28 543
8	Тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения (услуги) и эксплуатационных расходов (исключенные)	2 619,74	2 775,55	2 697,65	2 775,55	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65
8.2	Исчисленные вложения (основной капитал) - всего, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Результат	2 619,74	2 775,55	2 697,65	2 775,55	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65	2 889,39	2 832,47	2 697,65
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения (услуги) и эксплуатационных расходов (исключенные)	106,9%	106,9%	100%	104,1%	105,0%	104,0%	104,1%	105,0%	100%	103,9%	104,0%	104,0%	100%	102,0%	102,5%	95%
9.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	106,9%	106,9%	100%	104,1%	105,0%	104,0%	104,1%	105,0%	100%	103,9%	104,0%	104,0%	100%	102,0%	102,5%	95%

№	Наименование	2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		Итого за период февр.2022-2029гг.							
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие								
1	ИВБ от операционной деятельности в том числе:	87 656	90 286	177 942	90 286	92 994	183 280	92 994	95 784	188 779	95 784	98 658	194 442	98 658	100 631	199 289	100 631	206 274	100 643	183 670	206 312	183 670	110 719	214 389	1 609 266
1.1	в т.ч. прибыль из капиталовых вложений																								2 599 598
2	Капитальные вложения (без НДС)	4 333	4 333	8 665	11 698	11 698	23 397	8 693	8 693	16 385	13 450	13 450	26 900	24 072	24 072	48 144	9 920	19 840	6 648	6 648	12 095	0	0	0	159 938
3	Итого финансово-операционная деятельность в том числе:	4 333	4 333	8 665	11 698	11 698	23 397	8 693	8 693	16 385	13 450	13 450	26 900	24 072	24 072	48 144	9 920	19 840	6 648	6 648	12 095	0	0	0	159 938
3.1	Земельные средства	4 333	4 333	8 665	11 698	11 698	23 397	8 693	8 693	16 385	13 450	13 450	26 900	24 072	24 072	48 144	9 920	19 840	6 648	6 648	12 095	0	0	0	159 938
3.2	Бюджетные средства																								
3.3	Взносы Н/С																								
3.4	Прочие привлеченные средства																								
4	Взносы инвесторов и иная прибыль:	5 490	6 391	11 880	6 391	7 383	13 773	7 383	8 438	15 821	8 438	9 538	17 976	9 538	11 713	21 251	11 713	13 997	25 710	13 997	14 957	28 954	14 957	12 508	27 465
4.1	Прибыль из капиталовых вложений - всего, в т.ч.	431	1 331	1 762	1 331	2 236	3 557	2 236	2 456	4 882	2 456	4 381	6 837	4 381	5 731	10 112	5 731	6 349	11 980	6 349	11 436	17 675	11 436	9 488	21 073
4.1.1	Прибыль по кредитам	158	488	646	488	1 391	1 879	1 391	826	2 217	826	3 469	4 795	3 469	3 485	6 954	3 485	3 341	6 736	3 341	1 715	4 956	1 715	5 666	7 361
4.1.2	Всего из прибыли	55	169	223	169	167	336	167	336	493	336	182	508	182	449	632	449	602	1 651	602	1 942	2 544	1 942	800	2 343
4.1.4	Чистая прибыль (основной долг)	218	675	893	675	667	1 342	667	1 344	1 972	1 344	729	2 634	729	1 797	2 536	1 797	2 406	4 203	2 406	7 769	10 725	7 769	3 302	10 970
4.2	Амортизационные отчисления всего (основной долг), в т.ч.	5 059	5 059	10 118	5 059	5 157	10 216	5 157	5 902	11 139	5 902	5 157	11 139	5 157	5 902	11 139	5 902	7 748	13 729	7 748	3 531	11 729	3 531	2 800	6 391
4.2.1	Амортизационные отчисления на старое оборудование	5 059	5 059	10 118	5 059	5 059	10 118	5 059	5 059	10 118	5 059	5 059	10 118	5 059	5 059	10 118	5 059	5 059	5 059	5 059	2 530	7 589	2 530	2 530	5 059
4.2.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИИТ	-	-	-	-	98	98	98	923	1 021	923	98	1 021	98	923	1 021	923	2 689	3 611	2 689	1 002	3 609	1 002	330	1 332
4.4	Взносы Н/С																								
4.5	Прочие																								
4.6	Бюджетные средства																								
5	Корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы																								2 635
6	ИВБ от реализации товаров (услуг) ИИТ	88 067	91 617	179 744	91 617	95 318	186 935	95 318	99 163	194 481	99 163	103 137	202 300	103 137	107 284	210 421	107 284	111 581	218 866	111 581	116 097	227 679	116 097	128 697	254 795
7	Общая сумма	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087	28 543	28 543	57 087
8	Товары, Р/Д/У/З																								
8.1	Без учета прибыли из капиталовых вложений, с учетом корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы по территории города Шумовы	3 070,99	3 163,12	3 117,05	3 163,12	3 258,01	3 210,56	3 258,01	3 355,75	3 306,88	3 355,75	3 454,42	3 406,09	3 454,42	3 552,55	3 499,99	3 552,55	3 596,06	3 560,81	3 596,06	3 632,02	3 614,04	3 632,02	3 673,00	3 755,51
8.2	С учетом прибыли из капиталовых вложений по территории города Шумовы	3 064,07	3 209,76	3 114,92	3 209,76	3 339,42	3 274,59	3 339,42	3 447,13	3 406,77	3 447,13	3 613,35	3 565,74	3 613,35	3 758,66	3 688,00	3 758,66	3 909,20	3 833,93	3 909,20	4 067,41	3 988,30	4 067,41	4 228,57	4 141,99
9	Результаты																								
9.1	Без учета прибыли из капиталовых вложений, с учетом корректировки в связи с изменениями (исключением) инвестиционной программы	100%	102,0%	102,3%	100%	103,0%	100%	103,0%	103,0%	100%	103,0%	103,0%	100%	102,0%	102,5%	100%	102,0%	102,0%	100%	101,0%	101,0%	101,5%	100%	100,8%	103,9%
9.2	С учетом прибыли из капиталовых вложений	100%	104,0%	104,0%	100%	104,0%	100%	104,0%	104,0%	100%	104,0%	104,0%	100%	102,0%	102,5%	100%	102,0%	102,0%	100%	101,0%	101,0%	101,5%	100%	100,8%	103,9%

Расшифровка к разделу "Возврат инвестиций" городской округ город Шахунья Нижегородской области

№	Наименование	Реквизиты кредитного договора	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ВСЕГО с учетом факта
	Заемные ср-ва всего, в т.ч.	Кредитный договор №196 от 09.08.2017 ПАО "МинБанк"	21 511	4 762	0	0				2 422	6 833	4 974	9 895	12 985	20 317	18 396	10 046							90 630
1	Возврат инвестиций:		0	0	294	294	294	294	294	770	1 478	2 052	2 664	3 826	5 705	7 640	9 569	11 355	12 999	14 689	16 358	18 105	20 990	129 079
	Теплоснабжение																							0
1.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	159	786	1 270	1 882	2 620	3 719	5 123	6 407	7 744	9 388	11 078	13 064	14 812	17 697	95 749
1.1.1	Основной долг (заемные средства)		0	0	0	0	0	0	0	73	355	407	466	800	844	1 033	1 634	3 213	5 777	8 599	11 961	14 233	7 905	57 299
	2017																							0
	2017 факт																							0
	2018																							0
	2018 факт																							0
	2019																							0
	2019 факт																							0
	2020																							0
	2021									73	88	63	40	42	26	23	30	60	107	160	222	265	199	1 398
	2022										267	192	122	127	80	69	92	182	326	486	676	1 377	447	4 442
	2023											152	96	100	63	54	73	143	257	383	533	634	864	3 353
	2024												208	217	136	118	158	311	559	832	1 326	1 376	1 264	6 505
	2025													314	197	170	228	448	806	1 200	1 774	2 588	1 103	8 829
	2026														342	296	397	780	1 402	2 087	3 039	3 454	1 918	13 714
	2027															302	404	794	1 428	2 125	2 956	2 917	1 442	12 369
	2028																252	496	891	1 327	1 434	1 623	668	6 690
	2029																							0
	2030																							0
	2031																							0
	2032																							0
	2033																							0
	2034																							0
1.1.2	Проценты по кредиту		0	0	0	0	0	0	0	86	431	863	1 416	1 820	2 875	4 090	4 773	4 531	3 611	2 479	1 103	579	9 791	38 449
	2017																							0
	2017 факт																							0
	2018																							0
	2018 факт																							0
	2019																							0
	2019 факт																							0
	2020																							0
	2021									86	113	147	142	119	121	131	135	128	102	70	31	16	281	1 622
	2022										318	414	401	335	342	369	380	361	287	197	88	46	789	4 328
	2023											302	292	244	249	268	276	262	209	144	64	34	533	2 878
	2024												581	485	495	534	550	522	416	286	127	67	1 129	5 192
	2025													637	650	700	722	685	546	375	167	88	1 507	6 077
	2026														1 017	1 096	1 129	1 072	854	586	261	137	2 249	8 403
	2027															992	1 023	971	774	531	236	124	2 135	6 786
	2028																558	530	423	290	129	68	1 166	3 164
	2029																							0
	2030																							0
	2031																							0
	2032																							0
	2033																							0
	2034																							0

№	Наименование	Реквизиты кредитного договора	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ВСЕГО с учетом факта
1.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов		0	0	294	294	294	294	294	611	692	782	782	1 205	1 986	2 517	3 162	3 611	3 611	3 611	3 293	3 293	3 293	33 331
1.2.1.	Основной долг (заемные средства)		0	0	294	294	294	294	294	611	692	782	782	1 205	1 986	2 517	3 162	3 611	3 611	3 611	3 293	3 293	3 293	33 331
	2017				294	294	294	294	294															881
	2017 факт				294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	64	4 762
	2018																							0
	2018 факт																							0
	2019																							0
	2019 факт																							0
	2020																							0
	2021									317	64	48	42	48	53	49	53	62	62	62	56	56	55	1 024
	2022										335	246	128	145	160	149	162	187	187	187	169	169	166	2 391
	2023											194	101	114	126	117	128	148	148	148	134	134	131	1 621
	2024												218	248	273	254	277	321	321	321	290	290	577	3 391
	2025													358	395	367	400	463	463	463	419	419	410	4 155
	2026														686	638	696	805	805	805	728	728	712	6 603
	2027															650	709	820	820	820	741	741	726	6 027
	2028																442	512	512	512	463	463	453	3 356
	2029																							0
	2030																							0
	2031																							0
	2032																							0
	2033																							0
	2034																							0
Справочно:																								0
	Налог на прибыль (ЗС)		0	0	0	0	0	0	0	18	89	102	116	200	211	258	409	803	1 444	2 150	2 990	3 558	1 976	14 325
	2017		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2017 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2018		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2018 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2019		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2019 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2020		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2021		0	0	0	0	0	0	0	18	22	16	10	10	7	6	8	15	27	40	56	66	50	349
	2022		0	0	0	0	0	0	0	0	67	48	30	32	20	17	23	45	82	121	169	344	112	1 110
	2023		0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	24	25	16	14	18	36	64	96	133	159	216	838
	2024		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	54	34	30	40	78	140	208	331	344	316	1 626
	2025		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	49	43	57	112	202	300	444	647	276	2 207
	2026		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	74	99	195	350	522	760	863	480	3 428
	2027		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	101	199	357	531	739	729	360	3 092
	2028		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	124	223	332	359	406	167	1 672
	2029		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2030		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2031		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2032		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2033		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2034		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Расшифровка к разделу "Возврат инвестиций" город Шахунья Нижегородской области

№	Наименование	Реквизиты кредитного договора	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	ВСЕГО с учетом факта
	Заемные ср-ва всего, в т.ч.	Кредитный договор №196 от 09.08.2017 ПАО "МИНБанк"	12 924		51 483					3 931	8 665	23 397	16 985	26 900	48 144	19 840	12 095		159 958
1	Возврат инвестиций:		0	0	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 494	11 657	13 438	15 328	17 468	20 620	24 659	26 410	24 722	195 152
	Теплоснабжение																		0
1.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	376	1 539	3 221	4 189	6 329	9 480	10 930	15 131	18 331	69 527
1.1.1	Основной долг (заемные средства)		0	0	0	0	0	0	0	218	893	1 342	1 972	2 034	2 526	4 203	10 175	10 970	34 333
	2017																		0
	2017 факт																		0
	2018																		0
	2018 факт																		0
	2019																		0
	2019 факт																		0
	2020																		0
	2021									218	257	121	112	68	44	58	118	127	1 122
	2022										636	299	278	168	109	144	292	315	2 240
	2023											923	857	520	336	443	900	971	4 949
	2024												725	440	285	375	763	822	3 411
	2025													837	541	713	1 449	1 563	5 103
	2026														1 211	1 595	3 242	3 496	9 544
	2027															876	1 782	1 921	4 579
	2028																1 629	1 757	3 386
	2029																		0
1.1.2	Проценты по кредиту		0	0	0	0	0	0	0	158	646	1 879	2 217	4 295	6 954	6 726	4 956	7 361	35 193
	2017																		0
	2017 факт																		0
	2018																		0
	2018 факт																		0
	2019																		0
	2019 факт																		0
	2020																		0
	2021									158	202	205	165	211	214	179	122	196	1 651
	2022										444	452	363	466	471	394	268	341	3 200
	2023											1 222	979	1 258	1 271	1 064	725	962	7 481
	2024												711	913	923	773	526	760	4 606
	2025													1 447	1 461	1 224	833	1 055	6 020
	2026														2 615	2 190	1 492	2 247	8 544
	2027															903	615	1 106	2 624
	2028																375	693	1 067
	2029																		0

№	Наименование	Реквизиты кредитного договора	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	ВСЕГО с учетом факта
1.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов		0	0	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 216	11 139	11 139	11 139	13 729	11 279	6 391	125 625
1.2.1.	Основной долг (заемные средства)		0	0	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 118	10 216	11 139	11 139	11 139	13 729	11 279	6 391	125 625
	2017						2 806	2 806	10 118										12 924
	2017 факт						2 806	2 806	10 118										12 924
	2018				10 118	10 118	7 313	7 313		10 118	10 118	10 216	3 599						51 483
	2018 факт				10 118	10 118	7 313	7 313											17 431
	2019																		0
	2019 факт																		0
	2020									7 309	3 693	16							11 019
	2021									2 810									2 810
	2022										6 425								6 425
	2023											10 200	6 478	1 769					18 447
	2024												4 661	4 786	3 413				12 860
	2025													4 584	2 387	5 658			12 629
	2026														5 340	5 209	7 498	4 249	22 296
	2027															2 862	1 975	1 119	5 956
	2028																1 806	1 023	2 829
	2029																		0
Справочно:																			
	Налог на прибыль (ЗС)		0	0	0	0	0	0	0	55	223	336	493	508	632	1 051	2 544	2 743	8 583
	2017		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2017 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2018		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2018 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2019		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2019 факт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2020		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2021		0	0	0	0	0	0	0	55	64	30	28	17	11	14	29	32	280
	2022		0	0	0	0	0	0	0	0	159	75	69	42	27	36	73	79	560
	2023		0	0	0	0	0	0	0	0	0	231	214	130	84	111	225	243	1 237
	2024		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	181	110	71	94	191	206	853
	2025		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	135	178	362	391	1 276
	2026		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303	399	811	874	2 386
	2027		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	445	480	1 145
	2028		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	407	439	846
	2029		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

7. Приложения.

7.1 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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

Руководитель организации
Первый заместитель генерального
директора
(подпись) С.В. Колосков
(Ф.И.О.)
" " 20__ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Шахунский филиал АО "НОКК"
(наименование организации)
на 20__ 20__ - 20__ 22__ 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. Шахунья, ул. Советская, д. 37									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Баруткин Владимир Викторович, (83152)2-10-82, vbarutkin@nokk.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020 года по 31.12.2022 года									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
(базовый год)*	0,215	0,215	-	21042	0,215	-	-	-	-	-	-	
2020	0,613	0,613	-	20932	102,2	40,5	17,65	-	-	-	-	
2021	0,971	0,971	-	20896	104,7	68,567	2,75	-	-	-	-	
2022	0,890	0,890	-	20847	109,54	64,943	0,2	-	-	-	-	
ВСЕГО	2,689	2,689	-	83717	317	174	21	-	-	-	-	

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

СОГЛАСОВАНО

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

Директор Шахунского филиала АО "НОКК"
(должность)

на обороте документа:

(Ф.И.О.)

Д.В. Волков

(Ф.И.О.)

С.В. Пякшин

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		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт*ч / Гкал			44,39	44,15	44,00	43,80
1.2	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/ Гкал	-	-	0,28	0,24	0,22	0,20
1.3	Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб.м/ Гкал	-	-	0,27	0,24	0,20	0,19
1.4	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	тут / Гкал	-	-				
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	196,75	193,44	190,11	188,76
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²			4,177	4,130	4,025	3,983
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал			19 121,67	19 015,32	18 983,30	18 900,00
3.1	Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня	%			30	45	65	85
3.1	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях				0,181	0,161	0,141	0,121

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования			
							ед. измерения		всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.		2021 г.		2022 г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %							ЧДД, млн. руб.		
										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, т	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии в указанной размерности				численное значение экономии, т							
		ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	численное значение экономии, т	численное значение экономии, т	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, т	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, т	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		21	22	
1	Замена насосного оборудования	шт	15	8	2	5	тыс.кВт*ч	573,4	573,4	70,425	2,5	0	-	-	0	-	-	-	-	5	0,465	0,117	0,12	расходы	тариф на тепловую энергию	
2	Замена существующей теплоизоляции на теплосети	п.м.	3140	1000	1450	690	Гкал	204,1	90,998	14,567	0,25	68,249	10,943	0,2	44,849	7,213	0,15	-	-	-	10	0,233	0,759	0,793	расходы	тариф на тепловую энергию
3	Замена котельных агрегатов	шт	29	20	5	4	тут	148,5	54	54	235,3	54	54	268,3	40,5	40,5	206,32	-	-	-	7	58,141	22,040	0,097	расходы	тариф на тепловую энергию

7.2 Письмо администрации г.о.г. Шахунья по котельной №7

ОТ: АДМ ГОР ОКР Г ШАХУНЬЯ

ТЕЛ: 88315227737

24 НОЯ 2016 11:47 СТР1



АДМИНИСТРАЦИЯ
городского округа город Шахунья
Нижегородской области

пл. Советская 1, г. Шахунья,
Нижегородская область, 606910
тел. (83152) 2-17-57, факс (83152) 2-77-37
E-mail: official@adm.shh.nnov.ru
от _____ № 148-01-36/8142
На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «Нижегородская областная
коммунальная компания»

А.Ю. Попову

603005,
г. Нижний Новгород,
ул. Володарского, дом 36/2.

Об оказании услуги
теплоснабжения

Уважаемый Александр Юрьевич!

С целью повышения надежности и бесперебойности оказания услуги теплоснабжения потребителям, запитанным от котельной ОАО «Молоко», прошу Вас переключить потребителей, находящихся на территории: ул. Пархоменко 12, 14; пер. Заводской 2, 4, 8, 10, 12, 14; ул. Энгельса 24, 26; ул. Советская 47, 51, 59, 63, 65, 65-а, 69 в г. Шахунья Нижегородской области от котельной ОАО «Молоко» на котельные и сети, которые АО «НОКК» планирует реконструировать и модернизировать.

Глава администрации
городского округа город Шахунья

Р.В. Кошелев

Смирнов А.С.
(83152) 2-71-90

ПРОТОКОЛ

рабочего совещания у главы администрации городского округа город Шахунья
Нижегородской области

г.Шахунья

11 июня 2013 года

Присутствовали:

Председательствующий - глава администрации городского округа город Шахунья
Нижегородской области В.И. Романюк

Начальник территориального отдела Роспотребнадзора по Нижегородской области
в городском округе город Шахунья, Тоншаевском, Тонкинском, Шарангском,
Ветлужском, Уренском районах Ю.В. Герасимов

Начальник сектора юридической работы администрации городского округа город
Шахунья Нижегородской области А.Г. Багерян

Повестка совещания: исполнение решения Шахунского районного суда от 27 мая
2013 года.

