СОГЛАСОВАНО	УТВЕРЖДАЮ
Глава местного самоуправления Ветлужского муниципального округа Нижегородской области	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
_____/_____/	20.11.2024 329-464/24П/од _____/_____/
«___» _____	«___» _____

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ВЕТЛУЖСКОГО ФИЛИАЛА

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НИЖЕГОРОДСКАЯ ОБЛАСТНАЯ КОММУНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ» В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

НА ПЕРИОД 2017 – 2029 гг. (корректировка 2024 г.)

Генеральный директор
АО «Нижегородская областная коммунальная компания» _____ А.Г. Минеев

г. Нижний Новгород
2024 г.

Оглавление

1. Паспорт инвестиционной программы **3**

1.1. Основания для корректировки инвестиционной программы. 4

2. Описание мероприятий инвестиционной программы **5**

2.1. 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 5

2.1.1. Реконструкция существующей котельной по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1) 5

2.1.2. Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького 6

2.1.3. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50 6

2.1.4. Реконструкция котельной №3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко 7

2.1.5. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ 8

2.1.6. Транспортное средство LADA GRANTA 8

3. Инвестиционная программа **10**

4. Финансовая модель инвестиционной программы **13**

5. Приложения. **14**

5.1. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности и в сфере теплоснабжения 14

5.2. Сметные расчеты 19

5.2.1. Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1) 19

5.2.2. Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького 19

5.2.3. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50 20

5.2.4. Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко 20

5.2.5. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ 21

5.2.6. Транспортное средство LADA Granta 22

5.3. Финансовый план инвестиционной программы 23

5.4. Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных программ в сфере теплоснабжения расшифровка к разделу "возврат инвестиций" финансовой модели) 25

5.5. Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы 26

5.6. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов 27

6. Отчет об исполнении инвестиционной программы **28**

6.1.1. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год 29

Форма № 1-ИП ТС

1. Паспорт инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания»
Ветлужский 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 – 2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Минеев Александр Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, площадь Максима Горького, дом 6, этаж 6, пом-я № 1-31, 33. 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	603006, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Куренков Михаил Александрович
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	603006, 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 Ветлужского муниципального округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	606860, Нижегородская область, Ветлужский р-н, г Ветлуга, ул Ленина, д. 42
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава местного самоуправления Лавренов Сергей Валентинович
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	606860, Нижегородская область, Ветлужский р-н, г. Ветлуга, ул. Ленина, 42, тел. (83150) 2-12-71

1.1. Основания для корректировки инвестиционной программы.

В рамках корректировки инвестиционной программы Ветлужского филиала АО «НОКК» на 2024 г. рост тарифа на услуги теплоснабжения приведен в соответствие с утвержденным индексом роста платы граждан, установленным на территории Нижегородской области на 2024 г. Изменен состав мероприятий.

2. Описание мероприятий инвестиционной программы

2.1. 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

2.1.1. Реконструкция существующей котельной по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)

Наименование мероприятия: Реконструкция котельной №1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт. По адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23.

Цель: Перевод источника теплоснабжения на природный газ, снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения, автоматизация котельной.

Обоснование: В связи с газификацией г. Ветлуга, принято решение о строительстве блочно-модульной котельной на природном газе, взамен существующей. Перевод источника теплоснабжения на природный газ, с автоматизацией котельной, позволит снизить затраты на топливо и заработную плату персонала.

Существующие водогрейные котлы, работающие на твердом топливе (щепе), подвержены более сильному коррозийному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояния: Срок эксплуатации существующих котов марки КВм-5,0Д, 2011 года выпуска, отражённый в паспорте на данный котел заводом изготовителем составляет 10 лет. Жаровые трубы имеют видимые следы коррозии металла.

Дымовая труба на данный момент имеет глубокие следы коррозии металла по всей протяженности ствола. Требует замены на новую.

План технических мероприятий: Реконструкция котельной №1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт. По адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23

Объем финансовых затрат: Стоимость реконструкции котельной №1 составит 30 993,06 тыс. руб. с НДС.

Ожидаемый результат: Перевод источника теплоснабжения на природный газ, с автоматизацией котельной, позволит снизить затраты на топливо. Котельная будет работать в автоматическом режиме, без постоянного присутствия персонала, что позволит снизить затраты на оплату труда.

№п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение затрат на ФОТ

		Снижение расхода топлива Увеличение КПД котельной

2.1.2. Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького

Наименование мероприятия:
Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького.

Цель:
Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:
Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозийному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:
Котельная расположена по адресу: г. Ветлуга, ул. М. Горького. Вид сжигаемого топлива: уголь, дрова. Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,86 МВт. Присоединенная нагрузка котельной 0,986 МВт. Установлены 2 котла мощностью: по 0,93 МВт. Гидравлические испытания один водогрейный котел КВм-0,93К(КД) не прошел и требует замены на новый

План технических мероприятий:
Замена изношенного котла мощностью 0,93 МВт и котлового оборудования.

