



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«6» октября 2025 г.

Идентификационный № 251700084

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 сентября 2025 г.

№ 44-ип(ТС)/1

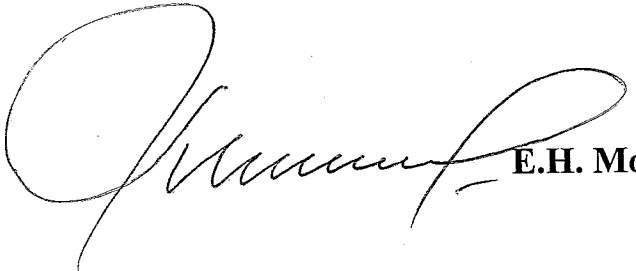
**Об утверждении изменений в инвестиционную программу в сфере
теплоснабжения Шуйского МУП ОК и ТС на 2025-2036 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения Шуйского МУП ОК и ТС «Модернизация системы теплоснабжения городского округа Шуя на 2025-2036 годы», реализуемую на территории г.о. Шуя Ивановской области, согласно приложениям 1–5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

**Член Правительства Ивановской
области – директор Департамента**


Е.Н. Морева

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Шуйского МУП ОК и ТС
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Шуйское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей
Местонахождение регулируемой организации	155908, Ивановская область, Шуйский район, город Шуя, Кооперативная ул., 31.
Сроки реализации инвестиционной программы	2025 - 2036 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор «Шуйское МУП ОК и ТС» Шмелев Алексей Борисович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел./факс: 8 (49351) 4-50-77
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново ул. Велижская, 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Член Правительства Ивановской области – директор Департамента, Е.Н. Морева
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел./факс (4932) 93-85-93, 93-85-95
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Муниципальное образование «Городской округ Шуя Ивановской области»
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	155900, Ивановская область, город Шуя, улица Советская, дом 48.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Н.В. Корягина, Глава городского округа Шуя Ивановской области
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел./факс: 8 (49351) 4-12-05

Директор Шуйского МУП ОК и ТС _____ А. Б. Шмелев

инвестиционной программы

Шуйского МУП ОК и ТС

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2025-2036 годы

Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Модернизация котельной №9	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	2,4566	-	-	-	-	2,4566	2026	31.12.2026
3.2.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.2	Монтаж насосного оборудования/включая затраты на их приобретение, в том числе:	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики											Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя												
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура CMS(L)32-8	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026	
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС CMS(L)32-8	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.2.4	Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HH№4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями, включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026	
3.2.1.6	Газоснабжение внутреннее	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.9	Система электроснабжения	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.1.10	Система диспетчеризации	37:28:030306:8	Котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026	
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	37:28:030306:8	Котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026	
3.2.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026	
3.2.2.	Модернизация котельной №32		Котельная		-	-	-	-	-	3,22687	-	-	-	-	3,22687	2026	31.12.2026

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
3.2.2.1	Монтаж двухконтурных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение		Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение, в том числе:															
3.2.2.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура CMS(L)32-6T1M															
3.2.2.2.2	Установка и обвязка насоса греющей воды внутреннего контура UPS40-16-25TF	37:28:030215:124	Котельная	г. Шуя, Выхрева ул., д. 77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2.3	Установка и обвязка насоса циркуляции ГВС CMS(L)32-8.															
3.2.2.2.4	Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T															
3.2.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNN#4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение		Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение		Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с теплотехническими решениями включая затраты на их приобретение	37:28:030215:124	Котельная	г. Шуя, Выхрева ул., д. 77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.6	Газоснабжение внутренне	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.7	Автоматизация тепломеханических	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.8	Автоматизация газоископления	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.9	Система электроснабжения	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.10	Система диспетчеризации	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
3.2.2.11	Пуско-наладочные работы	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор временные)	37:28:030215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	5,68347	-	-	-	-	5,68347	-	-
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																
Всего по группе 4			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе				-	-	-	-	-	5,68347	-	-	-	-	5,68347	-	-

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС														
N п/п	Наименование мероприятий	Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)		
		Всего:	в том числе:			2025	2026	2027-2036						
			10.1	10.2					10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3		
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура CMS(L)32-8													
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС CMS(L)32-8													
3.2.1.2.4	Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T													
3.2.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNH4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	499,768	-	499,768	-	-	499,768	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	425,525	-	425,525	-	-	425,525	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с теплотехническими решениями, включая затраты на их приобретение	1 101,462	-	1 101,462	-	-	1 101,462	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.6	Газоснабжение внутреннее	484,051	-	484,051	-	-	484,051	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	577,065	-	577,065	-	-	577,065	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения	129,517	-	129,517	-	-	129,517	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.9	Система электроснабжения	119,866	-	119,866	-	-	119,866	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.10	Система диспетчеризации	38,293	-	38,293	-	-	38,293	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	665,751	-	665,751	-	-	665,751	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	275,062	-	275,062	-	-	275,062	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	Модернизация котельной №32	5 949,338	-	5 949,338	-	-	5 949,338	-	-	-	-	-	-	-