Слушали: Начальник сектора юридической работы администрации городского
округа город Шахунья Нижегородской области А.Г. Багерян

Решением Шахунского районного суда от 27 мая 2013 года были частично
удовлетворены исковые требования Роспотребнадзора, а именно было решено:
Обязать администрацию городского округа город Шахунья Нижегородской
области провести мероприятия, направленные на снижение уровней загрязнения
атмосферного воздуха до уровня нормативного в соответствии с СанПиН
2.1.6.1032-01 «Атмосферный воздух и воздух закрытых помещений, санитарная
охрана воздуха. Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного
воздуха населенных мест» и ГН 2.1.6.1983-05 (дополнение к ГН 2.1.6.1338-03
«Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в
атмосферном воздухе населенных мест»), а именно: Обязать администрацию
городского округа город Шахунья Нижегородской области разработать и
утвердить план мероприятий по котельной №20, расположенной по адресу:
Нижегородская область, г.Шахунья, ул.Комсомольская, д.47г с целью доведения
качества атмосферного воздуха до нормативного. Достаточность мероприятий
подтвердить расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном

воздухе по грациям высот и в режиме неблагоприятных метеоусловий. Обязать администрацию, городского округа город Шахунья Нижегородской области реализовать утвержденный план мероприятий в полном объеме. Обязать администрацию городского округа город Шахунья Нижегородской области эффективность и достаточность выполненных мероприятий подтвердить натурными исследованиями качества атмосферного воздуха по взвешенным веществам (зола), оксидам азота, оксидам углерода, бенз(а)пирену. Точки отбора проб для исследований установить в жилой зоне г.Шахунья в зоне влияния выбросов котельной №20 (ул.Комсомольская, ул.Коминтерна, ул.Комарова) по одной пробе по каждому из восьми румбов (юг,север,запад,восток,юго-запад,северо-восток,юго- восток,северо-запад).

Администрации городского округа город Шахунья Нижегородской области был представлен срок для исполнения решения суда в части подтверждения натурными исследованиями качества атмосферного воздуха- до 01 ноября 2013 года.

Слушали: Глава администрации городского округа город Шахунья Нижегородской области В.И. Романюк

Прошу Отдел дать соответствующие разъяснения о возможностях администрации исполнить решение суда в полном объеме.

Слушали: Начальник территориального отдела Роспотребнадзора по Нижегородской области в городском округе город Шахунья, Тоншаевском, Тонкинском, Шарангском, Ветлужском, Уренском районах (далее Отдел) Ю.В. Герасимов:

Причиной выхода Отдела с иском послужили обращения граждан, проживающих в многоквартирных домах, расположенных в зоне влияния котельной №20. На основании этих обращений были произведены соответствующие исследования проб атмосферного воздуха на содержание углерода (сажи), диоксида азота, оксида углерода, которые показали превышение максимально-разовых предельно-допустимых концентраций по диоксиду азота, что является нарушением требований гигиенических нормативов. Также имеются видеоматериалы, подтверждающие тот факт, что весь дым из труб котельной №20, при соответствующем направлении ветра, идет в окна и подъезды домов и д/сада №41.

По мнению Отдела, причиной таких нарушений является недостаточная высота труб котельной №20.

Решили:

1. Утвердить прилагаемый план мероприятий по исполнению решения суда..

2. Сектору юридической работы направить в адрес ОАО «НТК» и ООО «НИСК» запросы по представлению копии разработанного ООО «Новатерм – Проект» проекта по увеличению высоты дымовых труб котельной №20.
3. Провести совещание с представителями ОАО «НТК» и ООО «НИСК».
4. При получении копии проекта, разработанного ООО «Новатерм- Проект», направить его в адрес Роспотребнадзора для проведения необходимых расчетов.

Глава администрации городского округа
город Шахунья



В.И. Романюк

Утверждаю

Глава администрации городского округа

город Шахунья Нижегородской области

В.И. Романюк



План мероприятий

по исполнению решения Шахунского районного суда

1. Разработать проект по увеличению высоты труб на котельной №20 (С необходимым расчетом рассеивания вредных веществ в атмосферный воздух).
2. Реализовать проектные решения путем заключения муниципального контракта с подрядной организацией.
3. В период отопительного сезона эффективность и достаточность выполненных мероприятий подтвердить натурными исследованиями качества атмосферного воздуха по взвешенным веществам (зола), оксидам азота, оксидам углерода, бенз(а)пирену. Точки отбора проб для исследований установить в жилой зоне г.Шахунья в зоне влияния выбросов котельной №20 (ул.Комсомольская, ул.Коминтерна, ул.Комарова)по одной пробе по каждому из восьми румбов (юг.север,запад,восток,юго-запад,северо-восток,юго- восток,северо-запад).

7.4 Сметные расчеты по проектам.

7.4.1. Установка блочно-модульной котельной №23

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" ____ " ____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Установка блочно-модульной котельной №23

(наименование стройки)

Сметная стоимость 12106,00 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	8
1	Котельная блочно-модульная на твердом топливе, теплопроизводительностью: до 3 МВт	19-02-001-01 (НДС 81-02-19-2020)	1 МВт	1,89	9583,93	18113,63
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московской области) к уровню цен субъектов РФ (Кпер)	Таблица 1. (НДС 81-02-19-2020)			0,90	
	Понижающий коэффициент:				0,618830	
	Итого с коэффициентами:					10088,33
	Всего:					10088,33
	НДС				20%	2017,67
	Всего с НДС					12106,00

7.4.2. Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, городской округ город Шахунья.

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора Шахунского
филиала АО "НОКК" Батанов Р.А.



_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, реконструкции, пуско-наладке котельной №34 с установкой пеллетных котлов,
д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области
(наименование работ, затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 651,020 тыс. руб.
строительных работ _____ 319,773 тыс. руб.
прочих _____ 191,702 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 15,721 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1064,78 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб			Общая стоимость, руб					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудова- ния, т
				всего	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002-01 Иб- Постан. Правит Н ижегор. обл. от 15.04.14 №247	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	560,07 246,94	109,43 3,46	203,7		560,07	246,94	109,43 3,46	203,7	25,07	25,07	

Страница 1

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	ТЕР18-01-002-01 И6- Постан. Правит. Н ижевск обл. от 15.04.14 №247	Установка котлов стальных жаротрубных пароводогрейных на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	49044,61 493,88	218,85 6,91	48331,88		49044,61	493,88	218,85 6,91	48331,88	50,14	50,14	
Раздел 2. Пусконаладочные работы														
3	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	1	14969,7 14969,7				14969,7	14969,7			989,5688	989,57	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								64574,38	15710,52	328,28 10,37	48535,58		1064,78	
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								51189,69					75,21	
Итого Прочие затраты								30687,89					989,57	
Итого								81877,58					1064,78	
В том числе:														
Материалы								48535,58						
Машины и механизмы								328,28						
ФОТ								15720,89						
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого Строительные работы для расчета лимитированных затрат								51189,69						
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								4709,45						
Итого								55899,14						
Итого с прочими затратами (30 687,89)								86587,03						
Непредвиденные работы и затраты 2%								1731,74						
Итого с непредвиденными								88318,77						
НДС 18%								15897,38						
ВСЕГО по смете								104216,2					1064,78	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								64574,38	15710,52	328,28 10,37	48535,58		1064,78	
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								31977,3					75,21	
Итого Прочие затраты								191701,9					989,57	
Итого								511474,9					1064,78	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Справочно, в ценах 2001г.:													
	Материалы							48535,58						
	Машины и механизмы							328,28						
	ФОТ							15720,89						
	Накладные расходы							10691,83						
	Сметная прибыль							6611,37						
	Итого Строительные работы для расчета лимитированных затрат							319773						
	Проектные работы (СБЦ) 9,2%							29419,12						
	Итого							349192,1						
	Итого с прочими затратами (191 701,87)							540894						
	Непредвиденные работы и затраты 2%							10817,88						
	Итого с непредвиденными							551711,9						
	НДС 18%							99308,14						
	ВСЕГО по смете							651020					1064,78	

7.4.3. Модернизация котельной № 5-Хм, д. Малиновка, городской округ город Шахунья

Гранд-СМЕТА
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора Шахунского
филиала АО "НОКК" Батанов Р.А.

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № _____ (локальная смета)

на Выполнение работ по проектированию, реконструкции, пуско-наладке котельной №5-Хм с установкой пеллетных котлов,
д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 651,020 тыс. руб.
строительных работ _____ 319,773 тыс. руб.
прочих _____ 191,702 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 15,721 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1064,78 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудования, т
				всего	эксплуатации машин	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации машин	материалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002-01	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	560,07 246,94	109,43 3,46	203,7		560,07	246,94	109,43 3,46	203,7	25,07	25,07	

Страница 1

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	ТЕР18-01-002-01	Установка котлов стальных жаротрубных пароводогрейных на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	49044,61 493,88	218,85 6,91	48331,88		49044,61	493,88	218,85 6,91	48331,88	50,14	50,14	
Раздел 2. Пусконаладочные работы														
3	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	1	14969,7 14969,7				14969,7	14969,7			989,5688	989,57	
ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								64574,38	15710,52	328,28 10,37	48535,58		1064,78	
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								51189,69					75,21	
Итого Прочие затраты								30687,89					989,57	
Итого								81877,58					1064,78	
В том числе:														
Материалы								48535,58						
Машины и механизмы								328,28						
ФОТ								15720,89						
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого Строительные работы для расчета лимитированных затрат								51189,69						
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								4709,45						
Итого								55899,14						
Итого с прочими затратами (30 687,89)								86587,03						
Непредвиденные работы и затраты 2%								1731,74						
Итого с непредвиденными								88318,77						
НДС 18%								15897,38						
ВСЕГО по смете								104216,2					1064,78	
ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА														
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								64574,38	15710,52	328,28 10,37	48535,58		1064,78	
Накладные расходы								10691,83						
Сметная прибыль								6611,37						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								31977,3					75,21	
Итого Прочие затраты								191701,9					989,57	
Итого								511474,9					1064,78	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Справочно, в ценах 2001г.,													
	Материалы							48535,58						
	Машины и механизмы							328,28						
	ФОТ							15720,89						
	Накладные расходы							10691,83						
	Сметная прибыль							6611,37						
	Итого Строительные работы для расчета лимитированных затрат							319773						
	Проектные работы (СБЦ) 9,2%							29419,12						
	Итого							349192,1						
	Итого с прочими затратами (191 701,87)							540894						
	Непредвиденные работы и затраты 2%							10817,88						
	Итого с непредвиденными							551711,9						
	НДС 18%							99308,14						
	ВСЕГО по смете							651020					1064,78	

7.4.4. Модернизация котельной № 27, д. Акаты, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

_____ 2016 г.

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Модернизация котельной №27, д. Акаты, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1887,640 тыс. руб.
строительных работ _____ 976,897 тыс. руб.
монтажных работ _____ 305,718 тыс. руб.
прочих _____ 167,712 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 16,597 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1327,32 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 02	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,31 МВт (0,27 Гкал/ч) (1 котел)	2	640,14 286,69	137,86 4,68	215,59		1280,28	573,38	275,72 9,36	431,18	29,105	58,21	
2	ТЕР18-01-002 01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		105122,2	1058,58	469,08 14,82	103594,6	53,735	107,47	

3	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45		2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
5	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87		12271,74			12271,74		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	4601,7 4601,7				9203,4	9203,4			321,3708	642,74
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								141964,8	15946,54	7538,18 650,92	118480,1		1327,32
Накладные расходы								12692,41					
Сметная прибыль								8498,71					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								976897,2					165,68
Итого Монтажные работы								305717,8					518,9
Итого Прочие затраты								167712,5					642,74
Итого								1450327					1327,32
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								118480,1					
Машины и механизмы								7538,18					
ФОТ								16597,46					
Накладные расходы								12692,41					
Сметная прибыль								8498,71					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1282615					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								118000,6					
Итого								1400616					
Итого с прочими затратами (167 712,46)								1568328					
Непредвиденные работы и затраты 2%								31366,56					
Итого с непредвиденными								1599695					
НДС 18%								287945					
ВСЕГО по смете								1887640					1327,32

7.4.5. Модернизация котельной № 7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

"_____" 2016 г.

"_____" 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на Модернизация котельной №7-Хм, с. Хмелевицы, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1887,640 тыс. руб.
строительных работ _____ 976,897 тыс. руб.
монтажных работ _____ 305,718 тыс. руб.
прочих _____ 167,712 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 16,597 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1327,32 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 02	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,31 МВт (0,27 Гкал/ч) (1 котел)	2	640,14 286,69	137,86 4,68	215,59		1280,28	573,38	275,72 9,36	431,18	29,105	58,21	

2	ТЕР18-01-002-01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		105122,2	1058,58	469,08 14,82	103594,6	53,735	107,47
3	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45		2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
5	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87		12271,74			12271,74		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	4601,7 4601,7				9203,4	9203,4			321,3708	642,74
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								141964,8	15946,54	7538,18 650,92	118480,1		1327,32
Накладные расходы								12692,41					
Сметная прибыль								8498,71					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								976897,2					165,68
Итого Монтажные работы								305717,8					518,9
Итого Прочие затраты								167712,5					642,74
Итого								1450327					1327,32
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								118480,1					
Машины и механизмы								7538,18					
ФОТ								16597,46					
Накладные расходы								12692,41					
Сметная прибыль								8498,71					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1282615					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								118000,6					
Итого								1400616					
Итого с прочими затратами (167 712,46)								1568328					
Непредвиденные работы и затраты 2%								31366,56					
Итого с непредвиденными								1599695					
НДС 18%								287945					
ВСЕГО по смете								1887640					1327,32

7.4.6. Модернизация котельной № 32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

"_____" 2016 г.

"_____" 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Модернизация котельной №32, д. Щербаж, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1550,210 тыс. руб.
строительных работ _____ 604,083 тыс. руб.
монтажных работ _____ 479,044 тыс. руб.
прочих _____ 105,202 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 14,074 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1130,35 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 02	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,31 МВт (0,27 Гкал/ч) (1 котел)	1	640,14 286,69	137,86 4,68	215,59		640,14	286,69	137,86 4,68	215,59	29,105	29,11	
2	ТЕР18-01-002 01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		52561,11	529,29	234,54 7,41	51797,28	53,735	53,74	

3	ТЕРм37-01-014-13	Демонтаж оборудования насосного оборудования (1 шт.)	1	8457,38 2414,16	5255,01 435,22	788,21		8457,38	2414,16	5255,01 435,22	788,21	239,5	239,5
4	ТЕРм37-01-014-13	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	1	16914,76 4828,32	10510,01 870,43	1576,43		16914,76	4828,32	10510,01 870,43	1576,43	479	479
5	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	1	6135,87		6135,87		6135,87			6135,87		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	1	4667,99 4667,99				4667,99	4667,99			326	326
7	ТЕРм37-01-036-07	Испытание машин и механизмов с электроприводом на холостом ходу в течение 1 часа (1 шт.)	1	56,97 30,24		26,73		56,97	30,24		26,73	3	3
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								89434,22	12756,69	16137,42 1317,74	60540,11		1130,35
Накладные расходы								10956,82					
Сметная прибыль								7701,52					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								604083,3					82,85
Итого Монтажные работы								479044,2					721,5
Итого Прочие затраты								105202,2					326
Итого								1188330					1130,35
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								60540,11					
Машины и механизмы								16137,42					
ФОТ								14074,43					
Накладные расходы								10956,82					
Сметная прибыль								7701,52					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1083127					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								99647,72					
Итого								1182775					
Итого с прочими затратами (105 202,23)								1287977					
Непредвиденные работы и затраты 2%								25759,55					
Итого с непредвиденными								1313737					
НДС 18%								236472,7					
ВСЕГО по смете								1550210					1130,35

7.4.7. Модернизация котельной № 33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

"_____" 2016 г.

"_____" 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 975,500 тыс. руб.

строительных работ _____ 380,047 тыс. руб.

монтажных работ _____ 143,075 тыс. руб.

прочих _____ 239,236 тыс. руб.

Средства на оплату труда _____ 21,448 тыс. руб.

Сметная трудоемкость _____ 1538,81 чел. час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудования, т
				всего	эксплуатации машин в т.ч. оплаты труда	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации машин в т.ч. оплаты труда	материалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002-01	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	560,07 246,94	109,43 3,46	203,7		560,07	246,94	109,43 3,46	203,7	25,07	25,07	
2	ТЕР18-01-002-01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		52561,11	529,29	234,54 7,41	51797,28	53,735	53,74	

3	ТЕРм37-01-014-10	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	1	3018,63 1132,75	1468,45 136,89	417,43		3018,63	1132,75	1468,45 136,89	417,43	115	115
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	1	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		6037,26	2265,5	2936,9 273,77	834,86	230	230
5	ТСЦ-301-2705	Насос (шт.)	1	6135,87		6135,87		6135,87			6135,87		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-003-01	Котел паро-водогрейный, работающий на жидком или газообразном топливе (1 котел)	1	16821,78 16821,78				16821,78	16821,78			1112	1112
7	ТЕРм37-01-036-07	Испытание машин и механизмов с электроприводом на холостом ходу в течение 1 часа (1 шт.)	1	56,97 30,24		26,73		56,97	30,24		26,73	3	3
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								85191,69	21026,5	4749,32 421,53	59415,87		1538,81
Накладные расходы								15012,97					
Сметная прибыль								9685,49					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								380047,3				78,81	
Итого Монтажные работы								143074,9				348	
Итого Прочие затраты								239235,7				1112	
Итого								762357,9				1538,81	
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								59415,87					
Машины и механизмы								4749,32					
ФОТ								21448,03					
Накладные расходы								15012,97					
Сметная прибыль								9685,49					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								523122,2					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								48127,24					
Итого								571249,5					
Итого с прочими затратами (239 235,68)								810485,1					
Непредвиденные работы и затраты 2%								16209,7					
Итого с непредвиденными								826694,8					
НДС 18%								148805,1					
ВСЕГО по смете								975499,9				1538,81	

7.4.8. Модернизация котельной № 39, д. Петрово, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

_____ 2016 г.

_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Модернизация котельной №39, д. Петрово, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 975,500 тыс. руб.
строительных работ _____ 380,047 тыс. руб.
монтажных работ _____ 143,075 тыс. руб.
прочих _____ 239,236 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 21,448 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1538,81 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 01	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	560,07 246,94	109,43 3,46	203,7		560,07	246,94	109,43 3,46	203,7	25,07	25,07	
2	ТЕР18-01-002 01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	1	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		52561,11	529,29	234,54 7,41	51797,28	53,735	53,74	

3	ТЕРм37-01-014-10	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	1	3018,63 1132,75	1468,45 136,89	417,43		3018,63	1132,75	1468,45 136,89	417,43	115	115
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	1	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		6037,26	2265,5	2936,9 273,77	834,86	230	230
5	ТСЦ-301-2705	Насос (шт.)	1	6135,87		6135,87		6135,87			6135,87		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-003-01	Котел паро-водогрейный, работающий на жидком или газообразном топливе (1 котел)	1	16821,78 16821,78				16821,78	16821,78			1112	1112
7	ТЕРм37-01-036-07	Испытание машин и механизмов с электроприводом на холостом ходу в течение 1 часа (1 шт.)	1	56,97 30,24		26,73		56,97	30,24		26,73	3	3
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								85191,69	21026,5	4749,32 421,53	59415,87		1538,81
Накладные расходы								15012,97					
Сметная прибыль								9685,49					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								380047,3				78,81	
Итого Монтажные работы								143074,9				348	
Итого Прочие затраты								239235,7				1112	
Итого								762357,9				1538,81	
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								59415,87					
Машины и механизмы								4749,32					
ФОТ								21448,03					
Накладные расходы								15012,97					
Сметная прибыль								9685,49					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								523122,2					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								48127,24					
Итого								571249,5					
Итого с прочими затратами (239 235,68)								810485,1					
Непредвиденные работы и затраты 2%								16209,7					
Итого с непредвиденными								826694,8					
НДС 18%								148805,1					
ВСЕГО по смете								975499,9				1538,81	

7.4.9. Модернизация котельной № 35, с. Черное, городской округ город Шахунья

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО

"_____" 2016 г.