Ожидаемый результат:
Реконструкция котельной (замена котла) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 8 246,74 тыс. руб. с НДС (из них 5 591 на 2025 год).

2.1.3. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50

Наименование мероприятия:
Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50

Цель:
Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50 позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование:
Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозийному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2017 года выпуска, на данный момент находится в аварийном состоянии, жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи, гидравлические испытания вышеуказанный котел не прошел и требует замены на новый

План технических мероприятий:

Замена котла КВм-0,93 КД, 2017 года выпуска (неоднократно производились сварочные работы по устранению течи котла) на новый котел мощностью 0,93 МВт.

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 1 681,20 тыс. руб. с НДС.

2.1.4. Реконструкция котельной №3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозийному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2012 года выпуска, на данный момент находится в неисправном, неремонтопригодном состоянии (срок эксплуатации отражённый в паспорте на данный котел заводом изготовителем составляет 10 лет), жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи, гидравлические испытания вышеуказанный котел не прошел и требует замены на новый.

Дымовая труба на данный момент находится в аварийном состоянии, имеет глубокие, сквозные следы коррозии металла по всей протяженности ствола. Требует замены на новую.

План технических мероприятий:

Замена неисправного котла КВм-0,93КД 2012 года выпуска на новый котел мощностью 0,63 МВт (согласно «Расчета часового и годового расхода тепла на отопление котельной №3»), а также демонтаж существующей аварийной дымовой трубы с последующей установкой новой.

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла и дымовой трубы) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения. Повышение надежности работы котельной.

Объем финансовых затрат: 685,03 тыс. руб. с НДС.

2.1.5. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

Наименование мероприятия:

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозийному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2017 года выпуска, на данный момент находится в аварийном состоянии, жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи.

План технических мероприятий:

Замена неисправного котла КВм-0,93КД 2017 года выпуска на новый котел мощностью 0,9 МВт

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла и котлового оборудования) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения. Повышение надежности работы котельной.

Объем финансовых затрат: 5 590,54 тыс. руб. с НДС.

2.1.6. Транспортное средство LADA GRANTA

Наименование мероприятия:

Транспортное средство LADA GRANTA

Цель:

Повышение надежности работы системы теплоснабжения

Обоснование:

В связи с существенным износом имеющегося автотранспорта, существует риск срыва оперативного устранения аварий на объектах и сетях теплоснабжения.

Существующее состояние:

Имеющийся автотранспорт ВАЗ 2123 (Нива), находится в аварийном состоянии.

План технических мероприятий:

Приобретение спец. автомобиля Лада Гранта

Объем финансовых затрат:

Стоимость мероприятия составляет 1 085,00 тыс. руб. с НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	круглосуточное бесперебойное обеспечение потребителей услугой теплоснабжения
2.	Эффективность деятельности	Экономия затрат по заключению договоров со сторонними организациями на оказание услуг по предоставлению автотранспорта