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												
N п/п	Наименование мероприятий	Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)
		Всего:	в том числе:			2025	2026	2027-2036				
			ПИР	СМР								
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3
3.2.2.1	Монтаж двухводогрейных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение	834,872	-	834,872	-	-	834,872	-	-	-	-	-
3.2.2.2	Монтаж насосного оборудования,включая затраты на их приобретение, в том числе:											
3.2.2.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6T1M	231,372	-	231,372	-	-	231,372	-	-	-	-	-
3.2.2.2.2	Установка и обвязка насоса греющей воды внутреннего контура UPS40-16-25TF											
3.2.2.2.3	Установка и обвязка насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8.											
3.2.2.2.4	Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T											
3.2.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	485,644	-	485,644	-	-	485,644	-	-	-	-	-
3.2.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	580,324	-	580,324	-	-	580,324	-	-	-	-	-
3.2.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями,включая затраты на их приобретение	1 454,484	-	1454,484	-	-	1 454,484	-	-	-	-	-
3.2.2.6	Газоснабжение внутренне	530,565	-	530,565	-	-	530,565	-	-	-	-	-
3.2.2.7	Автоматизация тепломеханических	572,942	-	572,942	-	-	572,942	-	-	-	-	-
3.2.2.8	Автоматизация газоиспользующих	111,143	-	111,143	-	-	111,143	-	-	-	-	-
3.2.2.9	Система электроснабжения	115,936	-	115,936	-	-	115,936	-	-	-	-	-
3.2.2.10	Система диспетчеризации	38,293	-	38,293	-	-	38,293	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)
		Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)		
												в том числе:	
		Всего:	ПИР	СМР		2025	2026	2027-2036					
												10.1	
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	
3.2.2.11	Пуско-наладочные работы	665,751	-	665,751	-	-	665,751	-	-	-	-	-	
3.2.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор;временные	328,011	-	328,011	-	-	328,011	-	-	-	-	-	
Всего по группе 3		11 142,848		11 142,848	-	-	11 142,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение и повышение эффективности работы систем централиз													
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демс													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж													
Всего по группе 5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитал													
организациями обязательных требований, установлен													
безопасности и антитеррористической защищенности													
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе		11 142,848	-	11 142,848	-	0,000	11 142,848	-	-	-	-	-	

Форма № 2-ИП ТС

Форма № 2-ИП ТС
Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС

N п/п	Наименование мероприятий	Прочие собствен ные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизован ного теплоснабжен ия с выделением расходов концедента на строительство	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
			в результате реализации мероприяти и инвестицио нной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
1	2	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях под									
1.2. Строительство иных объектов системы централиз									
1.3. Увеличение пропускной способности существующ									
1.4. Увеличение мощности и производительности суш									
Всего по группе 1									
Группа 2. Строительство новых объектов системы пег									
Всего по группе 2									
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующ									
поставки энергии от разных источников									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих									
3.2.1.	Модернизация котельной №9	-	-	-	-	-	5 193,511	-	-
3.2.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	679,526	-	-
3.2.1.2	Монтаж насосного оборудования/включая затраты на их приобретение, в том числе:	-	-	-	-	-	197,625	-	-
3.2.1.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F	-	-	-	-	-	-	-	-

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
N п/п	Наименование мероприятий	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
			в результате реализации мероприятий и инвестиционной 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 регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1	2	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура CMS(L)32-8								
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС CMS(L)32-8								
3.2.1.2.4	Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T								
3.2.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан ННМ4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	499,768	-	-
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	425,525	-	-
3.2.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с теплотехническими решениями, включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	1 101,462	-	-
3.2.1.6	Газоснабжение внутреннее	-	-	-	-	-	484,051	-	-
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	-	-	-	-	-	577,065	-	-
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения	-	-	-	-	-	129,517	-	-
3.2.1.9	Система электроснабжения	-	-	-	-	-	119,866	-	-
3.2.1.10	Система диспетчеризации	-	-	-	-	-	38,293	-	-
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	-	-	-	-	-	665,751	-	-
3.2.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	-	-	-	-	-	275,062	-	-
3.2.2.	Модернизация котельной №32	-	-	-	-	-	5 949,338	-	-