"_____" 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на Модернизация котельной №35, с. Черное, городской округ город Шахунья, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 1018,530 тыс. руб.

строительных работ _____ 509,553 тыс. руб.

монтажных работ _____ 203,244 тыс. руб.

прочих _____ 67,862 тыс. руб.

Средства на оплату труда _____ 12,201 тыс. руб.

Сметная трудоемкость _____ 996,39 чел. час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудования, т
				всего	эксплуатации машин	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации машин	материалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 01	Демонтаж котлов стальных на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	19617,84 197,55	87,54 2,76	19332,75		39235,68	395,1	175,08 5,52	38665,5	20,056	40,11	

2	ТЕР18-01-002-01	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	22585,04 227,43	100,78 3,18	22256,83		45170,08	454,86	201,56 6,36	44513,66	23,0895	46,18
4	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45		2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9
5	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
6	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87		12271,74			12271,74		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
3	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	2800,79 2800,79				5601,58	5601,58			195,6	391,2
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								116366,3	11562,72	7170,02 638,62	97633,52		996,39
Накладные расходы								9334,53					
Сметная прибыль								6398,71					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								509553					86,29
Итого Монтажные работы								203243,9					518,9
Итого Прочие затраты								67861,65					391,2
Итого								780658,6					996,39
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								97633,52					
Машины и механизмы								7170,02					
ФОТ								12201,34					
Накладные расходы								9334,53					
Сметная прибыль								6398,71					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								712797					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								65577,32					
Итого								778374,3					
Итого с прочими затратами (67 861,65)								846235,9					
Непредвиденные работы и затраты 2%								16924,72					
Итого с непредвиденными								863160,6					
НДС 18%								155368,9					
ВСЕГО по смете								1018530					996,39

7.4.10. Модернизация и автоматизация котельной №26.

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
_____ Потуткин С.А.
_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Модернизация и автоматизация котельной №26

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 2275,000 тыс. руб.
строительных работ _____ 1240,194 тыс. руб.
монтажных работ _____ 389,338 тыс. руб.
прочих _____ 110,714 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 12,080 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1009,41 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	обору- дования	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002-01	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	557,05 245,61	108,83 3,44	202,61		1114,1	491,22	217,66 6,88	405,22	24,9346	49,87	
2	ТЕР18-01-002-01	Установка котлов стальных на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч) (1 котел)	2	52561,11 529,29	234,54 7,41	51797,28		105122,2	1058,58	469,08 14,82	103594,6	53,735	107,47	

3	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45		2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
5	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87		12271,74			12271,74		
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
6	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	2385,34 2385,34				4770,68	4770,68			166,586	333,17
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								137365,9	11431,66	7480,12 648,44	118454,1		1009,41
Накладные расходы								9702,8					
Сметная прибыль								6655,37					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								1240194					157,34
Итого Монтажные работы								389337,5					518,9
Итого Прочие затраты								110714					333,17
Итого								1740246					1009,41
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								118454,1					
Машины и механизмы								7480,12					
ФОТ								12080,1					
Накладные расходы								9702,8					
Сметная прибыль								6655,37					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								1629532					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								149916,9					
Итого								1779449					
Итого с прочими затратами (110 714,03)								1890163					
Непредвиденные работы и затраты 2%								37803,26					
Итого с непредвиденными								1927966					
НДС 18%								347033,9					
ВСЕГО по смете								2275000					1009,41

7.4.11. Реконструкция автоматизация котельной №8Хм.

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
Потуткин С.А.
_____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Реконструкция и автоматизация котельной №8хм
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 9265,000 тыс. руб.
строительных работ _____ 706,161 тыс. руб.
монтажных работ _____ 4621,972 тыс. руб.
прочих _____ 1879,420 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 34,071 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 2869,69 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин в т.ч. оплаты труда	мате- риалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕРм37-01-014-11	Демонтаж оборудования в помещении, масса оборудования 13 т (1 шт.)	3	6058,78 1891,01	3577,27 271,31	590,5		18176,34	5673,03	10731,81 813,93	1771,5	187,6	562,8	
2	ТЕРм37-01-014-11	Монтаж оборудования в помещении, масса оборудования 13 т (1 шт.)	2	9218,94 3241,73	5133,63 410,83	843,58		18437,88	6483,46	10267,26 821,66	1687,16	321,6	643,2	

3	ТСЦ-301-1565	Котлы стальные жаротрубные пароводогрейные на твердом топливе поставки ОАО «Дорогобужкотломаш» теплопроводностью до 0,84 МВт (0,72 Гкал/ч) (компл.)	2	96163,54		96163,54		192327,1			192327,1		
4	ТЕР22-03-002-01	Установка полиэтиленовых фасонных частей отводов, колен, патрубков, переходов (10 фасонных частей)	4	387,84 45,6	261,83 35,37	80,41		1551,36	182,4	1047,32 141,48	321,64	4,8	19,2
5	ТЕР24-02-004-02	Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб 89 мм (1 конец)	4	3,53 0,81	2,72			14,12	3,24	10,88		0,08	0,32
6	ТЕР09-06-024-13	Монтаж кронштейнов и подвесок стен и сводов, заслонок и обрамлений окон, амбразур, горелок и форсунок сечением в свету до 0,5 м2 (1 т конструкций)	0,615	758,51 398,87	318,28 13,55	41,36		466,48	245,31	195,74 8,33	25,43	39,57	24,34
7	ТЕР24-02-002-03	Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 89 мм (1 соединение)	4	355,79 22,99	46,91	285,89		1423,16	91,96	187,64	1143,56	1,98	7,92
8	ТЕРм08-01-104-03	Монтаж теплообменника (1 шкаф)	2	936,25 203,62	454,53 25,61	278,1		1872,5	407,24	909,06 51,22	556,2	20,2	40,4
9	ТСЦ-301-6587	Теплообменники пластинчатые разборные TOP-0,4-130,0-2х (шт.)	2	213464,3		213464,3		426928,6			426928,6		
10	ТЕР22-05-003-03	Протаскивание в футляр стальных труб диаметром 200 мм (100 м трубы, уложенной в футляр)	0,6	2899,98 905,18	44,09	1950,71		1739,99	543,11	26,45	1170,43	89,8	53,88
11	ТЕР22-05-004-01	Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 400 мм (1 футляр)	0,06	267,81 27,14	43,98	196,69		16,07	1,63	2,64	11,8	2,89	0,17
12	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (1 т фасонных частей)	0,082	24588,88 4107,62	13990,22 1397,82	6491,04		2016,29	336,82	1147,2 114,62	532,27	353,8	29,01
13	ТСЦ-507-2033	Отводы 90 град. с радиусом кривизны R=1,5 Ду на Ру до 16 МПа (160 кгс/см2), диаметром условного прохода 200 мм, наружным диаметром 219 мм, толщиной стенки 6 мм (шт.)	4	200,64		200,64		802,56			802,56		
14	ТСЦ-301-1371	Заглушки стальные типа ПТ диаметром 200 мм (шт.)	4	4520		4520		18080			18080		
15	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45		2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9

16	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86		12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
17	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87		12271,74			12271,74		
18	ТЕР16-02-007-07	Установка фланцевых соединений на стальных трубопроводах диаметром 200 мм (1 соединение)	1	299,74 25,43	14,38	259,93		299,74	25,43	14,38	259,93	2,45	2,45
19	ТСЦ-507-3532	Соединения изолирующие с фланцевым присоединением СИ-50ф (шт.)	2	973,19		973,19		1946,38			1946,38		
20	ТЕР16-05-001-06	Установка вентилей, задвижек, затворов, клапанов обратных, кранов проходных на трубопроводах из стальных труб диаметром до 200 мм (1 шт.)	4	406,94 81,8	25,83 0,95	299,31		1627,76	327,2	103,32 3,80	1197,24	8,61	34,44
21	ТЕР06-01-005-02	Устройство бетонных фундаментов общего назначения объемом до 25 м3 (100 м3 бетона и железобетона в деле)	0,8515	47741,26 2857,88	2021,08 267,3	42862,3		40651,68	2433,48	1720,95 227,61	36497,25	322,56	274,66
Раздел 2. Пусконаладочные работы													
22	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	4667,99 4667,99				9335,98	9335,98			326	652
23	ТЕРм37-01-036-07	Испытание машин и механизмов с электроприводом на холостом ходу в течение 1 часа (1 шт.)	2	56,97 30,24		26,73		113,94	60,48		53,46	3	6
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.								764186,9	31261,95	33158,03 2809,39	699766,9		2869,69
Накладные расходы								27494,8					
Сметная прибыль								19287,4					
Итого по смете:													
Итого Строительные работы								706160,9				446,39	
Итого Монтажные работы								4621972				1771,3	
Итого Прочие затраты								1879420				652	
Итого								7207552				2869,69	
Справочно, в ценах 2001г.:													
Материалы								699766,9					
Машины и механизмы								33158,03					
ФОТ								34071,34					
Накладные расходы								27494,8					
Сметная прибыль								19287,4					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат								5328133					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%								490188,2					
Итого								5818321					
Итого с прочими затратами (1 879 419,54)								7697740					
Непредвиденные работы и затраты 2%								153954,8					
Итого с непредвиденными								7851695					
НДС 18%								1413305					
ВСЕГО по смете								9265000				2869,69	

7.4.12. Реконструкция и автоматизация котельной №10Хм

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству АО
"НОКК" Потуткин С.А.

"___" _____ 2016 г.

"___" _____ 2016 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № (локальная смета)

на Реконструкция и автоматизация котельной №10хм
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 2375,000 тыс. руб.
строительных работ _____ 1344,036 тыс. руб.
монтажных работ _____ 343,172 тыс. руб.
прочих _____ 130,815 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 14,265 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1178,38 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин		Общая масса оборудо- вания, т
				всего	эксплуат ации машин	мате- риалы	обору- дование	Всего	оплаты труда	эксплуат ации машин	мате- риалы	на единицу	всего	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда					в т.ч. оплаты труда				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Реконструкция котельной														
1	ТЕР18-01-002 04	Демонтаж котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,64 МВт (0,55 Гкал/ч) (1 котел)	2	994,64 433,84	228,17 7,85	332,63		1989,28	867,68	456,34 15,70	665,26	44,0441	88,09	

2	ТЕР18-01-002-02	Установка котлов на твердом топливе теплопроизводительностью до 0,31 МВт (0,27 Гкал/ч) (1 котел)	2	64103,98 614,48	295,49 10,02	63194,01	128208	1228,96	590,98 20,04	126388	62,3837	124,77
3	ТЕРм37-01-014-05	Демонтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	1006,33 290,09	459,79 39,6	256,45	2012,66	580,18	919,58 79,20	512,9	29,45	58,9
4	ТЕРм37-01-014-10	Монтаж насосного оборудования (1 шт.)	2	6037,26 2265,5	2936,9 273,77	834,86	12074,52	4531	5873,8 547,54	1669,72	230	460
5	ТСЦ-301-2705	Насосное оборудование (шт.)	2	6135,87		6135,87	12271,74			12271,74		
Раздел 2. Пусконаладочные работы												
6	ТЕРп07-02-002-01	Котел водогрейный, работающий на твердом топливе, теплопроизводительность до 1 Гкал/ч (1 котел)	2	3197,57 3197,57			6395,14	6395,14			223,31	446,62
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.							162951,3	13602,96	7840,70 662,48	141507,6		1178,38
Накладные расходы							11476,63					
Сметная прибыль							7770,69					
Итого по смете:												
Итого Строительные работы							1344036					212,86
Итого Монтажные работы							343172,2					518,9
Итого Прочие затраты							130815,3					446,62
Итого							1818024					1178,38
Справочно, в ценах 2001г.:												
Материалы							141507,6					
Машины и механизмы							7840,7					
ФОТ							14265,44					
Накладные расходы							11476,63					
Сметная прибыль							7770,69					
Итого СМР для расчета лимитированных затрат							1687209					
Проектные работы (СБЦ) 9,2%							155223,2					
Итого							1842432					
Итого с прочими затратами (130 815,29)							1973247					
Непредвиденные работы и затраты 2%							39464,94					
Итого с непредвиденными							2012712					
НДС 18%							362288,2					
ВСЕГО по смете							2375000					1178,38

7.4.13. Реконструкция и автоматизация котельной №11Хм.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" ____ " ____ 2020 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция и автоматизация котельной №11Хм

Сметная стоимость 4525,00 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: до 1,6 МВт	19-02-001-07 (НЦС 81-02-19-2020)	1 МВт	1,60	3332,76	5332,42
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2020			0,90	
	Итого:					4799,18
	Итого с понижающим коэффициентом:				0,79	3770,83
	НДС				20%	754,17
	Всего с НДС					4525,00

7.4.14. Реконструкция и автоматизация котельной №25.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" ____ " ____ 2020 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция и автоматизация котельной №25

Сметная стоимость 2965,00 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: 1,2 МВт	19-02-001-07 (НЦС 81-02-19-2020)	1 МВт	1,20	2499,57	2999,49
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2020			0,90	
	Итого:					2699,54
	Итого с понижающим коэффициентом:				0,92	2470,83
	НДС				20%	494,17
	Всего с НДС					2965

7.4.15. Реконструкция и автоматизация котельной №14.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" ____ " ____ 2020 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция и автоматизация котельной №14

Сметная стоимость 2635 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: до 5 МВт	19-02-001-07 (НДС 81-02-19-2020)	1 МВт	0,25	10414,89	2603,72
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-19-2020			0,90	
	Итого:					2343,35
	Итого с понижающим коэффициентом:				0,94	2195,83
	НДС				20%	439,17
	Всего с НДС					2635

7.4.16. Реконструкция и автоматизация котельной №12Хм.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" " 2020 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция и автоматизация котельной №12хм

Сметная стоимость 5685 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: до 5 МВт	19-02-001-07 (НДС 81-02-19-2020)	1 МВт	0,50	10414,89	5207,45
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-19-2020			0,90	
	Итого:					4686,70
	Итого с понижающим коэффициентом:				1,01	4737,50
	НДС				20%	947,50
	Всего с НДС					5685

7.4.17. Модернизация и автоматизация котельной №1Хм в с. Хмелевицы городской округ город Шахунья.

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Директор Шахунского филиала АО "НОКК"
Коротченков Ю.Г.

" " Г.

" " Г.

УКРУПНЕННЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ, МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ, СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ

По объекту: «Выполнение работ по проектированию реконструкции кот.№1 хм с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм и .по адресу:, г.о.г. Шахунья, с.Хмелевицы ул. Мелиоративная 7Б

№ пп	Номера сметных расчетов	Наименование работ и затрат	Суммы по сметам с НДС (тыс.руб.)	Кол-во единиц	Расчет стоимости	Итого укрупненная стоимость (тыс.руб)
1	2	3	4	5	6	7
1	УСР №01	Проектно-изыскательные работы	955,00	1	955,00	955,00
2	УСР №03	Строительные работы	3931,00	1	3931,00	3931,00
3	УСР №04	Стоимость и монтаж оборудования	2059,00	1	2059,00	2059,00
4	УСР №05	Монтаж сетей водо-, тепло -, электро-снабжения	1220,00	1	1220,00	1220,00
5	УСР №06	Пусконаладочные работы	1337,00	1	1337,00	1337,00
6		Проведение регистрации объектов	360,00	1	360,00	360,00
	ИТОГО		9898,00		9898,00	9898,00

Составил: Баруткин В.В.

Проверил:

7.4.18. Реконструкция тепловых сетей котельной №3 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №3 г.Шахунья ул. Революционная 24 А, 1511 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 16143 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 разработкой грунта в отвал, диаметр труб:80 мм	13-03-004-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,511	9105,88	13761,98
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					13453,71
	Всего:					13452,50
	НДС				20%	2690,50
	Всего с НДС					16143,00

7.4.19. Реконструкция тепловых сетей котельной №7 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №7 г.Шахунья ул. Тургенева 40 В, протяженностью 1931 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 24797 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:100 мм	13-03-002-02 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,931	10946,84	21137,65
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					20664,17
	Всего:					20664,17
	НДС				20%	4132,83
	Всего с НДС					24797,00

7.4.20. Реконструкция тепловых сетей котельной №12 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №12 г.Шахунья, ул. Ленина 100 А, протяженностью 331 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 3533 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 разработкой грунта в отвал, диаметр труб:80 мм	13-03-004-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,331	9105,88	3010,27
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					2942,84
	Всего:					2944,17
	НДС				20%	588,83
	Всего с НДС					3533,00

7.4.21. Реконструкция тепловых сетей котельной №13 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №13 г.Шахунья ул. Г. Веденина 43, 802 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 8566 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 разработкой грунта в отвал, диаметр труб:80 мм	13-03-004-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,802	9105,88	7304,82
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					7141,19
	Всего:					7138,33
	НДС				20%	1427,67
	Всего с НДС					8566,00

7.4.22. Реконструкция тепловых сетей котельной №25 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.
" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №25 г.о.г. Шахунья д.Туманино ул. Молодёжная 27, 934 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 9973 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 разработкой грунта в отвал, диаметр труб:80 мм	13-03-004-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,934	9105,88	8504,24
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					8313,74
	Всего:					8310,83
	НДС				20%	1662,17
	Всего с НДС					9973,00

7.4.23. Реконструкция тепловых сетей котельной №20 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потупкин С.А.

" " 20 г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №20 г.Шахунья ул. Комсомольская 47 В, 3751,63 п.м.
(наименование стройки)

Сметная стоимость 42954 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 армопенобетонной изоляции при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, в сухих грунтах с работой на отвале, диаметр труб:80 мм	НДС13-03-002-01 (НДС 81-02-13-2020)	1 км	3,752	9760,15	36616,46
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					35796,25
	Всего:					35795,00
	НДС				20%	7159,00
	Всего с НДС					42954,00

7.4.24. Реконструкция тепловых сетей котельной №17 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №17 г.Шахунья ул. Яранское шоссе 8 В, 254 п.м.

протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 3457 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,254	11611,40	2946,90
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					2880,89
	Всего:					2880,83
	НДС				20%	576,17
	Всего с НДС					3457,00

7.4.25. Реконструкция тепловых сетей котельной №23 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №23 г.о.г. Шахунья п. Лужайки ул.Центральная 18, 419 п.м.
протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 5708 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,419	11611,40	4865,12
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					4756,14
	Всего:					4756,67
	НДС				20%	951,33
	Всего с НДС					5708,00

7.4.26. Реконструкция тепловых сетей котельной №26 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №26 г.о.г. Шахунья с.Большое Широкое 357 п.м.
ул.Молодёжная 2 Г, протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 4860 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,357	11611,40	4143,63
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					4050,81
	Всего:					4050,00
	НДС				20%	810,00
	Всего с НДС					4860,00

7.4.27. Реконструкция тепловых сетей котельной №38 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" ____ " ____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №38 г.Шахунья ул. Элеваторная 20, 210 п.м.
протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 2851 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,210	11611,40	2432,70
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					2378,21
	Всего:					2375,83
	НДС				20%	475,17
	Всего с НДС					2851,00

7.4.28. Реконструкция тепловых сетей котельной №1Хм городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №1 хм, г.о.г. Шахунья с. Хмеливицы ул. 412 п.м.
Мелиоративная 7 Б, протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 5620 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,412	11611,40	4789,45
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					4682,16
	Всего:					4683,33
	НДС				20%	936,67
	Всего с НДС					5620,00

7.4.29. Реконструкция тепловых сетей котельной №5Хм городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №5 хм, г.о.г. Шахунья д.Малиновка ул.Новая 1 Б, 29 п.м.
протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 392 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,029	11611,40	337,87
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					330,30
	Всего:					326,67
	НДС				20%	65,33
	Всего с НДС					392,00

7.4.30. Реконструкция тепловых сетей котельной №8Хм городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №8 хм, г.о.г. Шахунья д.Большая Свеча ул.
Центральная 1 А, протяженностью 1299 п.м.