3. Инвестиционная программа

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
в сфере теплоснабжения, на 2017-2029 г.г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
	ИТОГО по программе				0	0	0		0	0	0	0		0		
3.	**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников**				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
3.1.	**Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей**															
3.1.1.	Реконструкция теплосетей котельной №1			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2020
3.1.2.	Реконструкция теплосетей котельной №3			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2017
3.1.3.	Реконструкция теплосетей котельной №6			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2017
3.1.4.	Реконструкция теплосетей котельной №7			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2018
3.1.5.	Реконструкция теплосетей котельной №8			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2018
3.1.6.	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2018
3.2.	**Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**				-	-	-		114	-	-	-				
3.2.1.	Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (шеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	8,60	-	-	-	-	8,60	2017	2027
3.2.2.	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуги,ул. Бахирева 42			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,80	-	-	-	-	0,86	2017	2020
3.2.3.	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,60	-	-	-	-	0,43	2018	2025
3.2.4.	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,60	-	-	-	-	0,86	2017	2024
3.2.5.	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии хим. подготовки воды.			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,60	-	-	-	-	0,86	2018	2021
3.2.6.	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,60	-	-	-	-	0,43	2023	2024
3.2.7.	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	1,34	-	-	-	-	0,86	2025	2025
4.	**Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения**				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
4.1.1.	Мероприятия, направленные на улучшение показателей надежности объектов системы теплоснабжения			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2018
4.1.2.	Приобретение л/автомобиля Лада (ВАЗ) Granta для нужд филиала			на территории г. Ветлуга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
в сфере теплоснабжения, на 2017-2029 г.г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																							
		Плановые расходы			Профинансировано к 2023 план году	Финансирование, в т.ч. по годам																			Остаток финансирования
		ВСЕГО, в т.ч.	в том числе: ПИР	в том числе: СМР		2017 план	2017 факт	2018 план	2018 факт	2019 план	2019 факт	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план		
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18	10.19	10.20	10.21	10.22	10.35	
	ИТОГО по программе	**45 479**	**0**	**45 479**	**8 842**	**9 220**	**6 050**	**9 407**	**528**	**0**	**0**	**0**	**1 092**	**0**	**722**	**0**	**0**	**449**	**449**	**2 420**	**9 318**	**6 807**	**18 094**	**36 638**	
3.	**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников**	**44 575**	**-**	**44 575**	**8 842**	**9 220**	**6 050**	**8 051**	**528**	**-**	**-**	**-**	**1 092**	**-**	**722**	**-**	**-**	**449**	**449**	**1 516**	**9 318**	**6 807**	**18 094**	**35 733**	
3.1.	**Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей**	565	-	565	565	7 432	83	4 305	447	-	-	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1.	Реконструкция теплосетей котельной №1	118		118	118	2 331	83	-	-	-	-	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.	Реконструкция теплосетей котельной №3	-		-	-	1 398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3.	Реконструкция теплосетей котельной №6	-		-	-	2 025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.4.	Реконструкция теплосетей котельной №7	447		447	447	1 678	-	-	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.5.	Реконструкция теплосетей котельной №8	-		-	-	-	-	1 983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.6.	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	-		-	-	-	-	2 322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	**Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**	**44 010**	**-**	**44 010**	**8 276**	**1 788**	**5 967**	**3 746**	**80**	**-**	**-**	**-**	**1 057**	**-**	**722**	**-**	**-**	**449**	**449**	**1 516**	**9 318**	**6 807**	**18 094**	**35 733**	
3.2.1.	Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (шеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)	25 832		25 832	250	68	250	186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	681	-	6 807	18 094	25 582	
3.2.2.	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга,ул. Бахирева 42	1 474		1 474	1 474	975	966	-	-	-	-	-	507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	6 910		6 910	2 251	-	2 251	2 203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 659	-	-	4 659	
3.2.4.	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	1 401		1 401	689	746	-	-	-	-	-	-	507	-	181	-	-	-	-	713	-	-	-	713	
3.2.5.	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии хим. подготовки воды.	3 164		3 164	3 164	-	2 500	1 356	80	-	-	-	42	-	541	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.6.	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	571		571	449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449	449	122	-	-	-	122	
3.2.7.	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	4 659		4 659	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 659	-	-	4 659	
4.	**Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения**	**904**	**0**	**904**	**0**	**-**	**-**	**1 356**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**904**	**-**	**-**	**-**	**904**	
4.1.1.	Мероприятия, направленные на улучшение показателей надежности объектов системы теплоснабжения	-		-	-	-	-	1 356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.2.	Приобретение л/автомобиля Лада (ВАЗ) Granta для нужд филиала	904		904	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	904	-	-	-	904	

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
в сфере теплоснабжения, на 2017-2029 г.г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.5 ФП)	Иные собстве-нные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестицион-ной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
	ИТОГО по программе	**7 509**	**20 892**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**8 236**	**0**	**0**
3.	**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников**	7 324	20 376	-	-	-	-	-	8 033	-	-
3.1.	**Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	Реконструкция теплосетей котельной №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция теплосетей котельной №3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3.	Реконструкция теплосетей котельной №6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	Реконструкция теплосетей котельной №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.5.	Реконструкция теплосетей котельной №8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.6.	Реконструкция теплосетей котельной ЦРБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	**Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**	**7 324**	**20 376**	-	-	-	-	-	**8 033**	-	-
3.2.1	Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных(щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)	5 243	14 588	-	-	-	-	-	5 751	-	-
3.2.2.	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга,ул. Бахирева 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	955	2 657	-	-	-	-	-	1 047	-	-
3.2.4	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	146	406	-	-	-	-	-	160	-	-
3.2.5.	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии хим. подготовки воды.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.6.	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	25	69	-	-	-	-	-	27	-	-
3.2.7.	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	955	2 657	-	-	-	-	-	1 047	-	-
4.	**Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения**	**185**	**516**	-	-	-	-	-	**203**	-	-
4.1.1.	Мероприятия, направленные на улучшение показателей надежности объектов системы теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	Приобретение л/автомобиля Лада (ВАЗ) Granta для нужд филиала	185	516	-	-	-	-	-	203	-	-

Руководитель организации _____ Минеев А.Г.
М.П. E-mail: amineev@nokk.ru
Исполнитель: _____ Мильченко А.В.
E-mail: amilchenko@nokk.ru