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
N п/п	Наименование мероприятий	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
			в результате реализации мероприятий и инвестиционной 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 регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1	2	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
3.2.2.1	Монтаж двухводогрейных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	834,872	-	-
3.2.2.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение, в том числе:								
3.2.2.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6T1M	-	-	-	-	-	231,372	-	-
3.2.2.2.2	Установка и обвязка насоса греющей воды внутреннего контура UPS40-16-25TF								
3.2.2.2.3	Установка и обвязка насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8.								
3.2.2.2.4	Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T								
3.2.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNM4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	485,644	-	-
3.2.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	580,324	-	-
3.2.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	1 454,484	-	-
3.2.2.6	Газоснабжение внутреннее	-	-	-	-	-	530,565	-	-
3.2.2.7	Автоматизация тепломеханических	-	-	-	-	-	572,942	-	-
3.2.2.8	Автоматизация газоснабжения	-	-	-	-	-	111,143	-	-
3.2.2.9	Система электроснабжения	-	-	-	-	-	115,936	-	-
3.2.2.10	Система диспетчеризации	-	-	-	-	-	38,293	-	-

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
N п/п	Наименование мероприятий	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
			в результате реализации мероприятий	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной 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	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
3.2.2.11	Пуско-наладочные работы	-	-	-	-	-	665,751	-	-
3.2.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор:временные)	-	-	-	-	-	328,011	-	-
Всего по группе 3		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11 142,848	0,000	0,000
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение и повышение эффективности работы систем централиз									
Всего по группе 4									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демс									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж									
Всего по группе 5									
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитал									
организациями обязательных требований, установлен									
безопасности и антитеррористической защищенности									
Всего по группе 6									
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	11 142,848	-	-

[illegible]

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 30.09.2025 № 44-ип(тс)/1

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ШУЙСКОГО МУП ОК и ТС
(наименование регулируемой организации)

Форма № 4-ИП ТС

N 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 мощности		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), кг у.т./Гкал									
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				
		2023	2024	2025	2026	2027-2036	2023	2024	2025	2026	2027-2036	2023	2024	2025	2026	2027-2036	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Котельная №9, г.Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	172,91	168,19	168,19	168,19	161,73	
2	Котельная №32, г.Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	172,46	169,19	169,19	169,19	164,17	

Форма № 4-ИП ТС

[illegible]

[illegible]

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без учета НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)															По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		По виду деятельности	Всего	по годам реализации													
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ИТОГО по программе	11 142,848	11 142,848	-	11 142,848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Возврат финансовых средств																
I.	Собственные средства	11 142,848	11 142,848	-	-	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285		
I.1.	собственные средства	11 142,848	11 142,848	-	-	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285		
I.1.1	амортизационные отчисления, в т.ч.	11 142,848	11 142,848	-	-	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285	1 114,285		
I.1.1.1	Модернизация котельной №9	5 193,511	5 193,511	-	-	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	519,351	3.2.1.	
I.1.1.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение	679,526	679,526	-	-	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	67,953	3.2.1.1	
I.1.1.1.2	1. Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F 2. Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура SMS(L)32-8 3. Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8 4. Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T	197,625	197,625	-	-	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	19,762	3.2.1.2	
I.1.1.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNM4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	499,768	499,768	-	-	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	49,977	3.2.1.3	
I.1.1.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	425,525	425,525	-	-	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	42,553	3.2.1.4	
I.1.1.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1 101,462	1 101,462	-	-	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	110,146	3.2.1.5	
I.1.1.1.6	Газоснабжение внутренне	484,051	484,051	-	-	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	48,405	3.2.1.6	
I.1.1.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	577,065	577,065	-	-	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	57,707	3.2.1.7	
I.1.1.1.8	Автоматизация газоиспользующего внутреннего контура	129,517	129,517	-	-	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	12,952	3.2.1.8	
I.1.1.1.9	Система электроснабжения	119,866	119,866	-	-	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	11,987	3.2.1.9	
I.1.1.1.10	Система диспетчеризации	38,293	38,293	-	-	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3.2.1.10	
I.1.1.1.11	Пуско-наладочные работы	665,751	665,751	-	-	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	3.2.1.11	
I.1.1.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	275,062	275,062	-	-	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	27,506	3.2.1.12	
I.1.1.2	Модернизация котельной №32	5 949,337	5 949,337	-	-	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	3.2.2.	
I.1.1.2.1	Монтаж двухводогрейных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение	834,872	834,872	-	-	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	83,487	3.2.2.1	
I.1.1.2.2	1. Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6T IM 2. Установка и обвязка насоса греющей воды внутреннего контура UPS40-16-25TF 3. Установка и обвязка насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8. 4. Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T	231,372	231,372	-	-	23,137	23,137									3.2.2.2	
I.1.1.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNM4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	485,644	485,644	-	-	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	48,564	3.2.2.3	
I.1.1.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	580,324	580,324	-	-	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	58,032	3.2.2.4	

[illegible]