(наименование стройки)

Сметная стоимость 17500 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	1,299	11611,40	15083,55
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					14745,68
	Всего:					14583,33
	НДС				20%	2916,67
	Всего с НДС					17500,00

7.4.31. Реконструкция тепловых сетей котельной №10Хм городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №10 хм, г.о.г. Шахунья д.Большая Музя ул. 310 п.м.
Центральная 23 Б, протяженностью

(наименование стройки)

Сметная стоимость 4172 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,310	11611,40	3595,92
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					3515,37
	Всего:					3476,67
	НДС				20%	695,33
	Всего с НДС					4172,00

7.4.32. Реконструкция тепловых сетей котельной №23 городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №23, г.о.г. Шахунья п. Лужайки ул.Центральная 18,
протяженностью 611 п.м.

(наименование стройки)

Сметная стоимость 8235 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,611	11611,40	7097,89
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					6938,90
	Всего:					6862,50
	НДС				20%	1372,50
	Всего с НДС					8235,00

7.4.33. Реконструкция тепловых сетей котельной №12Хм городской округ город Шахунья.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" _____ " _____ 20 ____ г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

на Реконструкция тепловых сетей котельной №12 хм, г.о.г. Шахунья д.Андрианово ул. Молодёжная 2Б, протяженностью 226 п.м.

(наименование стройки)

Сметная стоимость 3079 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	Надземная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °С, на низких опорах, диаметр труб:80 мм	13-06-002-01 (НЦС 81-02-13-2020)	1 км	0,226	11611,40	2624,62
	Коэффициент перехода от цен базового района (2020) Нижегородская область. Наружные тепловые сети	Приложение к приказу Министерства и жилищно коммунального хозяйства РФ №916/пр от30.12.2019 г.			0,94	
	Коэффициент инфляции на 2020 г.				1,0400	
	Итого с коэффициентами:					2565,83
	Всего:					2565,83
	НДС				20%	513,17
	Всего с НДС					3079,00

7.4.34. Диспетчеризация и автоматизация котельных.



Общество с ограниченной ответственностью

«БАЛКАНСТРОЙ»

ИНН: 5260420831 КПП: 526001001
Телефон: +7 831 428 26 38, balkansnn@gmail.com
Юридический адрес: 603005, г.Н.Новгород, ул. Алексеевская, д. 26, оф. 138
р/с: 40702810700240015069, к/р: 30101810200000000837
БИК: 042202837, Филиал ОАО «Банк ВТБ в г. Нижний Новгород»

АО «НОКК»

«10» октября 2016 г

Генеральному директору

Попову А.Ю.

Коммерческое предложение

Уважаемый, Александр Юрьевич!

Рассмотрев предложение по «Диспетчеризации и автоматизации котельных » сообщаем, что стоимость работ составит:

№ пп	Наименование работ и затрат	Укрупненная стоимость (тыс.руб)
1	2	3
1	Проектно-изыскательные работы	1 063,05
2	Стоимость и монтаж КИПиА	9 567,46
3	Пусконаладочные работы	1 913,49
	Итого	12 544,0

Руководитель проекта по строительству
ООО «БАЛКАНСТРОЙ»



Воробьев В.А.

7.4.35. Реконструкция котельной №7.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по строительству
АО "НОКК" Потуткин С.А.

" " 2020 г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция котельной №7

Сметная стоимость 65000,00 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: 12 МВт	19-02-001-09/19-02-001-08 (НДС 81-02-19-2020)	1 МВт	12,00	5396,92	64762,99
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НДС 81-02-19-2020			0,90	
	Итого:					58286,69
	Итого с понижающим коэффициентом:				0,93	54166,67
	НДС				20%	10833,33
	Всего с НДС					65000

7.5 Основные характеристики инвестиционной программы.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города _____

Подпись И.Д. Попандопуло
Ф.И.О. ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

унальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
срута город Шахунья Нижегородской области
!034 гг.

тыс.руб.

2026			2027			2028			2029			2030			2031			2032			2033			2034			Всего			2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	
Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.							
-	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	60	61	62	60	61	62	60	61	62	60	61	62	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86		
-	2,19	-	-	1,93	-	-	6,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	34 045	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0	0	300 706		
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	1,89	0	0	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,89	0	0	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106			
-	2,19	-	-	1,93	-	-	6,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,17	-	13,39	35 133	5 715	55 250	-	-	-	7 624	18 598	9 395	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	-	-	-	-	-	-	276 056
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0	0,0	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0	0,0	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0	0,0	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	0	0,0	1 888	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0	0,0	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0	0,0	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0	0,0	976	-	-	-	-	976	-	-	-	-											

2.2. Технические характеристики объектов инвестиционной программы.
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахурской филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2024 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта															Сроки реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01.2020г., %	Техническая готовность 01.01.2017 г. %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2017		Обоснование необходимости реализации проекта	
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя объекта	До реконструкции					После реконструкции/ строительства					Год начала	Год окончания	Утверждена проектно-сметная документация (+/-)									Заключение эксперта (+/-)	Землеустройство (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсов, договоров	в соответствии с ПСД
					Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет																	
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			
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																						12 106		12 106						
2.1	Установка БМК кот №23	город Шахунья, пос. Лукайск, ул. Центральная д. 18	котельная	мощность	МВт	3,48			20	МВт	1,89		2023	20	2023	2023						0	0	12 106		12 106		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) износа энергии от разных источников																						276 056		276 056						
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелениха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №34, д. Мелениха, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,06		2017 факт	20	2017 факт	2017 факт	-	-	-	-	-	0	0	651		651		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №5-Хм, д. Малиновка, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,25			20	МВт	0,06		2017 факт	20	2017 факт	2017 факт	-	-	-	-	-	0	0	651		651		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.3	Модернизация котельной №27, д. Асаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	д. Асаты, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,50			20	МВт	0,30		2017 факт	20	2017 факт	2017 факт	-	-	-	-	-	0	0	1 888		1 888		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	с. Хмелевцы, городской округ город Шахунья	котельная	мощность	МВт	0,50			20	МВт	0,30		2021	20	2021	2021	-	-	-	-	-	0	0	1 888		1 888		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербак, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, д. Шербак ул. 8 Марта, 24-а	котельная	мощность	МВт	0,25			20	МВт	0,15		2017 факт	20	2017 факт	2017 факт	-	-	-	-	-	0	0	1 550		1 550		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартухино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №33, д. Мартухино, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,06		2017 факт	20	2017 факт	2017 факт	-	-	-	-	-	0	0	976		976		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, д. Петрово, ул. Победы д.7	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,05		2022	20	2022	2022	-	-	-	-	-	0	0	976		976		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, п. Комсомольский, ул. Механизаторов, 11	котельная	мощность	МВт	0,56			20	МВт	0,00		-	20	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0		0		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, с. Черное, ул. Молодёжная д.17	котельная	мощность	МВт	0,27			20	МВт	0,09		2021	20	2021	2021	-	-	-	-	-	0	0	1 019		1 019		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.10	Реконструкция кот. №7	г. Шахунья, ул. Тургенева д.40В	котельная	мощность	МВт	8,00			20	МВт	12,00		2026	20	2024	2026						0	0	65 000		65 000		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	г.о.г. Шахунья, с. Большое Широко	котельная	мощность	МВт	2,65			20	МВт	1,00		2022	20	2022	2022						0	0	2 275		2 275		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8км	г.о.г. Шахунья, д. Большая Свеча	котельная	мощность	МВт	4,50			20	МВт	2,00		2026	20	2026	2026						0	0	9 265		9 265		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10км	г.о.г. Шахунья, д. Большая Муза, ул. Центральная 23В	котельная	мощность	МВт	1,26			20	МВт	0,50		2026	20	2026	2026						0	0	2 375		2 375		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11км	г.о.г. Шахунья, д. Краснор, ул. Центральная д.14А	котельная	мощность	МВт	1,60			20	МВт	1,60		2026	20	2026	2026						0	0	4 525		4 525		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.		

3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	г.о.г. Шахунья, д. Тушанно, ул.Молодежная д. 27с	котельная	мощность	МВт	2,50		20	МВт	1,20		2026	20	2026	2026					0	0	2 965	2 965		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14	г.о.г. Шахунья, ул. Телестянши д.3	котельная	мощность	МВт	0,50		20	МВт	0,25		2025	20	2025	2025					0	0	2 635	2 635		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	г.о.г. Шахунья, д. Андрианово, ул. Молодежная 2 Б	котельная	мощность	МВт	1,55		20	МВт	0,50		2025	20	2025	2025					0	0	5 685	5 685		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевны с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	г.о.г. Шахунья, с. Хмелевны, ул. Мелиоративная д.76	котельная	мощность	МВт	4,20		20	МВт	4,11		2024	20	2022	2024					0	0	9 898	9 898		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	г. Шахунья, ул. Революционная 24 А	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,511		30	км	1,511		2028	более 30	2027	2028					0	0	16 143	16 143		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	г. Шахунья, ул. Тургенева 40В	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,931		30	км	1,931		2026	более 30	2024	2026					0	0	24 797	24 797		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	г. Шахунья, ул. Ленина 100А	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,331		30	км	0,331		2022	более 30	2022	2022					0	0	3 533	3 533		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	г. Шахунья, ул. Г. Введенниа 43	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,802		30	км	0,802		2023	более 30	2021	2023					0	0	8 566	8 566		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.23	Реконструкция трубопроводов Кот №20	г. Шахунья ул. Комсомольская 47 В	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,934		30	км	0,934		2028	более 30	2021	2028					0	0	9 973	9 973		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.24	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	г.о.г.Шахунья д. Тушанно ул. Молодежная 27	сети теплоснабжения	протяженность	км	3,752		30	км	3,752		2025	более 30	2023	2025					0	0	42 954	42 954		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	г. Шахунья, ул. Чкалова шоссе 8 В	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,254		30	км	0,254		2026	более 30	2026	2026					0	0	3 457	3 457		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	г.о.г. Шахунья, д.с. Локанен	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,419		30	км	0,419		2027	более 30	2027	2027					0	0	5 708	5 708		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	г.о.г. Шахунья, с. Большие Шаровые ул. Мелиоративная 30	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,357		30	км	0,357		2028	более 30	2028	2028					0	0	4 860	4 860		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	г. Шахунья, ул. Чкалова шоссе 30	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,21		30	км	0,21		2027	более 30	2027	2027					0	0	2 851	2 851		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	г.о.г. Шахунья с. Хмелевны ул. Мелиоративная 7Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,412		30	км	0,412		2025	более 30	2024	2025					0	0	5 620	5 620		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Малиновка ул. Новая д.4	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,029		30	км	0,029		2024	более 30	2024	2024					0	0	392	392		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Большие Сычя ул. Молодежная 2Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,299		30	км	1,299		2027	более 30	2026	2027					0	0	17 500	17 500		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Большие Мухи ул. Молодежная 2Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,31		30	км	0,31		2025	более 30	2024	2025					0	0	4 172	4 172		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	г.о.г. Шахунья д. Локанен	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,611		30	км	0,611		2028	более 30	2027	2028					0	0	8 235	8 235		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Андрианово ул. Молодежная 2Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,226		30	км	0,226		2028	более 30	2028	2028					0	0	3 079	3 079		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																				12 544	12 544				
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	г. Шахунья, Котельная №2, ул. Революционная, 24-а, Котельная №12, ул. Ленина, 100-а, Котельная №13, ул. Ген.Введенниа, 43, Котельная №16, ул. Ген.Введенниа, 60-б, Котельная №17, ул. Ярославское шоссе, 6-а, Котельная №18, ул. Гагарина, 80, Котельная №20, ул. Комсомольская, Котельная №37, ул. Ленина, 87-а	котельная	количество	шт	13						2018	10	2023	2023					0	0	12 544	12 544		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.
4.2	Реконструкция котельной №20	г. Шахунья, ул. Комсомольская д.47И	котельная	мощность	МВт	24,00		20	МВт	24,00		-	20	-	-					0	0	0	0		shahadm.ru/sites/default/files/913_12.08.2015_Приложение.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ГВС.

Руководитель организации (по заверенности) М.П.	Сторин М.В.	
	Подпись	Ф.И.О.
Исполнитель:	8 (811) 265 37 71 (1313) контакт: адм. с кодами города	
	info@shahadm.ru	
Исполнитель:	Михайлов Е.Ю.	
	Подпись	Ф.И.О.
	michaylov@shahadm.ru	
	контакт: E-mail	

Примечание:
* Вязкость, мощность, протяженность, производительность и т.п.

2.6. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы

Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

на 2017-2034 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план),тыс.руб.																				тыс.руб.
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)																						
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	27
	ВСЕГО:	х	300 706	89 741	134 972	25 956	23 697	50 037	40 633	5 715	60 750	0	0	0	7 624	18 598	34 045	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0	0	300 706
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018	0	0	0	0	0	0	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 106
2.1	Установка БМК кот №23	котельная	12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	276 056	81 772	124 435	23 921	21 956	45 929	35 133	5 715	55 250	0	0	0	7 624	18 598	9 395	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	0	0	0	0	0	0	276 056
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	228	259	64	47	99	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	228	259	64	47	99	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 888	648	799	153	102	288	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 888	621	799	153	102	315	1 888	-	-	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 550	541	646	127	85	236	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартьяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	342	388	97	71	149	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	328	388	97	71	163	976	-	-	-	-	-	-	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	0	0	0	0	0	0	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 019	343	430	76	51	170	1 019	-	-	-	-	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	65 000	30 326	13 771	10 069	10 069	10 833	9 750	-	55 250	-	-	-	-	-	-	6 500	16 250	42 250	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	2 275	740	978	178	119	379	2 275	-	-	-	-	-	-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	9 265	3 053	3 962	706	470	1 544	9 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 265	-	-	-	-	-	-	-	9 265
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	2 375	823	978	178	119	396	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	-	-	-	-	-	-	-	2 375
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	4 525	1 327	1 950	494	320	754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	2 965	1 614	728	129	129	494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14	котельная	2 635	1 451	578	167	167	439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	5 685	3 291	1 067	379	379	948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевны с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	9 898	5 708	1 745	796	796	1 650	-	-	-	-	-	-	-	4 949	1 980	2 969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 898

3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	сети теплоснабжения	16 143	2 685	10 104	663	663	2 690		-		-	-	-	-	-	-	-	-	8 071	8 071	-	-	-	-	-	-	16 143
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	сети теплоснабжения	24 797	3 928	15 657	1 079	1 079	4 133		-		-	-	-	-	-	7 439	7 439	9 919	-	-	-	-	-	-	-	-	24 797
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	сети теплоснабжения	3 533	568	2 131	246	246	589		-		-	-	-	3 533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 533
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	сети теплоснабжения	8 566	1 220	5 506	413	413	1 428		-		-	-	2 570	2 570	3 426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 566
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	сети теплоснабжения	9 973	1 402	6 443	466	466	1 662		-		-	-	-	-	3 989	2 992	2 992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 973
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	42 954	14 913	17 294	3 589	3 589	7 159		-		-	-	2 148	4 295	-	6 443	8 591	2 148	12 886	6 443	-	-	-	-	-	-	42 954
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	сети теплоснабжения	3 457	413	2 206	262	208	576		-		-	-	-	-	-	-	-	3 457	-	-	-	-	-	-	-	-	3 457
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	5 708	991	3 562	203	203	951		-		-	-	-	-	-	-	-	-	5 708	-	-	-	-	-	-	-	5 708
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	сети теплоснабжения	4 860	662	3 134	254	254	810		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 860	-	-	-	-	-	-	4 860
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	сети теплоснабжения	2 851	135	2 031	209	91	475		-		-	-	-	-	-	-	-	-	2 851	-	-	-	-	-	-	-	2 851
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	сети теплоснабжения	5 620	625	3 487	571	203	937		-		-	-	-	-	-	2 810	2 810	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 620
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	сети теплоснабжения	392	72	195	60	29	65		-		-	-	-	-	-	392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	сети теплоснабжения	17 500	1 432	12 725	427	427	2 917		-		-	-	-	-	-	-	-	5 250	12 250	-	-	-	-	-	-	-	17 500
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	сети теплоснабжения	4 172	535	2 576	365	365	695		-		-	-	-	-	-	2 711	1 460	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 172
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	8 235	366	5 554	943	490	1 373		-		-	-	-	-	-	-	-	-	4 118	4 118	-	-	-	-	-	-	8 235
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	сети теплоснабжения	3 079	215	2 106	245	87	513		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 079	-	-	-	-	-	-	3 079
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	12 544	1 595	7 973	886	886	2 091	5 500	0	5 500	0	0	0	0	0	12 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 544
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных		12 544	1 595	7 973	886	886	2 091		-		-	-	-	-	12 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 544
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	0	0	0	0	0	0	5 500	-	5 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Руководитель организации (по доверенности) _____ Ссори́и М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nkk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____ Попандупо́ло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nkk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"). Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства (план)						Полная стоимость строительства (факт)					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	Итого				в т.ч. проектно-изыскательские								
1	2	3	9	10	11	12	13	14	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО:	х	40633	13176	15630	5631	4971	6197	5 715	1 906	2 351	505	352	952
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	35133	8794	15630	5351	4691	5358	5 715	1 906	2 351	505	352	952
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	228	259	64	47	99	651	219	259	64	47	108
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	228	259	64	47	99	651	219	259	64	47	108
3.3	Модернизация котельной №27, д. Алаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1888	648	799	153	102	288	1 888	621	799	153	102	315
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1888	648	799	153	102	288	0	0	0	0	0	0
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1550	541	646	127	85	236	1 550	519	646	127	85	258
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	342	388	97	71	149	976	328	388	97	71	163
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	342	388	97	71	149	0	0	0	0	0	0
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1872	647	786	153	102	285	0	0	0	0	0	0
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1019	357	430	76	51	155	0	0	0	0	0	0
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	9750	0	4958	3305	3305	1487	0	0	0	0	0	0
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	2275	772	978	178	119	347	0	0	0	0	0	0
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	9265	3184	3962	706	470	1413	0	0	0	0	0	0
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	2375	857	978	178	119	362	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	5500	4382	0	280	280	839	0	0	0	0	0	0
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	5500	4382	0	280	280	839	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Подпись

Ссорин М.В.

Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Подпись

Попандовуло И.Д.

Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства (план)						Полная стоимость строительства (факт)					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	ВСЕГО, в т.ч.	Строительные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ВСЕГО:	x	60750	41022	9333	1129	280	9267	0	0	0	0	0	0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	55250	36640	9333	849	0	8428	0	0	0	0	0	0
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	55250	36640	9333	849		8428	0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	5500	4382	0	280	280	839						
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	5500	4382		280	280	839	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорня М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города

masorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандовско И.И.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandovskio@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандуполо И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

 Подпись Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт.тел. с кодом города

Исполнитель:

mssorin@nokk.ru

 контакт. Е-mail
Попандопуло И.Д.

 Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. Е-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	7 624	2 075	3 745	532	456	1 271
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	7 624	2 075	3 745	532	456	1 271
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 888	621	799	153	102	315
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 019	343	430	76	51	170
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	сети теплоснабжения	2 570	366	1 652	124	124	428
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	2 148	746	865	179	179	358

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	18 598	6 347	7 750	1 401	1 316	3 100
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	18 598	6 347	7 750	1 401	1 316	3 100
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	328	388	97	71	163
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	2 275	740	978	178	119	379
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	4 949	2 854	872	398	398	825
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	сети теплоснабжения	3 533	568	2 131	246	246	589
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	сети теплоснабжения	2 570	366	1 652	124	124	428
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	4 295	1 491	1 729	359	359	716

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2023 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	34 045	10 160	15 666	2 545	2 251	5 674
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	х	12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018
2.1	Установка БМК кот №23		12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	х	9 395	2 190	5 128	511	511	1 566
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм 4хм 6хм	котельная	1 980	1 142	349	159	159	330
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	сети теплоснабжения	3 426	488	2 202	165	165	571
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	сети теплоснабжения	3 989	561	2 577	187	187	665
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	12 544	1 595	7 973	886	886	2 091
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	котельная	12 544	1 595	7 973	886	886	2 091

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2024 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	32 257	9 313	14 738	2 830	2 616	5 376
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного	х	32 257	9 313	14 738	2 830	2 616	5 376
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	6 500	3 033	1 377	1 007	1 007	1 083
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	2 969	1 712	523	239	239	495
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	сети теплоснабжения	7 439	1 178	4 697	324	324	1 240
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	сети теплоснабжения	2 992	420	1 933	140	140	499
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	6 443	2 237	2 594	538	538	1 074
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	сети теплоснабжения	2 810	313	1 744	285	102	468
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	сети теплоснабжения	392	72	195	60	29	65
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	сети теплоснабжения	2 711	348	1 675	237	237	452

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2025 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	47 861	17 405	17 822	4 658	4 474	7 977
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного	х	47 861	17 405	17 822	4 658	4 474	7 977
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	16 250	7 582	3 443	2 517	2 517	2 708
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной	котельная	2 635	1 451	578	167	167	439
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	5 685	3 291	1 067	379	379	948
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	сети теплоснабжения	7 439	1 178	4 697	324	324	1 240
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	сети теплоснабжения	2 992	420	1 933	140	140	499
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	8 591	2 983	3 459	718	718	1 432
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	сети теплоснабжения	2 810	313	1 744	285	102	468
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	сети теплоснабжения	1 460	187	902	128	128	243

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.
 Подпись Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
 Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2026 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					НДС
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	82 153	29 688	29 720	9 053	8 530	13 692
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного	х	82 153	29 688	29 720	9 053	8 530	13 692
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	42 250	19 712	8 951	6 545	6 545	7 042
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	9 265	3 053	3 962	706	470	1 544
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	2 375	823	978	178	119	396
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	4 525	1 327	1 950	494	320	754
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	2 965	1 614	728	129	129	494
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	сети теплоснабжения	9 919	1 571	6 263	432	432	1 653
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	2 148	746	865	179	179	358
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	сети теплоснабжения	3 457	413	2 206	262	208	576
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	сети теплоснабжения	5 250	429	3 817	128	128	875

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. Е-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. Е-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2027 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	45 884	8 128	27 518	2 591	2 246	7 647
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	45 884	8 128	27 518	2 591	2 246	7 647
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	сети теплоснабжения	8 071	1 343	5 052	331	331	1 345
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	12 886	4 474	5 188	1 077	1 077	2 148
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	5 708	991	3 562	203	203	951
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	сети теплоснабжения	2 851	135	2 031	209	91	475
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	сети теплоснабжения	12 250	1 002	8 907	299	299	2 042
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	4 118	183	2 777	471	245	686

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.
Подпись Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

Исполнитель:

mssorin@nokk.ru
контакт. Е-mail
Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. Е-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2028 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	26 570	4 639	15 663	1 840	1 455	4 428
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	26 570	4 639	15 663	1 840	1 455	4 428
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	сети теплоснабжения	8 071	1 343	5 052	331	331	1 345
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	сети теплоснабжения	6 443	2 237	2 594	538	538	1 074
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	сети теплоснабжения	4 860	662	3 134	254	254	810
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	4 118	183	2 777	471	245	686

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

[illegible]

[illegible]

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nukk.ru

контакт. E-mail

Попандоупло И.Д.

Исполнитель:

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей план					Вывод мощностей план					Ввод мощностей факт					Вывод мощностей факт				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	4,82	-	-	-	4,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	4,82	-	-	-	4,82						-	-	-	-	-					
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06				0,06	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06				0,06	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-
3.3	Модернизация котельной №27, д. Асаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,30				0,30	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,15				0,15	-					-				-	-				
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартыхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06				0,06	-					-				-	-				
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,05				0,05	-					-									
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,25				0,25	-					-									
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,09				0,09	-					-									
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	мощность	МВт	-				-	-					-									
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	мощность	МВт	1,00				1,00	-					-									
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	мощность	МВт	2,00				2,00	-					-									
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	мощность	МВт	0,50				0,50						-									

Руководитель организации (по доверенности) Скорня М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mesorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____ Подпись Попандовуло И.Д. Ф.И.О.
jopandapulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	План 2018										Факт 2018									
					Ввод мощностей					Ввод мощностей					Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5											6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x	36				36						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	Реконструкция кот. №7 Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы	котельная	мощность	МВт	12				12						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		x	x	x																				
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	мощность	МВт	24				24						-				-					

Руководитель организации (по доверенности) Сторин М.В. Ф.И.О.
М.П. _____
Подпись: 8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города
mscoring@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: Павловузов И.Д. Ф.И.О.
Подпись: _____
ipovandpavlov@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель: _____
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

Руководитель организации (по доверенности) М.П.	Ссорин М.В. Подпись _____ Ф.И.О. 8 (831) 265 37 71 (1313) контакт.тел. с кодом города mssorin@nokk.ru контакт. E-mail Попандопуло И.Д. Подпись _____ Ф.И.О. ipopandopulo@nokk.ru контакт. E-mail
Исполнитель:	

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	0,39	-	-	-	0,39	-	-	-	-	-
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	0,39	-	-	-	0,39					
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,30				0,30	-				
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,09				0,09	-				

Руководитель организации (по доверенности) Скорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель: _____
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2022 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,05				0,05	-				
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-				
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	мощность	МВт	1,00				1,00	-				
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	теплосети	протяженность	км	0,33				0,33					

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д. _____ Ф.И.О. _____
Подпись _____ ipopandopulo@nokk.ru _____
контакт. E-mail _____

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	теплосети	протяженность	км	0,80				0,80					
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	шт			1				1,00					

Руководитель организации (по доверенности) Скорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города _____
mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail _____
Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О. _____
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail _____

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2024 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	мощность	МВт	4,11				4,11					
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	теплосети	протяженность	км	0,03				0,03					

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.
Подпись
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Попандопуло И.Д.

Ф.И.О.

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

Ф.И.О.

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2025 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14	котельная	мощность	МВт	0,25				0,25					
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	мощность	МВт	0,50				0,50					
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	теплосети	протяженность	км	0,93				0,93					
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	теплосети	протяженность	км	0,41				0,41					
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	теплосети	протяженность	км	0,31				0,31					

Руководитель организации (по доверенности)	<u>Скорин М.В.</u>
М.П.	Подпись _____ Ф.И.О.
	8 (831) 265 37 71 (1313)
	контакт.тел. с кодом города
	<u>mssorin@nokk.ru</u>
	контакт. Е-mail
Исполнитель:	<u>Попандопуло И.Д.</u>
	Подпись _____ Ф.И.О.
	<u>ipopandopulo@nokk.ru</u>
	контакт. Е-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2026 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	мощность	МВт	12,00				12,00	-				
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	мощность	МВт	2,00				2,00	-				
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	мощность	МВт	0,50				0,50					
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	мощность	МВт	1,60				1,60					
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	мощность	МВт	1,20				1,20					
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	теплосети	протяженность	км	1,93				1,93					
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	теплосети	протяженность	км	0,25				0,25					

Руководитель организации (по доверенности) Скорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
контакт. Е-mail
Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. Е-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов

Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2027 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	протяженность	км					0,42					
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	теплосети	протяженность	км					0,21					
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	теплосети	протяженность	км					1,30					

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д. _____ Ф.И.О.
Подпись _____ ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2028 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	теплосети	протяженность	км	1,51				1,51					
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	теплосети	протяженность	км	3,75				3,75					
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	теплосети	протяженность	км	0,36				0,36					
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	протяженность	км	0,61				0,61					
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	теплосети	протяженность	км	0,23				0,23					

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.14. График
Акционерного общества «Нижегородская обл.
Для потребителей на территории г

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Профинансировано																		Всего		2017	2018			
		2017 Авг.	2017 Дец.	2018 Авг.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034	2017 Авг.	2018 Дец.	2019	2020	2021
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО:	40 633	5 715	60 750	-	-	7 624	18 598	34 045	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	-	-	-	-	-	-	300 796	40 633	-	60 750	-	
	в т.ч. ППС	6 198	953	9 267	-	-	-	1 271	3 100	5 674	5 376	7 977	13 692	7 647	4 428	-	-	-	-	-	50 118	6 198	-	9 267	-	
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с модернизацией (технологическим присоединением) новых потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	
2.1	Установка БМК кот №23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и целей снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	35 133	5 715	55 250	-	-	7 624	18 598	9 395	32 257	47 861	82 153	45 884	26 570	-	-	-	-	-	-	276 056	35 133	-	55 250	-	
3.1	Модернизация котельной №24, д. Мезинка, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	
3.2	Модернизация котельной №45-Хм, д. Мазинова, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акулы, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	
3.4	Модернизация котельной №67-Хм, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	1 888	-	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербай, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550	1 550	-	-	-	
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяково, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	
3.7	Модернизация котельной №39, п. Петрово, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	976	-	-	-	-	-	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	
3.8	Модернизация котельной №24, п. Комсомольский, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1 872	-	-	-	
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахурского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	1 019	-	-	-	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019	1 019	-	-	-	
3.10	Реконструкция кот. №7	9 750	-	55 250	-	-	-	-	-	6 500	16 250	42 250	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000	9 750	-	55 250	-	
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	2 275	-	-	-	-	-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275	2 275	-	-	-	
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	9 265	-	-	-	-	-	-	-	-	9 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 265	9 265	-	-	-	
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	2 375	-	-	-	
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	
3.18	Модернизация и автоматизация кот №1хм с. Хосеволица с параллельным переоборудов. от котельной №7-Хм д.м. д.м.	-	-	-	-	-	4 949	1 980	2 969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 898	-	-	-	-	
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 071	8 071	-	-	-	-	-	-	-	16 143	-	-	-	-	
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	-	-	-	-	-	-	-	-	7 439	7 439	9 919	-	-	-	-	-	-	-	-	24 797	-	-	-	-	
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	-	-	-	-	-	3 533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 533	-	-	-	-	
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	-	-	-	-	-	2 570	2 570	3 426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 566	-	-	-	-	
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	-	-	-	-	-	-	-	3 989	2 992	2 992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 973	-	-	-	-	

3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	-	-	-	-	-	-	2 148	4 295	-	-	6 443	8 591	2 148	12 886	6 443	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
------	-------------------------------------	---	---	---	---	---	---	-------	-------	---	---	-------	-------	-------	--------	-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Подпись _____
Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

Ссори́н М.В.

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nngk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Подпись _____
Ф.И.О.
ipopandapulo@nngk.ru
контакт. E-mail

Попандо́пуло И.Д.

Ф.И.О.

ipopandapulo@nngk.ru

контакт. E-mail

[illegible]

[illegible]

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Профинансировано план				Всего	Освоено план				Всего	Введено в эксплуатацию план				Всего	Профинансировано факт				Всего	Освоено факт				Всего	Введено в эксплуатацию факт				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2																														
	ВСЕГО:	-	-	20 075	20 075	40 634	-	-	20 075	20 075	40 634	0	0	0	25385	25385	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	0	5 715	5 715
	в т.ч. НДС	-	-	3 062	3 062	6 198	-	-	3 062	3 062	6 198	х	х	х	х	х	0	0	476	476	952	0	0	476	476	952	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	-	-	17 325	17 325	35 134	-	-	17 325	17 325	35 134	0	0	0	25385	25385	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	0	5 715	5 715
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			325	325	651			325	325	651				651	651			325	325	651			325	325	651				651	651
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			325	325	651			325	325	651				651	651			325	325	651			325	325	651				651	651
3.3	Модернизация котельной №27, д. Асаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			944	944	1888			944	944	1888				1888	1888			944	944	1 888			944	944	1 888				1 888	1 888
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			944	944	1888			944	944	1888				1888	1888			0	0	0			0	0	0				0	0
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			775	775	1550			775	775	1550				1550	1550			775	775	1 550			775	775	1 550				1 550	1 550
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартыхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			488	488	976			488	488	976				976	976			488	488	976			488	488	976				976	976
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			488	488	976			488	488	976				976	976			0	0	0			0	0	0				0	0
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			936	936	1872			936	936	1872				1872	1872			0	0	0			0	0	0				0	0
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.			510	510	1019			510	510	1019				1019	1019			0	0	0			0	0	0				0	0
3.10	Реконструкция кот. №7			4633	4633	9750			4633	4633	9750				0	0			0	0	0			0	0	0				0	0
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26			1138	1138	2275			1138	1138	2275				2275	2275			0	0	0			0	0	0				0	0
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм			4633	4633	9265			4633	4633	9265				9265	9265			0	0	0			0	0	0				0	0
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм			1188	1188	2375			1188	1188	2375				2375	2375			0	0	0			0	0	0				0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения			2750	2750	5500	0	0	2750	2750	5500						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Реконструкция котельной №20			2750	2750	5500	0	0	2750	2750	5500								0	0	0			0	0	0					0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018 г.

тыс.р
уб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	план														факт															
		Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	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		
	ВСЕГО:	15 188	15 188	15 188	15 188	60 750	15 188	15 188	15 188	15 188	60 750	0	0	0	76 000	76 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. НДС	2 317	2 317	2 317	2 317	9 267	2 317	2 317	2 317	2 317	9 267	х	х	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	13813	13813	13813	13813	55250	13813	13813	13813	13813	55250	0	0	0	65000	65000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.10	Реконструкция кот. №7	13813	13813	13813	13813	55250	13813	13813	13813	13813	55250				65000	65000	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	1375	1375	1375	1375	5500	1375	1375	1375	1375	5500	0	0	0	11000	11000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.1	Реконструкция котельной №20	1375	1375	1375	1375	5500	1375	1375	1375	1375	5500				11000	11000	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
 Подпись Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт.тел. с кодом города

Исполнитель:

mssorin@nokk.ru
 контакт. E-mail
Попандопуло И.Д.
 Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	х

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2020 г.

тыс.р
уб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	х

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.
 подпись Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
 Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	3 812	3 812	0	7 624	0	3 812	3 812	0	7 624	0	0	0	2 906	2 906
	в т.ч. НДС	0	635	635	0	1 271	0	635	635	0	1 271	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	3 812	3 812	0	7 624	0	3 812	3 812	0	7 624	0	0	0	2 906	2 906
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.		944	944		1 888	-	944	944	-	1 888				1 888	1 888
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.		509	509		1 019	-	509	509	-	1 019				1 019	1 019
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13		1 285	1 285		2 570	-	1 285	1 285	-	2 570				-	0
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		1 074	1 074		2 148	-	1 074	1 074	-	2 148				-	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт: тел. с кодом города

msorin@nokk.ru
контакт: E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт: E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа Шахунья Нижегородской области
на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	9 299	9 299	0	18 598	0	9 299	9 299	0	18 598	0	0	0	6 784	6 784
	в т.ч. НДС	0	1 550	1 550	0	3 100	0	1 550	1 550	0	3 100	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	9 299	9 299	0	18 598	0	9 299	9 299	0	18 598	0	0	0	6 784	6 784
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.		488	488		976	-	488	488	-	976				976	976
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26		1 138	1 138		2 275	-	1 138	1 138	-	2 275				2 275	2 275
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм		2 475	2 475		4 949	-	2 475	2 475	-	4 949				-	0
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12		1 767	1 767		3 533	-	1 767	1 767	-	3 533				3 533	3 533
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13		1 285	1 285		2 570	-	1 285	1 285	-	2 570				-	0
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		2 148	2 148		4 295	-	2 148	2 148	-	4 295				-	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт: тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	17 023	17 023	0	34 045	0	17 023	17 023	0	34 045	0	0	0	33 216	33 216
	в т.ч. НДС	0	2 837	2 837	0	5 674	0	2 837	2 837	0	5 674	х	х	х	х	х
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	0	6 053	6 053	0	12 106	0	6 053	6 053	0	12 106	0	0	0	12 106	12 106
2.1	Установка БМК кот №23		6 053	6 053		12 106	0	6 053	6 053	0	12 106				12 106	12 106
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	4 698	4 698	0	9 395	0	4 698	4 698	0	9 395	0	0	0	8 566	8 566
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм, 4хм, 6хм		990	990		1 980	-	990	990	-	1 980				-	0
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13		1 713	1 713		3 426	-	1 713	1 713	-	3 426				8 566	8 566
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25		1 995	1 995		3 989	-	1 995	1 995	-	3 989				-	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	0	6 272	6 272	0	12 544	0	6 272	6 272	0	12 544	0	0	0	12 544	12 544
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных		6 272	6 272		12 544	0	6 272	6 272	0	12 544				12 544	12 544

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2024 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	0	16 128	16 128	0	32 257	0	16 128	16 128	0	32 257	0	0	0	10 290	10 290
	в т.ч. НДС	0	2 688	2 688	0	5 376	0	2 688	2 688	0	5 376	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	16 128	16 128	0	32 257	0	16 128	16 128	0	32 257	0	0	0	10 290	10 290
3.10	Реконструкция кот. №7		3 250	3 250		6 500	-	3 250	3 250	-	6 500				-	0
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переклещением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм		1 485	1 485		2 969	-	1 485	1 485	-	2 969				9 898	9 898
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7		3 719	3 719		7 439	-	3 719	3 719	-	7 439				-	0
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25		1 496	1 496		2 992	-	1 496	1 496	-	2 992				-	0
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		3 222	3 222		6 443	-	3 222	3 222	-	6 443				-	0
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ		1 405	1 405		2 810	-	1 405	1 405	-	2 810				-	0
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ		196	196		392	-	196	196	-	392				392	392
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ		1 356	1 356		2 711	-	1 356	1 356	-	2 711				-	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города

mscorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.

контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2025 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	23 931	23 931	0	47 861	0	23 931	23 931	0	47 861	0	0	0	28 084	28 084
	в т.ч. НДС	0	3 988	3 988	0	7 977	0	3 988	3 988	0	7 977	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	23 931	23 931	0	47 861	0	23 931	23 931	0	47 861	0	0	0	28 084	28 084
3.10	Реконструкция кот. №7		8 125	8 125		16 250	-	8 125	8 125	-	16 250				-	0
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14		1 318	1 318		2 635	-	1 318	1 318	-	2 635				2 635	2 635
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм		2 843	2 843		5 685	-	2 843	2 843	-	5 685				5 685	5 685
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7		3 719	3 719		7 439	-	3 719	3 719	-	7 439				-	0
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25		1 496	1 496		2 992	-	1 496	1 496	-	2 992				9 973	9 973
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		4 295	4 295		8 591	-	4 295	4 295	-	8 591				-	0
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ		1 405	1 405		2 810	-	1 405	1 405	-	2 810				5 620	5 620
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ		730	730		1 460	-	730	730	-	1 460				4 172	4 172

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
 Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт. тел. с кодом города

Исполнитель:

mscorin@nokk.ru
 контакт. E-mail
Попандопуло И.Д.
 Подпись _____ Ф.И.О.
igopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2026 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	41 077	41 077	0	82 153	0	41 077	41 077	0	82 153	0	0	0	112 384	112 384
	в т.ч. НДС	0	6 846	6 846	0	13 692	0	6 846	6 846	0	13 692	x	x	x	x	x
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	41 077	41 077	0	82 153	0	41 077	41 077	0	82 153	0	0	0	112 384	112 384
3.10	Реконструкция кот. №7		21 125	21 125		42 250	-	21 125	21 125	-	42 250				65 000	65 000
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм		4 633	4 633		9 265	-	4 633	4 633	-	9 265				9 265	9 265
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм		1 188	1 188		2 375	-	1 188	1 188	-	2 375				2 375	2 375
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм		2 263	2 263		4 525	-	2 263	2 263	-	4 525				4 525	4 525
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25		1 483	1 483		2 965	-	1 483	1 483	-	2 965				2 965	2 965
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7		4 959	4 959		9 919	-	4 959	4 959	-	9 919				24 797	24 797
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		1 074	1 074		2 148	-	1 074	1 074	-	2 148				-	0
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17		1 729	1 729		3 457	-	1 729	1 729	-	3 457				3 457	3 457
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ		2 625	2 625		5 250	-	2 625	2 625	-	5 250				-	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2027 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	22 942	22 942	0	45 884	0	22 942	22 942	0	45 884	0	0	0	26 059	26 059
	в т.ч. НДС	0	3 824	3 824	0	7 647	0	3 824	3 824	0	7 647	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	22 942	22 942	0	45 884	0	22 942	22 942	0	45 884	0	0	0	26 059	26 059
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3		4 036	4 036		8 071	-	4 036	4 036	-	8 071				-	0
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		6 443	6 443		12 886	-	6 443	6 443	-	12 886				-	0
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23		2 854	2 854		5 708	-	2 854	2 854	-	5 708				5 708	5 708
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38		1 426	1 426		2 851	-	1 426	1 426	-	2 851				2 851	2 851
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ		6 125	6 125		12 250	-	6 125	6 125	-	12 250				17 500	17 500
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23		2 059	2 059		4 118	-	2 059	2 059	-	4 118				-	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
 Подпись _____ Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт. тел. с кодом города

msorin@nokk.ru
 контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
 Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2028 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2															
	ВСЕГО:	0	13 285	13 285	0	26 570	0	13 285	13 285	0	26 570	0	0	0	75 270	75 270
	в т.ч. НДС	0	2 214	2 214	0	4 428	0	2 214	2 214	0	4 428	х	х	х	х	х
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	13 285	13 285	0	26 570	0	13 285	13 285	0	26 570	0	0	0	75 270	75 270
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3		4 036	4 036		8 071	-	4 036	4 036	-	8 071				16 143	16 143
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20		3 222	3 222		6 443	-	3 222	3 222	-	6 443				42 954	42 954
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26		2 430	2 430		4 860	-	2 430	2 430	-	4 860				4 860	4 860
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23		2 059	2 059		4 118	-	2 059	2 059	-	4 118				8 235	8 235
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 XM		1 539	1 539		3 079	-	1 539	1 539	-	3 079				3 079	3 079

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт. тел. с кодом города

mesorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.