4. Финансовая модель инвестиционной программы

№	Наименование	2022	2022	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого		
		план	факт	план	факт	план	план	план	план	план	план	2017-2023 г.г. план	2017-2023 г.г. факт	2024-2029 г.г. план
1	НВВ от операционной деятельности всего (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	52 717	53 198	59 607	60 569	63 172	65 005	66 351	68 086	81 511	85 677	400 103	382 167	429 803
	Корректировка ТС						-	-	- 14 288	-	-	-	-	- 14 288
2	Капитальные вложения всего (без НДС), в том числе	-	-	449	449	2 420	9 318	6 807	18 094	-	-	19 076	8 842	36 638
3	Источники финансирования капитальных вложений:	-	-	449	449	2 420	9 318	6 807	18 094	-	-	19 076	8 842	36 638
3.1	*Собственные средства*	-	-	449	449	1 497	2 004	6 807	18 094	-	-	449	449	28 401
3.1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	449	449	1 497	2 004	2 004	2 004	-	-	449	449	7 509
3.1.1.1.	амортизация на существующее имущество			449	449	1 452	2 004	2 004	2 004	-	-	449	449	7 464
3.1.1.2.	амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП			-		45	-	-	-	-	-	-	-	45
3.1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			-		-	-	4 802	16 090	-	-	-	-	20 892
3.1.3.	экономия расходов			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	*Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I*		-	-		-	-	-	-	-	-	-	*8 392*	-
3.3.	*Средства, привлеченные на возвратной основе*	-	-	-		*923*	*7 313*	-	-	-	-	*18 627*	-	*8 236*
3.3.1.	*кредиты*			-		*923*	*7 313*	-	-	-	-	-	-	*8 236*
3.3.2.	займы организаций			-		-	-	-	-	-	-	18 627	-	-
3.3.3.	прочие привлеченные средства			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	*Прочие источники финансирования*	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Возврат и обслуживание привлеченных средств	2 149	-	2 181		197	5 056	3 154	2 294	2 040	1 572	11 501	-	14 314
4.1	*Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.*	-	-	-		*197*	*5 056*	*3 154*	*2 294*	*346*	*110*	-	-	*11 157*
4.1.1.1	Проценты по кредиту			-		197	3 363	1 460	600	346	110	-	-	6 077
4.1.1.2	Чистая прибыль (основной долг)			-		-	1 693	1 693	1 693	-	-	-	-	5 080
4.2	Амортизационные отчисления всего (основной долг), в т.ч.	2 149	-	2 181		-	-	-	-	1 693	1 463	11 001	-	3 156
4.2.1.1	Амортизация на существующее имущество	1 668		1 219		-	-	-	-	1 693	1 463	9 558	-	3 156
4.2.1.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	481		962		-	-	-	-	-	-	1 443	-	-
4.3	Бюджетные средства											1 000	-	-
	Налог на прибыль			-		-	564	2 165	5 928	-	-	-	-	8 657
5	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	- 1 668	- 1 668	- 1 668	- 1 668	-	- 2 105	- 2 149				- 6 141	- 6 141	- 4 254
6	НВВ от реализации товаров (с учетом ИП)	51 530	51 530	58 901	58 901	63 414	68 522	74 324	78 109	81 858	85 787	395 405	376 026	452 013
7	Объем полезного отпуска	17 900	17 900	18 161	18 161	18 639	18 161	18 161	18 161	18 161	18 161	128 202	120 962	109 444
7.1.	Полезный отпуск 1-е полуг.	8 950	8 950	9 080	9 080	9 320	9 081	9 081	9 081	9 081	9 081			
7.2.	Полезный отпуск 2-е полуг.	8 950	8 950	9 080	9 080	9 320	9 081	9 081	9 081	9 081	9 081			
8	Тариф ТС, руб./Гкал	2022	2022	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
8.1.	Без учета прибыли на капитальные вложении			3 190,32	3 243,29	3 389,23	3 579,40	3 653,50	2 962,25	4 488,26	4 717,65			
8.1.1.	Тариф ТС, руб./Гкал 1-е полуг.	2 850,15	2 850,15	3 190,32	3 243,29	3 190,32	3 588,14	3 338,87	3 731,48	2 193,03	6 783,50			
8.1.2.	Тариф ТС, руб./Гкал 2-е полуг.	2 853,64	2 907,39	3 190,32	3 243,29	3 588,14	3 338,87	3 731,48	2 193,03	6 783,50	2 651,80			
8.2.	С учетом прибыли на капитальные вложении	2 878,77	2 878,77	3 243,29	3 243,29	3 402,22	3 773,01	4 092,50	4 300,89	4 507,34	4 723,69			
8.2.1.	Тариф ТС, руб./Гкал 1-е полуг.	2 850,15	2 850,15	3 243,29	3 243,29	3 243,29	3 561,14	3 984,89	4 200,11	4 401,68	4 612,99			
8.2.2.	Тариф ТС, руб./Гкал 2-е полуг.	2 907,39	2 907,39	3 243,29	3 243,29	3 561,14	3 984,89	4 200,11	4 401,68	4 612,99	4 834,39			
9	Рост тарифов													
9.1.	Без учета прибыли на капитальные вложения													
9.1.1.	1-е полуг.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%			
9.1.2.	2-е полуг.	100,1%	102,0%	100,0%	100,0%	112,5%	93,1%	111,8%	58,8%	309,3%	39,1%			
9.2.	С учетом прибыли на капитальные вложения													
9.2.1.	1-е полуг.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%			
9.2.2.	2-е полуг.	102,0%	102,0%	100,0%	100,0%	109,8%	111,9%	105,4%	104,8%	104,8%	104,8%			