контакт. E-mail

2.18. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2017-2034 гг.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб.
без НДС

№	Источник финансирования	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	20
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе																					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности																					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей																					
1.1.4.	Прочая прибыль																					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.																					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе																					
1.2.2.	Прочая амортизация																					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет								0													
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷																					
1.3.	Возврат НДС																					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷																					
1.4.	Прочие собственные средства																					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии																					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года																					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	34 435	4 762	51 483	0	0	0	6 353	15 498	28 371	26 881	39 885	68 461	38 236	22 142	0	0	0	0	0	0	250 588
2.1.	Кредиты	34 435	4 762	51 483	0	0		6 353	15 498	28 371	26 881	39 885	68 461	38 236	22 142	0	0	0	0	0	0	250 588
2.2.	Облигационные займы																					0
2.3.	Займы организаций																					0
2.4.	Бюджетное финансирование																					0
2.5.	Средства внешних инвесторов																					0
2.6.	Использование лизинга																					0
2.7.	Прочие привлеченные средства						0															0
	ВСЕГО источников финансирования	34 435	4 762	51 483	0	0	0	6 353	15 498	28 371	26 881	39 885	68 461	38 236	22 142	0	0	0	0	0	0	250 588
	в том числе:																					
	от технологического присоединения потребителей																					
	за счет федерального бюджета																					
	за счет областного бюджета																					
	за счет местного бюджета																					

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.Ссори́н М.В.
Подпись Ф.И.О.mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандо́пуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "НОКК" Шахунский филиал
на 2017г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования план					Объем финансирования факт				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе										
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности										
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей										
1.1.4.	Прочая прибыль										
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.										
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе										
1.2.2.	Прочая амортизация										
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет										
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷										
1.3.	Возврат НДС										
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷										
1.4.	Прочие собственные средства										
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии										
1.5.	Остаток собственных средств на начало года										
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	17217	17217	34435	0	0	2 381	2 381	4 762
2.1.	Кредиты			17217	17217	34435			2 381	2 381	4 762
2.2.	Облигационные займы										
2.3.	Займы организаций										
2.4.	Бюджетное финансирование										
2.5.	Средства внешних инвесторов										
2.6.	Использование лизинга										
2.7.	Прочие привлеченные средства										
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	17217	17217	34435	0	0	2 381	2 381	4 762
	в том числе:										
	от технологического присоединения потребителей										
	за счет федерального бюджета										
	за счет областного бюджета										
	за счет местного бюджета										

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "НОКК" Шахунский филиал
на 2018 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования (план)					Объем финансирования (факт)				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2						3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе										
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности										
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей										
1.1.4.	Прочая прибыль										
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.										
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе										
1.2.2.	Прочая амортизация										
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет										
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷										
1.3.	Возврат НДС										
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷										
1.4.	Прочие собственные средства										
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии										
1.5.	Остаток собственных средств на начало года										
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	12871	12871	12871	12871	51483	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	12871	12871	12871	12871	12871	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы										
2.3.	Займы организаций										
2.4.	Бюджетное финансирование										
2.5.	Средства внешних инвесторов										
2.6.	Использование лизинга										
2.7.	Прочие привлеченные средства										
	ВСЕГО источников финансирования	12871	12871	12871	12871	51483	0	0	0	0	0
	в том числе:										
	от технологического присоединения потребителей										
	за счет федерального бюджета										
	за счет областного бюджета										
	за счет местного бюджета										

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2019 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб.
без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	0	0	0
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2020 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0			0	0
2.2.	Облигационные займы					0
2.3.	Займы организаций					0
2.4.	Бюджетное финансирование					0
2.5.	Средства внешних инвесторов					0
2.6.	Использование лизинга					0
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	0	0	0
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2021 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	3 176	3 176	0	6 353
2.1.	Кредиты	0	3 176	3 176	0	6 353
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	3 176	3 176	0	6 353
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2022 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	7 749	7 749	0	15 498
2.1.	Кредиты	0	7 749	7 749	0	15 498
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	7 749	7 749	0	15 498
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2023 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	14 185	14 185	0	28 371
2.1.	Кредиты	0	14 185	14 185	0	28 371
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	14 185	14 185	0	28 371
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2024 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	13 440	13 440	0	26 881
2.1.	Кредиты	0	13 440	13 440	0	26 881
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	13 440	13 440	0	26 881
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2025 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	19 942	19 942	0	39 885
2.1.	Кредиты	0	19 942	19 942	0	39 885
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	19 942	19 942	0	39 885
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2026 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	34 231	34 231	0	68 461
2.1.	Кредиты	0	34 231	34 231	0	68 461
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	34 231	34 231	0	68 461
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2027 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	19 118	19 118	0	38 236
2.1.	Кредиты	0	19 118	19 118	0	38 236
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	19 118	19 118	0	38 236
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2028 г.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	11 071	11 071	0	22 142
2.1.	Кредиты	0	11 071	11 071	0	22 142
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	11 071	11 071	0	22 142
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2034 гг.

тыс.руб.

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет)		2015		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Комментарии
№ п/п	Показатели	факт	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	53 598	60 282	62 690	65 677	66 205	65 057	62 010	64 165	66 722	69 381	72 146	75 022	78 012	81 121	84 354	87 716	91 212	94 848	98 628	102 854		
	в том числе:																						
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	51 747	53 247	55 247	57 524	57 968	56 466	52 589	53 617	55 225	56 882	58 011	58 592	59 178	59 769	60 367	60 971	61 580	62 196	63 131	65 215		
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	1 851	7 035	7 443	7 853	8 237	8 592	8 927	9 275	9 636	10 012	10 403	10 808	11 230	11 668	12 123	12 596	13 087	13 597	14 128	14 679		
1.3.	Инвестиционная составляющая	0	0	0	0	0	0	494	1 273	1 860	2 487	3 732	5 622	7 604	9 684	11 864	14 150	16 545	19 054	21 370	22 960		
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	56 633	58 740	61 484	65 695	66 523	65 375	61 833	63 290	65 350	67 383	69 326	71 092	72 631	74 305	75 807	76 884	77 985	78 793	80 258	82 894		
1.	Материальные расходы, всего	44 191	45 969	48 259	51 547	51 778	50 036	45 912	46 683	48 024	49 403	50 243	50 522	50 795	51 061	51 320	51 571	51 814	52 049	52 287	54 259		
	в том числе:																						
1.1.	Топливо	28 783	29 935	31 132	33 455	33 442	32 845	31 105	31 824	32 841	33 891	34 686	35 216	35 759	36 314	36 882	37 464	38 059	38 670	39 451	40 820		
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты																						
1.3.	Покупная электроэнергия	7 850	8 125	8 759	9 263	9 773	9 032	7 552	7 531	7 672	7 813	7 781	7 570	7 346	7 107	6 853	6 585	6 300	5 998	5 773	5 873		
1.4.	Холодная вода	685	713	754	795	834	97	100	104	108	113	117	122	126	131	136	142	147	153	159	165		
1.5.	Прочие расходы	6 872	7 197	7 614	8 033	7 730	8 062	7 155	7 224	7 403	7 586	7 658	7 614	7 564	7 509	7 448	7 381	7 308	7 228	7 204	7 401		
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	6 339	6 593	6 857	7 131	7 416	7 713	8 021	8 342	8 676	9 023	9 384	9 759	10 150	10 556	10 978	11 417	11 874	12 349	12 843	13 356		
3.	Амортизационные отчисления	294	294	291	605	602	611	611	692	782	1 205	1 986	2 517	3 162	3 611	3 611	3 611	3 611	3 293	3 293	3 293		
	Амортизация операционная	294	294	291	288	285	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294		
	Амортизация инвестиционная	0	0	0	317	317	317	317	398	489	912	1 692	2 223	2 868	3 317	3 317	3 317	3 317	3 000	3 000	3 000		
4.	Налоги и сборы, всего	1 172	1 098	1 162	1 226	1 286	1 341	1 393	1 448	1 504	1 563	1 624	1 687	1 753	1 821	1 892	1 966	2 043	2 122	2 205	2 291		
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ПИ ¹	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5.	Прочие расходы, всего	4 638	4 786	4 916	5 186	5 440	5 674	5 895	6 125	6 364	6 612	6 870	7 138	7 417	7 706	8 006	8 319	8 643	8 980	9 330	9 694		
	в том числе:																						
5.1.	Ремонт основных средств	1 251	1 301	1 376	1 452	1 523	1 589	1 651	1 715	1 782	1 852	1 924	1 999	2 077	2 158	2 242	2 329	2 420	2 515	2 613	2 715		
	Платежи по аренде и лизингу	927	927	980	1 034	1 085	1 132	1 176	1 222	1 269	1 319	1 370	1 424	1 479	1 537	1 597	1 659	1 724	1 791	1 861	1 933		
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка																						
5.4.	Прочие расходы	2 460	2 559	2 559	2 700	2 832	2 954	3 069	3 189	3 313	3 442	3 576	3 716	3 861	4 011	4 168	4 330	4 499	4 675	4 857	5 046		
III.	Валовая прибыль (I п.-II п.)	-3 036	1 542	1 206	-318	-317	-318	91	444	509	582	1 000	1 055	1 291	2 043	4 016	7 221	10 749	14 952	17 791	10 169		
IV.	Внебюджетные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0	-86	-431	-863	-1 416	-1 820	-2 875	-4 090	-4 773	-4 531	-3 611	-2 479	-1 103	-579	-9 791			
1.	Внебюджетные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в том числе:																						
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДКО)																						
1.2.	Проценты от размещения средств																						
2.	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	86	431	863	1 416	1 820	2 875	4 090	4 773	4 531	3 611	2 479	1 103	579	9 791		
	в том числе:																						
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0	86	431	863	1 416	1 820	2 875	4 090	4 773	4 531	3 611	2 479	1 103	579	9 791		
2.1.1.	в т.ч. Проценты по обслуживанию кредитов для выплаты ПИ	0	0	0	0	0	0	86	431	863	1 416	1 820	2 875	4 090	4 773	4 531	3 611	2 479	1 103	579	9 791		
V.	Прибыль, по налогообложению (III + IV)	-3 036	1 542	1 206	-318	-317	-318	91	444	509	582	1 000	1 055	1 291	2 043	4 016	7 221	10 749	14 952	17 791	10 169		
VI.	Налог на прибыль	0	308	241	0	0	0	18	89	102	116	200	211	258	409	803	1 444	2 150	2 990	3 558	2 034		
	в т.ч. налог на прибыль, в результате реализации ПИ																						
VII.	Чистая прибыль	-2 429	1 233	965	-254	-254	-318	73	355	407	466	800	844	1 033	1 634	3 213	5 777	8 599	11 961	14 233	8 135		
VIII.	Направления использования чистой прибыли																						
	в том числе:																						
1.	Фонд накопления																						
2.	Резервный фонд																						
3.	Выплата дивидендов																						
4.	Прочие расходы из прибыли																						
IX.	Изменение дебиторской задолженности	54 544	61 428	71 991	82 950	93 815	104 349	114 619	122 889	130 881	139 086	147 110	140 847	136 340	131 658	125 792	133 298	141 097	149 200	157 618	166 365		
1.	Увеличение дебиторской задолженности	6 884	10 563	10 959	10 865	10 534	10 270	8 270	7 993	8 204	8 024	0	0	0	0	7 586	7 799	8 103	8 419	8 747			
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6 263	-4 507	-4 683	-5 865	0	0	0	0			
	Сальдо (+увеличение;-сокращение)	39 668	40 454	43 043	45 266	47 953	50 015	51 965	51 992	52 019	52 048	52 109	52 141	52 175	52 210	52 246	52 283	52 322	52 363	52 405			
X.	Изменение кредиторской задолженности	786	2 589	2 583	2 327	2 062	1 951	27	28	29	30	31	32	34	35	36	38	39	41	42			
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Сальдо (+увеличение;-сокращение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
XI.	Прирост/убыток заемных средств	0	0	0	0	0	0	2 422	6 833	4 974	9 895	12 985	20 317	18 396	10 046	0	0	0	0	0	0		
	в том числе на:																						
1.	Финансирование инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	2 422	6 833	4 974	9 895	12 985	20 317	18 396	10 046	0	0	0	0	0	0		
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения																						
2.	Прочие цели (расшифровка)																						
XII.	Погашение заемных средств	0	0	0	0	0	0	390	753	895	954	1 712	2 536	3 256	4 502	6 530	9 094	11 917	14 961	17 233	11 135		
	в том числе по:																						
1.	Инвестиционной программе	0	0	0	0	0	0	390	753	895	954	1 712	2 536	3 256	4 502	6 530	9 094	11 917	14 961	17 233	11 135		
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения																						
2.	Прочие цели (расшифровка)																						
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)																						
XIV.	Купли/продажа активов																						
1.	Покупка активов (акций, долей и т.д.)																						
2.	Продажа активов (акций, долей и т.д.)																						
XV.	Средства, полученные от эмиссии акций																						
XVI.	Капитальные вложения	0	0	4 762	0	0	0	2 422															

тыс.руб.

Руководитель организации (по доверенности) М.П.	<u>Сторин М.В.</u>	
	Подпись	Ф.И.О.
	8 (831) 265 37 71 (1313)	
	контакт. тел. с кодом города	
	<u>msorin@nckk.ru</u>	
	контакт. E-mail	
Исполнитель:	<u>Попандову И.Л.</u>	
	Подпись	Ф.И.О.
	<u>ipopandov@nckk.ru</u>	
	контакт. E-mail	

**2.20. Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2034 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015 (факт)	Плановые показатели																		Примечание	
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	22
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Ткал	0,210	0,210	0,210	0,208	0,208	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы теплоносителя (при выработке пара)	т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	50	55	54	53	53	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	42	42	42	42	42	
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения , существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	50	55	54	53	53	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	42	42	42	42	42	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	6130	6130	6130	6050	6050	5850	5800	5750	5700	5650	5600	5550	5500	5450	5400	5350	5350	5350	5300	5250	
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения																						
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Ткал	0,265	0,265	0,263	0,261	0,261	0,257	0,255	0,253	0,251	0,249	0,247	0,245	0,243	0,241	0,239	0,237	0,235	0,237	1,237	2,237	
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/MX TC	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,59	2,58	2,57	2,56	2,55	2,54	2,53	2,52	2,51	2,50	2,49	2,48	2,49	2,48	2,47	
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	т/MXTC	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Гкал	6 130	6 130	6 130	6 050	6050	5 850	5 800	5 750	5 700	5 650	5 600	5 550	5 500	5 450	5 400	5 350	5 300	5 350	5 300	5 250	
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.	т	3 021	3 021	3 021	3 021	3021	3 006	2 996	2 986	2 976	2 966	2 956	2 946	2 936	2 926	2 916	2 906	2 896	2 906	2 896	2 886	
10	Трудоёмкость производства тепловой энергии котельными, включенными в перечень инвестиционных мероприятий	чел./1000 Гкал	10,32	10,32	10,12	9,92	9,92	9,52	9,32	9,12	8,92	8,72	8,52	8,27	8,02	7,77	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	
11	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт/Ткал	42,15	42,15	42,15	42,14	42,14	42,12	42,11	42,10	42,09	42,08	42,07	42,06	42,05	42,04	42,03	42,02	42,01	41,99	42,99	43,99	
12	Показатели надежности объектов теплоснабжения:																						
12.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед/км	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138	0,137	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,132	0,132	0,131	0,131	
12.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед*ч/Ткал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Руководитель организации (по доверенности) Ссори́н М.В.
М.П. _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: Понадо́пуло И.Д.
_____ Ф.И.О.
jpapandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

* - первый год после окончания реализации инвестиционной программы

2.21. График реализации мероприятий инвестиционной программы
 Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
 Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
 на 2017-2034 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*									
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию	
			Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей											
2.1	Установка БМК кот №23	котельная	март 2023	май 2023	март 2023	май 2023	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023	
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставка энергии от разных источников											
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешки, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2017 факт	май 2017 факт	-	-	май 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	октябрь 2017 факт	
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2017 факт	май 2017 факт	-	-	май 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	октябрь 2017 факт	
3.3	Модернизация котельной №27, д. Ахаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2017 факт	май 2017 факт	-	-	май 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	октябрь 2017 факт	
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2021	май 2021	-	-	май 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	октябрь 2021	
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2017 факт	май 2017 факт	-	-	май 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	октябрь 2017 факт	
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартышино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2017 факт	май 2017 факт	-	-	май 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	сентябрь 2017 факт	октябрь 2017 факт	
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022	
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	март 2021	май 2021	-	-	май 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	октябрь 2021	
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022	
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №14	котельная	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025	
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025	
3.18	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевцы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024	
3.19	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	теплосети	март 2028	май 2028	-	-	май 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	октябрь 2028	
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	теплосети	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022	
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	теплосети	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023	
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	теплосети	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025	
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	теплосети	март 2028	май 2028	-	-	май 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	октябрь 2028	
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026	
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027	
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	теплосети	март 2028	май 2028	-	-	май 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	октябрь 2028	
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027	
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	теплосети	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025	
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	теплосети	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024	
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027	
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	теплосети	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025	
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	март 2028	май 2028	-	-	май 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	октябрь 2028	
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	теплосети	март 2028	май 2028	-	-	май 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	сентябрь 2028	октябрь 2028	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения											
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	котельная	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023	
4.2	Реконструкция котельной №20 (факт)	котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* Указываются даты непосредственного производства проектных, строительных и пр. работ

Руководитель организации (по доверенности) _____ **Сворин М.В.**
 М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
 контакт. E-mail

Исполнитель: _____ **Попандопуло И.Д.**
 _____ Подпись _____ Ф.И.О.
jpandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.22. Результаты реализации инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2034 гг.

πας ρυθ.