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

5. Приложения.

5.1. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности и в сфере теплоснабжения

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

Генеральный директор
АО
Минеев А.Г.
"11" 01 20____г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
Ветлужский филиал Акционерного Общества "Нижегородская областная коммунальная компания"
(наименование организации)
на 2023-2024 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	606860, Нижегородская область, г. Ветлуга, ул. Микрорайон д. 24
Ответственный за формирование программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Суворов Сергей Николаевич 8(83150) 2-12-57
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2023 года по 31.12.2024 года

	затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. Хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
Год	всего	в т.ч. капитальные		т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС
2022				987,66	4,53						
2023	1,232	1,232	-	967,91	4,44	19,75	0,09	-	-	-	-
2024	2,752	2,752	-	919,51	4,22	48,40	0,22	-	-	-	-
ВСЕГО	3,984	3,984	-	1 887,42	8,66	68,15	0,31	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО

И.о. руководителя производственно-технической службы АО "НОКК" Е.В. Швецова

И.о.зам.технического директора - главного инженера С.Н. Суворов

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

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-			
1.2.	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.3.	Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой оргнизации при осуществлении регулируемых видов деятельности	тут/Гкал	-	-	-			
1.5.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	238,22	235,84	228,76
1.6.	Отношение величины технологических потреь тепловой энерги, теплоносителя к материальной характеристике тепловой энергии	Гкал/м2	-	-	-			
1.7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-			
1.8.	Оценка аварийности и потреь в тепловых сетях		-	-	-			

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Ветлужский филиал Акционерного Общества "Нижегородская областная коммунальная компания"
на 2023-2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. без (НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затарат	Источник финансирования
								2023			2024										
		ед. измерения	всего	2023	2024	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии т.у.т.	численное значение млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД,%	ЧДД, млн. руб.		2023	2024		
1	2	3	4	5		8	9				10	11	12	19	20	21	22	23		26	27
1	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	шт.	1	1	0	т.у.т.	19,75	0,00	19,75	0,09	0,00	0,00	0,00	-	-	-	15	1,232	0,125	расходы	Инвест программа
3	Котельная №7, г.Ветлуга, терр-я СХТ	шт.	1	0	1	т.у.т.	24,20	0,00	0,00	0,00	0,00	24,20	0,07	-	-	-	10	0,000	1,314	расходы	Инвест программа
4	Котельная №9(ЦРБ), г.Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ	шт.	1	0	1	т.у.т.	24,20	0,00	0,00	0,00	0,00	24,20	0,07	-	-	-	10	0,000	1,314	расходы	Инвест программа

5.2. Сметные расчеты

5.2.1. Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.
"_____"_____20___г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)

(наименование стройки)

Сметная стоимость 30 993,06 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимост работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 10 МВт	19-02-001-09 (НЦС 81-02-19-2024)	1 МВт	10,00	9 196,02	91 960,20
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 (НЦС 81-02-19-2024)			0,86	
	Итого:					79 085,77
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,327	25 827,55
	НДС				20%	5 165,51
	Всего с НДС					30 993,06

5.2.2. Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.
"____"_____20___г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького

(наименование стройки)

Сметная стоимость 8 246,74 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимост работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельные блочно-модульные на твердом топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	19-02-002-04 (НЦС 81-02-19-2024)	1 МВт	2,09	13 001,21	27 172,53
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2024			0,86	
	Итого:					23 368,37
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,294	6 872,28
	НДС				20%	1 374,46
	Всего с НДС					8 246,74

5.2.3. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.
"___" _____ 20___ г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ
на Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50
(наименование стройки)
Сметная стоимость 1 681,20 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимост работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельные блочно-модульные на твердом топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	19-02-002-04 (НЦС 81-02-19-2024)	1 МВт	1,86	13 001,21	24 182,25
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 (НЦС 81-02-19-2024)			0,86	
	Итого:					20 796,74
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,067	1 401,00
	НДС				20%	280,20
	Всего с НДС					1 681,20

5.2.4. Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.
"___" _____ 20___ г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ
на Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко
(наименование стройки)
Сметная стоимость 685,03 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимост работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельные блочно-модульные на твердом топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	19-02-002-04 (НЦС 81-02-19-2024)	1 МВт	0,60	13 001,21	7 800,73
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2024			0,86	
	Итого:					6 708,62
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,085	570,86
	НДС				20%	114,17
	Всего с НДС					685,03

5.2.5. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "НОКК" Минеев А.Г.
"___" _____ 20___г.

РАСЧЕТ ЦЕНЫ

на Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

(наименование стройки)

Сметная стоимость 5 590,54 тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимост работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельные блочно-модульные на твердом топливе, теплопроизводительностью: 1 МВт	19-02-002-04 (НЦС 81-02-19-2024)	1 МВт	0,90	13 001,21	11 701,09
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2024			0,86	
	Итого:					10 062,94
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,463	4 658,78
	НДС				20%	931,76
	Всего с НДС					5 590,54

5.2.6. Транспортное средство LADA Granta

СФ

Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2011 г. № 1137
(в редакции постановления Правительства РФ от 02.04.2021 N 534)

Универсальный передаточный документ

Статус: 1

1 – счет-фактура и передаточный документ (акт)
2 – передаточный документ (акт)

Счет-фактура № МЛН0000180 от 17 апреля 2024 (1)
Исправление № --- от --- (1а)

Продавец: Общество с ограниченной ответственностью "ЛИДЕР НН" (2)
Адрес: 603146, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Бекетова ул, дом №53, пом 2, ком 1 (2а)
ИНН/КПП продавца: 5262383871/526201001 (2б)
Грузоотправитель и его адрес: Общество с ограниченной ответственностью "ЛИДЕР НН", 603146, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Бекетова ул, дом №53, пом 2, ком 1 (3)
Грузополучатель и его адрес: Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания», 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл. Максима Горького, дом 6, этаж 6, помещения №№ 1-31, 33 (4)
К платежно-расчетному документу № (5)
Документ об отгрузке N п/п № п/п 1 № МЛН0000180 от 17 апреля 2024 (5а)
Покупатель: Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (6)
Адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл. Максима Горького, дом 6, этаж 6, помещения №№ 1-31, 33 (6а)
ИНН/КПП покупателя: 5260267654/526001001 (6б)
Валюта: наименование, код: Российский рубль, 643 (7)
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии): ---- (8)

Код товара/ работ, услуг	№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения: код	Единица измерения: условное обозначение (национальное)	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара: цифровой код	Страна происхождения товара: краткое наименование	Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости	Количественная единица измерения товара, используемая в целях осуществления прослеживаемости: код	Количественная единица измерения товара, используемая в целях осуществления прослеживаемости: условное обозначение	Количество товара, подлежащего прослеживаемости, в количественной единице измерения товара, используемой в целях осуществления прослеживаемости
А	1	1а	1б	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11	12	12а	13
XTA219170R0562036	1	Автомобиль легковой Lada Granta	–	796	шт	1,000	904 166,67	904 166,67	без акциза	20%	180 833,33	1 085 000,00	–	–	–	–	–	–
	Всего к оплате							904 166,67	X		180 833,33	1 085 000,00						

Документ составлен на 1 листе

Руководитель организации или иное уполномоченное лицо _____ (подпись) Сербаев Михаил Владимирович
Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо _____ (подпись) Сербаев Михаил Владимирович
Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо _____ (подпись) _____ (ф.и.о.) _____ (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Основание передачи (сдачи) / получения (приемки): Договор № 24.24 от 08 апреля 2024 г. (договор, доверенность и др.) [8]
Данные о транспортировке и грузе: _____ (транспортная накладная, поручение экспедитору, экспедиторская / складская расписка и др. / масса нетто/ брутто груза, если не приведены ссылки на транспортные документы, содержащие эти сведения) [9]

Товар (груз) передал / услуги, результаты работ, права сдал
Генеральный директор (должность) _____ (подпись) Сербаев Михаил Владимирович [10]
Дата отгрузки, передачи (сдачи): « 17 » апреля 2024 года [11]
Иные сведения об отгрузке, передаче: _____ (ссылки на неотъемлемые приложения, сопутствующие документы, иные документы и т.п.) [12]
Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни
Генеральный директор (должность) _____ (подпись) Сербаев Михаил Владимирович [13]
Наименование экономического субъекта – составителя документа (в т.ч. комиссионера / агента)
Общество с ограниченной ответственностью "ЛИДЕР НН", ИНН/КПП 5262383871/526201001 [14]
(может не заполняться при проставлении печати в М.П., может быть указан ИНН / КПП)
М.П.