[illegible]

Руководитель организации (по доверенности) М.П.	<div style="margin-bottom: 5px;"><u>Сторин М.В.</u></div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Подпись Ф.И.О. </div> <div style="margin-top: 5px;"><u>8 (831) 265 37 71 (1313)</u></div> <div style="margin-top: 5px;">контакт.тел. с кодом города</div>
--	--

Исполнитель: _____

Подпись _____ Ф.И.О. _____

контакт, E-mail: igorandopulo@nokk.ru

* - Значения указываются с учетом знака: отрицательные значения - экономия, положительные - увеличение затрат

** - Результаты каждого года указываются в сравнении с базовым годом, т.е. годом перед началом реализации мероприятий инвестиционной программы

8. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2019 год

2.1. Основные характеристики
Акционерного общества «Нижегородская областная кооперативная организация
Для потребителей на территории городского округа
на 201

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий ⁹	Проектная мощность		Период реализации мероприятий		Стадия реализации ⁷	Полная стоимость строительства ²	Остаточная стоимость строительства ²	План финансовый результат текущего года ^{1,4}	Ввод в эксплуатацию объектов теплоснабжения																																		
		Котельные		Тепловые сети	Гкал в начале					Гкал в конце	2017			2017 факт			2018			2018 факт			2019			2019 факт			2020			2021			2022									
		МВт	Гкал/час	км							МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35										
	ВСЕГО:							518 184	518 184	-	4,82	-	-	-	-	-	36,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,33	-	1,96	5,36	-	-	24	-	1,62						
2.1	Установка БМК кот №23	1,89			2020	2020		12 106	12 106	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							
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников.							482 534	482 534	4,82	-	-	-	-	-	-	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,62							
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешки, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,06			2017	2017	пе	651	651	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малюновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,06			2017	2017	пе	651	651	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,30			2017	2017	пе	1 888	1 888	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,30			2020	2020	пе	1 888	1 888	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербай, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,15			2017	2017	пе	1 550	1 550	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартишково, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,06			2017	2017	пе	976	976	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,05			2020	2020	пе	976	976	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольск, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,25			2021	2021	пе	1 872	1 872	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	0,09			2020	2020	пе	1 019	1 019	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.10	Реконструкция кот. №7	12,00			2021	2023		65 000	65 000		-	-	-	-	-	-	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	1,00			2021	2021		2 275	2 275	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8км	2,00			2025	2025		9 265	9 265	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10км	0,50			2023	2023		2 375	2 375	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11км	1,60			2024	2024		4 525	4 525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	1,20			2024	2024		2 965	2 965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №15	0,12			2024	2024		2 295	2 295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №14	0,25			2024	2024		2 635	2 635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.18	Реконструкция и автоматизация котельной №12км	0,10			2024	2024		5 685	5 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.19	Модернизация и автоматизация кот № 1км в с. Хмелюшки с переклещением потребителей от котельных № 2км,6км,6км	4,11			2021	2021		9 898	9 898		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3		2,615	2027	2027		32 285	32 285		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №7		4,766	2024	2025		49 593	49 593		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №12		0,572	2020	2020		7 066	7 066		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной №13		1,388	2020	2020		17 131	17 131		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.24	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25		1,616	2023	2022		19 946	19 946		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.25	Реконструкция трубопровода Кот №20		13,811	2020	2026		128 863	128 863		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,62								
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №17		1,168	2026	2026		6 914	6 914		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №23		1,928	2026	2026		11 415	11 415		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №26		1,642	2027	2027		9 719	9 719		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №38		0,482	2026	2026		2 851	2 851		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40		0,130	2026	2026		763	763		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №1		1,898	2023	2023		11 239	11 239		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ		0,067	2023	2023		392	392		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ		5,978	2025	2026		35 000	35 000		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ		1,425	2023	2024		8 343	8 343		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23		2,813	2024	2025		16 470	16 470		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ		1,040	2027	2027		6 157	6 157		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения							23 544	23 544	-	-	-	-	-	-	-	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных				2022	2022		12 544	12 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
4.2	Реконструкция котельной №20	24,00			2022	2022		11 000	11 000	-	-	-	-	-	-	-	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	-							
	Список:																																											
	ИДС, включенный в стоимость мероприятия																																											

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Сторин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

Контакт. E-mail
Неродовичева И. П.

Полное наименование ИД	
Подпись	Ф.И.О.

ipopandopulo@nukk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Ф.И.О.
igorandreyko@yandex.ru

контакт. E-mail

по итогам в эксплуатацию (план) ⁵																																																	
2023			2024			2025			2026			2027			2028			2029			2030			2031			Всего			2017	2017	2018	2018	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего	
МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	МВт	Гкал/час	км	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.							
36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83		
12,50	-	1,97	3,67	-	1,43	2,00	-	7,58	-	-	23,50	-	-	5,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,86	0,00	43,34	40 633	5 715	60 750	0	0	0	46 685	33 431	58 490	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	0	0	0	0	518 184	
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	1,89	0	0	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,89	0	0	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	
12,50	-	1,97	3,67	-	1,43	2,00	-	7,58	-	-	23,50	-	-	5,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,97	-	43,34	35 133	5 715	55 250	-	-	-	34 579	33 431	34 946	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	-	482 534
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,00	0,00	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,00	0,00	976	-																		

2.2. Технические характеристики объектов инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа Шахунья Нижегородской области
на 2017-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта												Сроки реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01.2020г., %	Техническая готовность 01.01.2017 г. %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2017		Обоснование необходимости реализации проекта		
			Наименование типа/вида объектов	Наименование показателя объекта	До реконструкции					После реконструкции/ строительства							Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключены ли экспертизы (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			в соответствии с ИСД	По итогам конкурсов, договоров	в соответствии с ИСД	По итогам конкурсов, договоров	основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (приводится ссылка на схему теплоснабжения)	решаемые задачи	
					Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет															
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
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																						12 106		12 106				
2.1	Установка БМК кот №23	город Шахунья, пос. Лукаино, ул. Центральная д. 18	котельная	мощность	МВт	3,48			20	МВт	1,89		2020	20	2020	2020					0	0	12 106		12 106		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																					482 534		482 534					
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелиночка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №34, д. Мелиночка, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,06		2017	20	2017	2017	-	-	-	-	0	0	651		651		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №5-Хм, д. Малиновка, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,25			20	МВт	0,06		2017	20	2017	2017	-	-	-	-	0	0	651		651		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.3	Модернизация котельной №27, д. Асаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	д. Асаты, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,50			20	МВт	0,30		2017	20	2017	2017	-	-	-	-	0	0	1 888		1 888		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	с. Хмелевны, городской округ город Шахунья	котельная	мощность	МВт	0,50			20	МВт	0,30		2020	20	2020	2020	-	-	-	-	0	0	1 888		1 888		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербак, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, д. Щербак ул. 8 Марта, 24а	котельная	мощность	МВт	0,25			20	МВт	0,15		2017	20	2017	2017	-	-	-	-	0	0	1 550		1 550		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартышино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	Котельная №33, д. Мартышино, г.о.г. Шахунья, Нижегородской области.	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,06		2017	20	2017	2017	-	-	-	-	0	0	976		976		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, д. Петрово, ул. Победы д.7	котельная	мощность	МВт	0,13			20	МВт	0,05		2020	20	2020	2020	-	-	-	-	0	0	976		976		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, п. Комсомольский, ул. Механиков, 11	котельная	мощность	МВт	0,56			20	МВт	0,25		2021	20	2021	2021	-	-	-	-	0	0	1 872		1 872		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	г.о.г. Шахунья, с. Черное, ул. Молодежная д.17	котельная	мощность	МВт	0,27			20	МВт	0,09		2020	20	2020	2020	-	-	-	-	0	0	1 019		1 019		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.10	Реконструкция кот. №7	г. Шахунья, ул. Тургенева д.40В	котельная	мощность	МВт	8,00			20	МВт	12,00		2023	20	2021	2023					0	0	65 000		65 000		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	г.о.г. Шахунья, с. Большое Пирюно	котельная	мощность	МВт	2,65			20	МВт	1,00		2021	20	2021	2021					0	0	2 275		2 275		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8км	г.о.г. Шахунья, д. Большая Свеча	котельная	мощность	МВт	4,50			20	МВт	2,00		2025	20	2025	2025					0	0	9 265		9 265		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10км	г.о.г. Шахунья, д. Большая Мзы, ул. Центральная 23Б	котельная	мощность	МВт	1,26			20	МВт	0,50		2023	20	2023	2023					0	0	2 375		2 375		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11км	г.о.г. Шахунья, д. Красногор, ул. Центральная д.14А	котельная	мощность	МВт	1,60			20	МВт	1,60		2024	20	2024	2024					0	0	4 525		4 525		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	г.о.г. Шахунья, д. Туманово, ул.Молодежная д. 27с	котельная	мощность	МВт	2,50			20	МВт	1,20		2024	20	2024	2024					0	0	2 965		2 965		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №15	г.о.г. Шахунья, ул. 85 гвардейская 1А	котельная	мощность	МВт	0,38			20	МВт	0,12		2024	20	2024	2024					0	0	2 295		2 295		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №14	г.о.г. Шахунья, ул. Телетникова д.3	котельная	мощность	МВт	0,50			20	МВт	0,25		2024	20	2024	2024					0	0	2 635		2 635		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.18	Реконструкция и автоматизация котельной №12км	г.о.г. Шахунья, д. Андреево, ул. Молодежная 2 Б	котельная	мощность	МВт	1,55			20	МВт	0,50		2024	20	2024	2024					0	0	5 685		5 685		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.19	Модернизация и автоматизация кот. № 1км в с. Хмелевны с переключением потребителей от котельной № 2км, д.Б.М	г.о.г. Шахунья, с. Хмелевны, ул. Механиков д.36	котельная	мощность	МВт	4,20			20	МВт	4,11		2021	20	2021	2021					0	0	9 898		9 898		shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Проект.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	

	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
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	г. Шахунья, ул. Революционная 24 А	сети теплоснабжения	протяженность	км	2,615			30	км	2,615		2027	более 30	2027	2027					0	0	32 285		32 285	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	г. Шахунья, ул. Тургеневская 40В	сети теплоснабжения	протяженность	км	4,766			30	км	4,766		2025	более 30	2024	2025					0	0	49 593		49 593	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	г. Шахунья, ул. Ленина 100А	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,572			30	км	0,572		2020	более 30	2020	2020					0	0	7 066		7 066	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	г. Шахунья, ул. Г. Веденина 43	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,388			30	км	1,388		2020	более 30	2020	2020					0	0	17 131		17 131	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.24	Реконструкция трубопроводов Кот №20	г. Шахунья ул. Комсомольская 47 В	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,616			30	км	1,616		2026	более 30	2020	2026					0	0	19 946		19 946	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.25	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	г.о.г. Шахунья д. Туминино ул. Молодежная 27	сети теплоснабжения	протяженность	км	13,811			30	км	13,811		2022	более 30	2022	2022					0	0	128 863		128 863	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	г. Шахунья, ул. Бранское шоссе 8 В	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,168			30	км	1,168		2026	более 30	2026	2026					0	0	6 914		6 914	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	г.о.г. Шахунья пос. Луайнен ул. Центральная 18	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,928			30	км	1,928		2026	более 30	2026	2026					0	0	11 415		11 415	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	г.о.г. Шахунья с. Большое Шаровое ул. Молодежная 2 Г	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,642			30	км	1,642		2027	более 30	2027	2027					0	0	9 719		9 719	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	г. Шахунья, ул. Элеваторная 20	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,482			30	км	0,482		2026	более 30	2026	2026					0	0	2 851		2 851	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40	г. Шахунья, ул. Ленина 124	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,13			30	км	0,13		2026	более 30	2026	2026					0	0	763		763	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	г.о.г. Шахунья с. Хмелевны ул. Мелиоративная 7Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,898			30	км	1,898		2023	более 30	2023	2023					0	0	11 239		11 239	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Малюкова ул. Новая 1Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	0,067			30	км	0,067		2023	более 30	2023	2023					0	0	392		392	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Большая Сива ул. Центральная 1А	сети теплоснабжения	протяженность	км	5,978			30	км	5,978		2026	более 30	2025	2026					0	0	35 000		35 000	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Большая Муха ул. Центральная 1А	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,425			30	км	1,425		2024	более 30	2023	2024					0	0	8 343		8 343	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	г.о.г. Шахунья п. Луайнен ул.Центральная 18	сети теплоснабжения	протяженность	км	2,813			30	км	2,813		2025	более 30	2024	2025					0	0	16 470		16 470	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	г.о.г. Шахунья д. Андрианово ул. Молодежная 2Б	сети теплоснабжения	протяженность	км	1,04			30	км	1,04		2027	более 30	2027	2027					0	0	6 157		6 157	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения																					23 544		23 544				
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	г. Шахунья, Котельная №3, ул. Революционная, 24-а, Котельная №12, ул. Ленина, 100-а, Котельная №13, ул. Ген.Веденина, 43, Котельная №16, ул. Ген.Веденина, 68-б, Котельная №17, ул. Бранское шоссе, 8-а, Котельная №18, ул. Гигарина, 80, Котельная №20, ул. Комсомольская, Котельная №37, ул. Ленина, 87-а, Котельная №38, ул. Элеваторная, 20, Котельная №40, ул. Ленина, 124, Котельная №2, ул. Центральная, 66-а, Котельная №4, пер. Советский, 1-а, Котельная №6, ул. Автомобильная, 1-б	котельная	количество	шт	13							2018	10	2022	2022					0	0	12 544		12 544	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	
4.2	Реконструкция котельной №20	г. Шахунья, ул. Комсомольская д.47Г	котельная	мощность	МВт	24,00			20	МВт	24,00		2022	20	2022	2022					0	0	11 000		11 000	shahadm.ru/sites/default/files/913_12_08.2015_Прм.мощность.docx	Уменьшение риска аварий, улучшение качества теплоснабжения и ТВС.	

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Сторин М.В.
Подпись: 8 (831) 265 37 71 (1313) Ф.И.О.
контакт тел. с кодом города
msstorg@nshk.ru

Исполнитель:

Понавладунов Н.Д.
Подпись: 8 (831) 265 37 71 (1313) Ф.И.О.
контакт Е-mail: ponavladunov@nshk.ru
контакт Е-mail

Примечание:

* Вводимая мощность, протяженность, производительность и т.д.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план),тыс.руб.																		
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		ИД/С																			
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	план 10	факт 11	план 12	факт 13	план 14	факт	план 15	план 16	план 17	план 18	план 19	план 20	план 21	план 22	план 23	план 24	план 25	план 26	Всего
	ВСЕГО:	x	518 184	145 101	246 519	40 199	36 564	86 364	40 633	5 715	60 750	0	0	0	46 685	33 431	58 490	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	0	0	0	0	518 184
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018	0	0	0	0	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 106
2.1	Установка БМК кот №23	котельная	12 106	6 375	2 565	1 149	855	2 018	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	482 534	128 524	235 982	37 606	34 264	80 422	35 133	5 715	55 250	0	0	0	34 579	33 431	34 946	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	0	0	0	0	482 534
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	651	219	259	64	47	108	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малниновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	651	219	259	64	47	108	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	1 888	621	799	153	102	315	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	1 888	621	799	153	102	315	1 888	-	-	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербяж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	1 550	519	646	127	85	258	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	976	328	388	97	71	163	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	976	328	388	97	71	163	976	-	-	-	-	-	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	1 872	621	786	153	102	312	1 872	-	-	-	-	-	-	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 872
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов	котельная	1 019	343	430	76	51	170	1 019	-	-	-	-	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	65 000	30 326	13 771	10 069	10 069	10 833	9 750	-	55 250	-	-	-	-	6 500	15 000	43 500	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	2 275	740	978	178	119	379	2 275	-	-	-	-	-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8км	котельная	9 265	3 053	3 962	706	470	1 544	9 265	-	-	-															

3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	сети теплоснабжения	392	72	195	60	29	65		-		-	-	-	-	-	-	392	-	-	-	-	-	-	-	-	392
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	сети теплоснабжения	35 000	2 863	25 449	854	854	5 833		-		-	-	-	-	-	-	-	-	10 500	24 500	-	-	-	-	-	35 000
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	сети теплоснабжения	8 343	1 070	5 153	730	730	1 391		-		-	-	-	-	-	-	5 500	2 843	-	-	-	-	-	-	-	8 343
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	сети теплоснабжения	16 470	732	11 108	1 886	980	2 745		-		-	-	-	-	-	-	-	8 235	8 235	-	-	-	-	-	-	16 470
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	сети теплоснабжения	6 157	430	4 211	490	173	1 026		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 157	-	-	-	-	6 157
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	23 544	10 202	7 973	1 445	1 445	3 924	5 500	0	5 500	0	0	0	0	0	23 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 544
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных		12 544	1 595	7 973	886	886	2 091		-		-	-	-	-	-	12 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 544
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	11 000	8 608	0	559	559	1 833	5 500	-	5 500	-	-	-	-	-	11 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 000

Руководитель организации (по доверенности) _____
М.П. _____

Сторин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
msorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель: _____

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
iporandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г. факт

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства (факт)					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО:	х	5 715	0	4 843	0	0	872
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	5 715	0	4 843	0	0	872
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	0	551	0	0	99
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	651	0	551	0	0	99
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акааты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 888	0	1 600	0	0	288
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	1 550	0	1 314	0	0	236
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	976	0	827	0	0	149

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. Е-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. Е-mail

**2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018г. Факт**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства (план)						Полная стоимость строительства (факт)					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	НДС				Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ВСЕГО:	x	60750	41022	9333	1129	280	9267	0	0	0	0	0	0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	55250	36640	9333	849	0	8428	0	0	0	0	0	0
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	55250	36640	9333	849		8428	0	0	0	0	0	0
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40	сети теплоснабжения							0	0	0	0	0	0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	x	5500	4382	0	280	280	839						
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	5500	4382		280	280	839	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313) _____
контакт.тел. с кодом города _____

mssorin@nokk.ru _____
контакт. E-mail _____

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О. _____
iporandopulo@nokk.ru _____
контакт. E-mail _____

2.3. Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г. факт

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	х	0	0	0	0	0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандуполо И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandupolo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.10. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименовани е объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей																	
					Всего	2017 план	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
	ВСЕГО:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1	Установка БМК кот №23	котельная	мощность	МВт	1,89	0	0	0	0	0	1,89											
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06	0,06		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06	0,06		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акааты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,30	0,30		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,30	0,30		-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,15	0,15		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,06	0,06		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,05	0,05		-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,25	0,25		-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	мощность	МВт	0,09	0,09		-	-	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	мощность	МВт	12,00		-	12,00	-	-	-	-	-	-	-	12,00	-	-	-	-		
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	мощность	МВт	1,00	1,00		-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	мощность	МВт	2,00	2,00		-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-		
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	мощность	МВт	0,50	0,50		-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-	-		
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	мощность	МВт	1,60		-		-	-	-	-	-	-	1,60	-	-	-	-	-		
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	мощность	МВт	1,20		-		-	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-		
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №15	котельная	мощность	МВт	0,12		-		-	-	-	-	-	-	0,12	-	-	-	-	-		
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №14	котельная	мощность	МВт	0,25		-		-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	-		
3.18	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	мощность	МВт	0,50		-		-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-	-		
3.19	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм,4хм,6хм	котельная	мощность	МВт	4,11		-		-	-	-	-	4,11	-	-	-	-	-	-	-		
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	теплосети	протяженность	км	2,62		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	-	-		
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	теплосети	протяженность	км	4,77		-		-	-	-	-	-	-	-	4,77	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	теплосети	протяженность	км	0,57	-	-	-	-	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	теплосети	протяженность	км	1,39	-	-	-	-	1,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.24	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	теплосети	протяженность	км	1,62	-	-	-	-	-	-	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.25	Реконструкция трубопроводов Кот №20	теплосети	протяженность	км	13,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,81	-	-	-	-	-
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	теплосети	протяженность	км	1,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,17	-	-	-	-	-
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	протяженность	км	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,93	-	-	-	-	-
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	теплосети	протяженность	км	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,64	-	-	-	-
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	теплосети	протяженность	км	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	-	-	-	-	-
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40	теплосети	протяженность	км	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	теплосети	протяженность	км	1,90	-	-	-	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	теплосети	протяженность	км	0,07	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	теплосети	протяженность	км	5,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,98	-	-	-	-	-
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	теплосети	протяженность	км	1,43	-	-	-	-	-	-	-	-	1,43	-	-	-	-	-	-	-
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	протяженность	км	2,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,81	-	-	-	-	-	-
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	теплосети	протяженность	км	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	х	х	х	24,00	-	24,00	-	-	-	-	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных(кот№18,20)	котельная			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	мощность	МВт	24,00	-	24,00	-	-	-	-	-	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-	-	-	-	-
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-	-	-	-	-
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акалы, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-	-	-	-	-
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-				
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	котельная	мощность	МВт	-				-	-				

Руководитель организации (по доверенности) Ссори́н М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: Попандопуло И.Д.
_____ Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018 г. факт

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм .	Факт 2018									
					Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	мощность	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	мощность	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.7. Прогноз ввода/вывода объектов
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г. факт

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	х	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель организации (по доверенности) Ссорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: _____ Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.14. График реализации
Акционерного общества «Нижегородская областная компания
Для потребителей на территории городского округа
на 2017

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано																			Всего						
		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2017		2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	
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		
	ВСЕГО:	40 633	5 715	60 750	-	-	-	46 685	33 431	58 490	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	518 183	40 633	-	60 750	-	-	-	
	в т.ч. НДС	6 198	952	9 267	-	-	-	7 781	5 572	9 748	10 501	12 153	14 646	16 983	8 027	-	-	-	-	86 364	6 198	-	9 267	-	-	-	
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	
2.1	Установка БМК кот №23	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	35 133	5 715	55 250	-	-	-	34 579	33 431	34 946	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	482 533	35 133	-	55 250	-	-	-	
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	-	-	
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	-	-	
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	-	-	
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	1888	-	-	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	-	-	
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	1550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550	1 550	-	-	-	-	-	
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	-	-	
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	976	-	-	-	-	-	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	-	-	
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	1 872	-	-	-	-	-	-	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 872	1 872	-	-	-	-	-	
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой пеллетных котлов.	1 019	-	-	-	-	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019	1 019	-	-	-	-	-	
3.10	Реконструкция кот. №7	9 750	-	55 250	-	-	-	-	6 500	15 000	43 500	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000	9 750	-	55 250	-	-	-	
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	2 275	-	-	-	-	-	-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275	2 275	-	-	-	-	-	
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	9 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 265	-	-	-	-	-	-	9 265	9 265	-	-	-	-	-	
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	2 375	-	-	-	-	-	
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	4 525	0	-	-	-	-	-	
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	2 965	0	-	-	-	-	-	
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 295	-	-	-	-	-	-	-	2 295	0	-	-	-	-	-	
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	2 635	0	-	-	-	-	-	
3.18	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	5 685	0	-	-	-	-	-	
3.19	Модернизация и автоматизация кот № 1хм в с. Хмелевицы с переключением потребителей от котельных № 2хм, 4хм, 6хм	-	-	-	-	-	-	-	9 898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 898	0	-	-	-	-	-	
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 285	-	-	-	-	32 285	0	-	-	-	-	-	
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 715	14 878	-	-	-	-	-	-	49 593	0	-	-	-	-	-	
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	-	-	-	-	-	-	7 066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 066	0	-	-	-	-	-	

3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной №13			-		-	-	17 131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 131	0	-		-	-	-
3.24	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25			-		-	-	-	19 946	-	-	-	-	-	-	-	-	19 946	0	-		-	-	-
3.25	Реконструкция трубопроводов Кот №20			-		-	-	6 500	12 886	-	-	9 020	45 000	55 457	-	-	-	128 863	0	-		-	-	-
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №17			-		-	-	-	-	-	-	-	-	6 914	-	-	-	6 914	0	-		-	-	-
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №23			-		-	-	-	-	-	-	-	-	11 415	-	-	-	11 415	0	-		-	-	-
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №26			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 719	-	-	9 719	0	-		-	-	-
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №38			-		-	-	-	-	-	-	-	-	2 851	-	-	-	2 851	0	-		-	-	-
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40			-		-	-	-	-	-	-	-	-	763	-	-	-	763	0	-		-	-	-
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ			-		-	-	-	-	11 239	-	-	-	-	-	-	-	11 239	0	-		-	-	-
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ			-		-	-	-	-	392	-	-	-	-	-	-	-	392	0	-		-	-	-
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ			-		-	-	-	-	-	-	10 500	24 500	-	-	-	-	35 000	0	-		-	-	-
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ			-		-	-	-	-	5 500	2 843	-	-	-	-	-	-	8 343	0	-		-	-	-
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23			-		-	-	-	-	-	8 235	8 235	-	-	-	-	-	16 470	0	-		-	-	-
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 157	-	-	6 157	0	-		-	-	-
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	5 500	0	5 500	0	0	0	0	0	23 544	0	0	0	0	0	0	0	23 544	5 500	0	5 500	0	0	0
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных		-	-	-	-	-	-	12 544	-	-	-	-	-	-	-	-	12 544	-	-	-	-	-	-
4.2	Реконструкция котельной №20	5500	-	5 500	-	-	-	-	11 000	-	-	-	-	-	-	-	-	11 000	5 500	-	5 500	-	-	-

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Скорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Подпись

Попандуполо И.Д.

Ф.И.О.

ipopandupulo@nokk.ru

контакт. E-mail

1 капитальных вложений
мундальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
округа город Шахунья Нижегородской области
-2031 гг.

тыс.руб.

Освоено												Всего	Введено в эксплуатацию																	Всего	
2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		2031
22	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			
46 685	33 431	58 490	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	518 183	25 383	-	76 000	-	-	-	46 685	26 931	43 490	84 506	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	518 183
7 781	5 572	9 748	10 501	12 153	14 646	16 983	8 027	-	-	-	-	85 411	4 231	-	11 593	-	-	-	7 781	4 489	7 248	14 084	12 153	14 646	16 983	8 027	-	-	-	-	85 411
12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106
12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	12 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 106
34 579	33 431	34 946	63 006	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	482 533	25 383	-	65 000	-	-	-	34 579	26 931	19 946	84 506	72 919	87 878	101 900	48 161	-	-	-	-	476 819
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651	651	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888	1 888	-	-	-	-	-	1 888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 888
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 550	1 550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976	976	-	-	-	-	-	976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	976
-	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 872	1 872	-	-	-	-	-	-	1 872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 872
1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019	1 019	-	-	-	-	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
-	6 500	15 000	43 500	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000	0	-	65 000	-	-	-	-	-	-	65 000	-	-	-	-	-	-	-	-	65 000
-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275	2 275	-	-	-	-	-	-	2 275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 275
-	-	-	-	-	9 265	-	-	-	-	-	-	9 265	9 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 265	-	-	-	-	-	-	-	9 265
-	-	-	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375	2 375	-	-	-	-	-	-	-	2 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 375
-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-	-	4 525
-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965	-	-	-	-	-	-	-	-	2 965
-	-	-	-	2 295	-	-	-	-	-	-	-	2 295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 295	-	-	-	-	-	-	-	-	2 295
-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635	-	-	-	-	-	-	-	-	2 635
-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685	-	-	-	-	-	-	-	-	5 685
-	9 898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 898	-	-	-	-	-	-	-	9 898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 898
-	-	-	-	-	-	-	32 285	-	-	-	-	32 285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 285	-	-	-	-	-	32 285
-	-	-	-	34 715	14 878	-	-	-	-	-	-	49 593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 715	14 878	-	-	-	-	-	-	49 593
7 066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 066	-	-	-	-	-	-	7 066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 066

17 131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 131	-	-	-	-	-	-	17 131	-	-	-	-	-	-	-	-	17 131
-	-	19 946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 946	-	-	-	-	-	-	19 946	-	-	-	-	-	-	-	-	19 946
6 500	12 886	-	-	9 020	45 000	55 457	-	-	-	-	-	128 863	-	-	-	-	-	6 500	12 886	-	-	9 020	45 000	55 457	-	-	-	128 863
-	-	-	-	-	-	6 914	-	-	-	-	-	6 914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 914	-	-	-	6 914
-	-	-	-	-	-	11 415	-	-	-	-	-	11 415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 415	-	-	-	-	11 415
-	-	-	-	-	-	-	9 719	-	-	-	-	9 719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 719	-	-	-	9 719
-	-	-	-	-	-	2 851	-	-	-	-	-	2 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 851	-	-	-	-	2 851
-	-	-	-	-	-	763	-	-	-	-	-	763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	763	-	-	-	-	763
-	-	-	11 239	-	-	-	-	-	-	-	-	11 239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 239
-	-	-	392	-	-	-	-	-	-	-	-	392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392
-	-	-	-	-	10 500	24 500	-	-	-	-	-	35 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 500	24 500	-	-	-	-	35 000
-	-	-	5 500	2 843	-	-	-	-	-	-	-	8 343	-	-	-	-	-	-	-	-	5 500	2 843	-	-	-	-	-	8 343
-	-	-	-	8 235	8 235	-	-	-	-	-	-	16 470	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 235	8 235	-	-	-	-	16 470
-	-	-	-	-	-	-	6 157	-	-	-	-	6 157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 157	-	-	-	6 157
0	0	23 544	0	0	0	0	0	0			0	23 544	0	0	11 000	0	0	0	0	0	23 544	0	0	0	0	0	0	23 544
-	-	12 544	-	-	-	-	-	-			-	12 544	-	-	-	-	-	-	-	-	12 544	-	-	-	-	-	-	12 544
-	-	11 000	-	-	-	-	-	-			-	11 000	-	-	11 000	-	-	-	-	-	11 000	-	-	-	-	-	-	11 000

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017 г. факт

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
1	2	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО: в т.ч. НДС	0	0	476	476	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	2 857	2 857	5 715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелешиха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.			325	325	651			0	0	0				0	0
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.			325	325	651			0	0	0				0	0
3.3	Модернизация котельной №27, д. Акааты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.			944	944	1 888			0	0	0				0	0
3.5	Модернизация котельной №32, д. Щербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.			775	775	1 550			0	0	0				0	0
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартяхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.			488	488	976			0	0	0				0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
 Подпись _____ Ф.И.О.
 8 (831) 265 37 71 (1313)
 контакт. тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
 контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандонудо И.Д.
 Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2018 г. факт

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	факт														
		Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	15	16	17	18		19	20	21	22		23	24	25	26	
	ВСЕГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.10	Реконструкция кот. №7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Реконструкция котельной №20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссори́н М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

Исполнитель:

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.12. График реализации капитальных вложений
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2019 г. факт

тыс.руб.

[illegible]

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссорин М.В.

Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313) _____
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись _____ Ф.И.О. _____
ipopandopulo@nokk.ru
 контакт. E-mail

2.18. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "НОКК" Шахунский филиал
на 2017-2031 гг.

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	2017	2017 факт	2018	2018 факт	2019	2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	2		4	5	6	7		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Собственные средства		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе																			
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности																			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей																			
1.1.4.	Прочая прибыль																			
1.2.	Амортизация		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
	в т.ч.																			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе																			
1.2.2.	Прочая амортизация																			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет									0										
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷																			
1.3.	Возврат НДС																			
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷																			
1.4.	Прочие собственные средства																			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии																			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года																			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	34 435	4 762	51 483	0	0		38 904	27 859	48 742	52 505	60 765	73 232	84 916	40 134	0	0			431 820
2.1.	Кредиты	34 435	4 762	51 483	0	0			27 859	48 742	52 505	60 765	73 232	84 916	40 134	0	0			392 916
2.2.	Облигационные займы																			0
2.3.	Займы организаций																			0
2.4.	Бюджетное финансирование																			0
2.5.	Средства внешних инвесторов																			0
2.6.	Использование лизинга																			0
2.7.	Прочие привлеченные средства							38 904												38 904
	ВСЕГО источников финансирования	34 435	4 762	51 483	0	0		38 904	27 859	48 742	52 505	60 765	73 232	84 916	40 134	0	0			431 820
	в том числе:																			
	от технологического присоединения потребителей																			
	за счет федерального бюджета																			
	за счет областного бюджета																			
	за счет местного бюджета																			

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Ссори М.В.
Подпись Ф.И.О.

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандуполо И.Д.
Подпись Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2017г. Факт

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	2 381	2 381	4 762
2.1.	Кредиты			2 381	2 381	4 762
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	2 381	2 381	4 762
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись

Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.

Подпись

Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "НОКК" Шахунский филиал
на 2018 г. факт

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб. без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования (план)					Объем финансирования (факт)				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2						3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе										
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности										
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей										
1.1.4.	Прочая прибыль										
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т.ч.										
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе										
1.2.2.	Прочая амортизация										
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет										
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷										
1.3.	Возврат НДС										
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷										
1.4.	Прочие собственные средства										
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии										
1.5.	Остаток собственных средств на начало года										
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	12871	12871	12871	12871	51483	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	12871	12871	12871	12871	12871	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы										
2.3.	Займы организаций										
2.4.	Бюджетное финансирование										
2.5.	Средства внешних инвесторов										
2.6.	Использование лизинга										
2.7.	Прочие привлеченные средства										
	ВСЕГО источников финансирования	12871	12871	12871	12871	51483	0	0	0	0	0
	в том числе:										
	от технологического присоединения потребителей										
	за счет федерального бюджета										
	за счет областного бюджета										
	за счет местного бюджета										

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Скорин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail

Исполнитель:

Попандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

2.16. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "НОКК" Шахунский филиал

на 2019 г. факт

Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области

тыс.руб.
без НДС

№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	8
1	Собственные средства	0	0	0	0	0
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	0	0	0	0	0
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0	0	0	0	0
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга					
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	0	0	0
	в том числе:					
	от технологического присоединения потребителей					
	за счет федерального бюджета					
	за счет областного бюджета					
	за счет местного бюджета					

Руководитель организации (по доверенности)

М.П.

Ссорин М.В.

Подпись Ф.И.О.

8 (831) 265 37 71 (1313)

контакт.тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru

контакт. E-mail

Попандопуло И.Д.

Подпись Ф.И.О.

ipopandopulo@nokk.ru

контакт. E-mail

Исполнитель:

**2.20. Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы
Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО "НОКК"), Шахунский филиал
Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
на 2017-2031 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015 (факт)	Плановые показатели																	Примечание
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,210	0,210	0,210	0,208	0,208	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы теплоносителя (при выработке пара)	т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	50	55	54	53	53	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	42	42	42	
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения , существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	50	55	54	53	53	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	42	42	42	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	6130	6130	6130	6050	6050	5850	5800	5750	5700	5650	5600	5550	5500	5450	5400	5350	5350	5350	
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения																				
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,265	0,265	0,263	0,261	0,261	0,257	0,255	0,253	0,251	0,249	0,247	0,245	0,243	0,241	0,239	0,237	0,235	0,237	
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/МХТ С	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,59	2,58	2,57	2,56	2,55	2,54	2,53	2,52	2,51	2,50	2,49	2,48	2,49	
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	т/МХТС	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Гкал	6 130	6 130	6 130	6 050	6050	5 850	5 800	5 750	5 700	5 650	5 600	5 550	5 500	5 450	5 400	5 350	5 300	5 350	
9.5.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям.	т	3 021	3 021	3 021	3 021	3021	3 006	2 996	2 986	2 976	2 966	2 956	2 946	2 936	2 926	2 916	2 906	2 896	2 906	
10	Трудоёмкость производства тепловой энергии котельными, включенными в перечень инвестиционных мероприятий	чел./1000 Гкал	10,32	10,32	10,12	9,92	9,92	9,52	9,32	9,12	8,92	8,72	8,52	8,27	8,02	7,77	7,52	7,52	7,52	7,52	
11	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт/Гкал	42,15	42,15	42,15	42,14	42,14	42,12	42,11	42,10	42,09	42,08	42,07	42,06	42,05	42,04	42,03	42,02	42,01	41,99	
12	Показатели надежности объектов теплоснабжения:																				
12.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед/км	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138	0,137	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,132	0,132	
12.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Руководитель организации (по доверенности) Скорин М.В.
М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О. _____
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт.тел. с кодом города
mssorin@nokk.ru
контакт. E-mail
Исполнитель: Попандопуло И.Д.
_____ Подпись _____ Ф.И.О. _____
ipopandopulo@nokk.ru
контакт. E-mail

* - первый год после окончания реализации инвестиционной программы

2.21. График реализации мероприятий инвестиционной программы
 Акционерного общества «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Шахунский филиал
 Для потребителей на территории городского округа город Шахунья Нижегородской области
 на 2017-2031 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*								
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
			Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подписанием (технологическим присоединением) новых потребителей										
2.1	Установка БМК кот №23	котельная	март 2020	май 2020	март 2020	май 2020	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставка энергии от разных источников										
3.1	Модернизация котельной №34, д. Мелениха, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2017	май 2017	-	-	май 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	октябрь 2017
3.2	Модернизация котельной №5-Хм, д. Малиновка, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2017	май 2017	-	-	май 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	октябрь 2017
3.3	Модернизация котельной №27, д. Ахаты, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2017	май 2017	-	-	май 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	октябрь 2017
3.4	Модернизация котельной №7-Хм, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2020	май 2020	-	-	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
3.5	Модернизация котельной №32, д. Шербаж, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2017	май 2017	-	-	май 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	октябрь 2017
3.6	Модернизация котельной №33, д. Мартыхино, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2017	май 2017	-	-	май 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	сентябрь 2017	октябрь 2017
3.7	Модернизация котельной №39, п.Петрово, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2020	май 2020	-	-	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
3.8	Модернизация котельной №24, п.Комсомольский, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2021	май 2021	-	-	май 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	октябрь 2021
3.9	Модернизация котельной №35 с. Черное, Шахунского района, Нижегородской области с установкой pelletных котлов.	котельная	март 2020	май 2020	-	-	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
3.10	Реконструкция кот. №7	котельная	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023
3.11	Реконструкция и автоматизация котельной №26	котельная	март 2021	май 2021	-	-	май 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	октябрь 2021
3.12	Реконструкция и автоматизация котельной №8хм	котельная	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025
3.13	Реконструкция и автоматизация котельной №10хм	котельная	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023
3.14	Реконструкция и автоматизация котельной №11хм	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.15	Реконструкция и автоматизация котельной №25	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.16	Реконструкция и автоматизация котельной №15	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.17	Реконструкция и автоматизация котельной №14	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.18	Реконструкция и автоматизация котельной №12хм	котельная	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.19	Модернизация и автоматизация кот №1хм с.с. Хмелевны с переключением потребителей от котельных №2хм,4хм,6хм	котельная	март 2021	май 2021	-	-	май 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	сентябрь 2021	октябрь 2021
3.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027
3.21	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	теплосети	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025
3.22	Реконструкция тепловых сетей котельной №12	теплосети	март 2020	май 2020	-	-	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
3.23	Реконструкция тепловых сетей котельной №13	теплосети	март 2020	май 2020	-	-	май 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	сентябрь 2020	октябрь 2020
3.24	Реконструкция тепловых сетей котельной № 25	теплосети	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022
3.25	Реконструкция трубопроводов Кот №20	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.26	Реконструкция тепловых сетей котельной №17	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.27	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.28	Реконструкция тепловых сетей котельной №26	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027
3.29	Реконструкция тепловых сетей котельной №38	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.30	Реконструкция тепловых сетей котельной №40	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.31	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ХМ	теплосети	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023
3.32	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ХМ	теплосети	март 2023	май 2023	-	-	май 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	сентябрь 2023	октябрь 2023
3.33	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ХМ	теплосети	март 2026	май 2026	-	-	май 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	сентябрь 2026	октябрь 2026
3.34	Реконструкция тепловых сетей котельной №10 ХМ	теплосети	март 2024	май 2024	-	-	май 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	сентябрь 2024	октябрь 2024
3.35	Реконструкция тепловых сетей котельной №23	теплосети	март 2025	май 2025	-	-	май 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	сентябрь 2025	октябрь 2025
3.36	Реконструкция тепловых сетей котельной №12 ХМ	теплосети	март 2027	май 2027	-	-	май 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	сентябрь 2027	октябрь 2027
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем теплоснабжения										
4.1	Диспетчеризация и автоматизация котельных	котельная	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022
4.2	Реконструкция котельной №20	котельная	март 2022	май 2022	-	-	май 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	сентябрь 2022	октябрь 2022

* Указываются даты непосредственного производства проектных, строительных и пр. работ

Руководитель организации (по доверенности)
М.П.

Сторин М.В.
Подпись _____ Ф.И.О.
8 (831) 265 37 71 (1313)
контакт, тел. с кодом города

mssorin@nokk.ru
контакт, E-mail

Исполнитель:

Понандопуло И.Д.
Подпись _____ Ф.И.О.
iponandopulo@nokk.ru
контакт, E-mail