Товар (груз) получил / услуги, результаты работ, права принял
_____ (должность) _____ (подпись) _____ (ф.и.о.) [15]
Дата получения (приемки) « » 20 года [16]
Иные сведения о получении, приемке: _____ (информация о наличии/отсутствии претензии, ссылки на неотъемлемые приложения, и другие документы и т.п.) [17]
Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни
Гл. бух. (должность) _____ (подпись) Бородина С.М. (ф.и.о.) [18]
Наименование экономического субъекта – составителя документа
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания», ИНН/КПП 5260267654/526001001 [19]
(может не заполняться при проставлении печати в М.П., может быть указан ИНН / КПП)
М.П.

5.3. Финансовый план инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
на 2017-2029 г.г.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)																							
		по видам деятельности	Всего, план	Всего, факт	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)																				
		Теплоснабжение			2017 план	2017 факт	2018 план	2018 факт	2019 план	2019 факт	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план
3	4	5	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84
1	**Собственные средства**	**28 401**	**28 401**	**449**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**449**	**449**	**1 497**	**2 004**	**6 807**	**18 094**	**0**	**0**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	**7 509**	**7 509**	**449**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	449	449	1 497	2 004	2 004	2 004	0	0
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	**20 892**	**20 892**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	4 802	16 090	0	0
1.3.	экономия расходов	0	**0**	**0**	0		0		0		0		0		0	0	0		0	0	0	0	0	0
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
2.	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0**	**0**	**8 392**	**0**	6 050	**0**	528	**0**	0	**0**	1 092	**0**	722	**0**	0	**0**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
3.	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**8 236**	**8 236**	**0**	**9 220**	**0**	**9 407**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**923**	**7 313**	**0**	**0**	**0**	**0**
3.1.	кредиты	8 236	**8 236**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		923	7 313	0	0	0	0
3.2.	займы организаций	0	**0**	**0**		0		0		0		0		0		0								
3.3.	прочие привлеченные средства	0	**0**	**0**		0		0		0		0		0		0								
4.	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов**	**0**	**0**	**0**		0		0		0		0		0		0								
5.	**Прочие источники финансирования**	**0**	**0**	**0**		0		0		0		0		0		0								
	ВСЕГО источников финансирования	**36 638**	**36 638**	**8 842**	**9 220**	**6 050**	**9 407**	**528**	**0**	**0**	**0**	**1 092**	**0**	**722**	**0**	**0**	**449**	**449**	**2 420**	**9 318**	**6 807**	**18 094**	**0**	**0**

Финансовый план

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

на 2017-2029 г.г.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС					
		по видам деятельности	Всего, план	Всего, факт	3.2.1.	3.2.3.	3.2.4.	3.2.6.	3.2.7.	4.1.2.
		Теплоснабжение			Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	Приобретение л/автомобиля Лада (ВАЗ) Granta для нужд филиала
					на территории г. Ветлуга	на территории г. Ветлуга	на территории г. Ветлуга	на территории г. Ветлуга	на территории г. Ветлуга	на территории г. Ветлуга
3	4	5	63	64	92	94	95	97	98	100
1	**Собственные средства**	**28 401**	**28 401**	**449**	**19 831**	**3 611**	**552**	**94**	**3 611**	**701**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	7 509	7 509	449	5 243,20	954,86	146,03	24,94	954,86	185,32
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	20 892	20 892	0	14 587,51	2 656,59	406,29	69,39	2 656,59	515,58
1.3.	экономия расходов	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0**	**0**	**8 392**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**8 236**	**8 236**	**0**	**5 751**	**1 047**	**160**	**27**	**1 047**	**203**
3.1.	кредиты	8 236	8 236	0	5 751,01	1 047,34	160,18	27,36	1 047,34	203,27
3.2.	займы организаций	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов**	**0**	**0**	**0**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**Прочие источники финансирования**	**0**	**0**	**0**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО источников финансирования	**36 638**	**36 638**	**8 842**	**25 582**	**4 659**	**713**	**122**	**4 659**	**904**

Руководитель организации **Минеев А.Г.**

М.П. **E-mail: amineev@nokk.ru**

Исполнитель: **Мильченко А.В.**

E-mail: amilchenko@nokk.ru

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

№	Наименование	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	2030 план	2031 план	2032 план	ВСЕГО с учетом факта
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.	Заемные ср-ва в качестве источников финансирования ИП	-	923	7 313	-	-	-	-	-	-	-	8 236
	2024		923									923
	2025			7 313								7 313
2.	Возврат инвестиций:	-	197	5 056	3 154	2 294	2 040	1 572	-	-	-	14 314
2.1.	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	197	5 056	3 154	2 294	346	110	-	-	-	11 157
2.1.1.	*Основной долг (заемные средства)*	-	-	1 693	1 693	1 693	-	-	-	-	-	5 080
	2024	-	-	231	231	231	-	-	-	-	-	692
	2025	-	-	1 463	1 463	1 463	-	-	-	-	-	4 388
2.1.2.	*Проценты по кредиту*	-	197	3 363	1 460	600	346	110	-	-	-	6 077
	2024	-	197	233	118	52	17	-	-	-	-	617
	2025	-	-	3 130	1 343	549	329	110	-	-	-	5 460
2.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов всего*, в т.ч.	-	-	-	-	-	1 693	1 463	-	-	-	3 156
2.2.1	*Амортизация на существующее имущество*	-	-	-	-	-	1 693	1 463	-	-	-	3 156
2.2.1.1	*Основной долг (заемные средства)*	-	-	-	-	-	1 693	1 463	-	-	-	3 156
	2024	-	-	-	-	-	231	-	-	-	-	231
	2025	-	-	-	-	-	1 463	1 463	-	-	-	2 925
2.2.1.2	*Проценты по кредиту*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
2.2.1	*Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
2.2.1.1	*Основной долг (заемные средства)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
2.2.1.2	*Проценты по кредиту*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

5.5. Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы

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

Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации							
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
2	3	4	5	6		8	9	10	11	12	13
Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,33		0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166		0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	т.у.т./м3										
Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч										
Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации	%	55		68,00	50,00	43,00	46,00	49,00	52,00	55,00	58,00
Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год			2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130
	% от полезного отпуска тепловой энергии										
Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	1270		1280	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270
	куб. м для пара										
Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410											

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

Исполнитель: Мильченко А.В.
E-mail: amilchenko@nokk.ru

5.6. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
на 2017-2028 г.г.

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																								
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)								Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети									Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)							
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значен	Плановое значение								Текущее значение	Плановое значение						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	30	32	33	34	35	36	37	38	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	57	58	59	60	61	62	63
1	Котельная №1 г. Ветлуга микрорайон 23	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57										949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	854,5
4	Котельная ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	207,00										143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	129,8
5	Котельная №3, г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	205,00										108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	97,8

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

Исполнитель: **Мильченко А.В.**
E-mail: amilchenko@nokk.ru

6. Отчет об исполнении инвестиционной программы

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											
							Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт										
			план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство,	Прочие источники финансирования	Всего:
1	2	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12
	ИТОГО по программе						**0**	**0**	**0**		**12**	**45 479**	**449**	**0**	**0**	**8 392**	**0**	**0**	**0**	**0**	**- 0**	**0**	**8 842**
3.	**Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников**						**0**	**0**	**0**		**12**	**44 575**	**449**	**0**	**0**	**8 392**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**8 842**
3.1.1.	Реконструкция теплосетей котельной №1	на территории г. Ветлуга	2017	2017	2020	2020	0	0	0	0	0,00	118	6	0	0	112	0	0	0	0	0	0	118
3.1.4.	Реконструкция теплосетей котельной №7	на территории г. Ветлуга	2017	2018	2018	2018	0	0	0	0	0,00	447	23	0	0	425	0	0	0	0	0	0	447
3.2.	**3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**			-			0	0	0	0	12	44 010	420	0	0	7 856	0	0	0	0	0	0	8 276
3.2.1.	Реконструкция котельной г.Ветлуга, ул.Микрорайон, д.23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)	на территории г. Ветлуга	2017	2017	2027		0	0	0	0	8,60	25 832	13	0	0	237	0	0	0	0	0	0	250
3.2.2.	Реконструкция котельной №6 г. Ветлуга,ул. Бахирева 42	на территории г. Ветлуга	2017	2017	2020	2020	0	0	0	0	0,86	1 474	75	0	0	1 399	0	0	0	0	0	0	1 474
3.2.3.	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	на территории г. Ветлуга	2018	2017	2025		0	0	0	0	0,43	6 910	114	0	0	2 137	0	0	0	0	0	0	2 251
3.2.4.	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	на территории г. Ветлуга	2017	2020	2024		0	0	0	0	0,86	1 401	35	0	0	654	0	0	0	0	0	0	689
3.2.5.	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологии хим. подготовки воды.	на территории г. Ветлуга	2018	2017	2021	2021	0	0	0	0	0,00	3 164	161	0	0	3 003	0	0	0	0	0	0	3 164
3.2.6.	Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	на территории г. Ветлуга	2023	2023	2024		0	0	0	0	0,43	571	23	0	0	426	0	0	0	0	0	0	449
4.	**снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения**			-			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**904**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4.1.2.	Приобретение а/автомобиля Лада (ВАЗ) Granta для нужд филиала		2024	-	2024		0	0	0	0	0	904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Исполнитель: _____ Мильченко А.В.
E-mail: amilchenko@nokk.ru

6.1.1. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год

2023 г

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №3, г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко					237,30	288,03			108,80	50,68

Руководитель организации _____ Минеев А.Г.
М.П. E-mail: amineev@nokk.ru
Исполнитель: _____ Мильченко А.В.
E-mail: amilchenko@nokk.ru