



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 9 » сентября 2024 г.

Регистрационный № 241700083

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 06 сентября 2024 г.

№ 31-ип(ТС)/1

**Об утверждении инвестиционной программы 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 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.

И.о. директора Департамента

С.Е. Бугаева

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	И.о. директора Департамента Бугаева Светлана Евгеньевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел./факс (4932) 93-85-66
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа Шуя
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	155900, Ивановская область, город Шуя, улица Советская, дом 48.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского округа Шуя Ивановской области Корягина Наталья Владимировна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел./факс: 8 (49351) 4-12-05

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

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	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	Пропускная способность, т/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	2025	31.12.2025
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025

№ 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 Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноисчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр Р, 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
3.2.1.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура SMS(L)32-8	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.2.4	Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.5	Монтаж прочного оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.6	Газоснабжение внутренне	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.9	Система электроснабжения	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.1.10	Система диспетчеризации	37:28:030306:8	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год окончания реализации	
					Наименование и значение показателя											Год начала реализации
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
Условный диаметр Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала 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
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	37:28:030306:8	Котельная	г. Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	31.12.2025
3.2.2.	Модернизация котельной №32		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	3,22687	-	-	-	-	3,22687	2026	31.12.2026
3.2.2.1	Монтаж двухводогрейных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение, в том числе:		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6T1M		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2.2	Установка и обвязка насоса греющей воды внутреннего контура UPS40-16-25TF		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2.3	Установка и обвязка насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8.		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.2.4	Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Риддан НН№4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026
3.2.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение		Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 окончания реализации					
					Наименование и значение показателя																	
					до реализации мероприятия						после реализации мероприятия											
					Тепловая сеть						Тепловая сеть											
Условный диаметр Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр Р, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубноном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	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						
3.2.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с техническими решениями и затраты на их приобретение	37-28-03-0215:124	Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.6	Газоснабжение внутренне	37-28-03-0215:124	Котельная	г. Шуя, Вихрева ул., д.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.7	Автоматизация тепломеханических	37-28-03-0215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	37-28-03-0215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.9	Система электроснабжения	37-28-03-0215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.10	Система диспетчеризации	37-28-03-0215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.11	Пуско-наладочные работы	37-28-03-0215:124	Котельная		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	31.12.2026						
3.2.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и	37-28-03-0215:124	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 работ систем централизованного теплоснабжения																						
Всего по группе 4																						
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем 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 регулирующими 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 информационной инфраструктуры.																						
Всего по группе 6																						
Итого по программе															5,68347	-	-	-	5,68347	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
		в том числе:				2025	2026	2027-2036			
Всего:	ПИР	СМР	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		
Группа 1. Строительство 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 строительству											
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	4 932,109	-	4 932,109	-	4 932,109	-	-	-	-	
3.2.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение	645,324	-	645,324	-	645,324	-	-	-	-	
3.2.1.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение	187,678	-	187,678	-	187,678	-	-	-	-	

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ин(те)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
		Всего:	ПИР	СМР		2025	2026	2027-2036			
I	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8		
3.2.1.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F										
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура SMS(L)32-8										
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС SMS(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 НН№4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	474,613	-	474,613	-	474,613	-	474,613	-	-	
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	404,107	-	404,107	-	404,107	-	404,107	-	-	
3.2.1.5	Монтаж прочного оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1046,023	-	1046,023	-	1046,023	-	1046,023	-	-	
3.2.1.6	Газоснабжение внутреннее	459,688	-	459,688	-	459,688	-	459,688	-	-	
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	548,020	-	548,020	-	548,020	-	548,020	-	-	
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	122,998	-	122,998	-	122,998	-	122,998	-	-	
3.2.1.9	Система электроснабжения	113,833	-	113,833	-	113,833	-	113,833	-	-	
3.2.1.10	Система диспетчеризации	36,366	-	36,366	-	36,366	-	36,366	-	-	

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ип(те)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
		Всего:	ПИР	СМР		2025	2026	2027-2036			
в том числе:											
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8		
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	632,242		632,242	-	632,242	-	-	-	-	-
3.2.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	261,217	-	261,217	-	261,217	-	-	-	-	-
3.2.2.	Модернизация котельной №32	5 949,338	-	5 949,338	-	-	5 949,338	-	-	-	-
3.2.2.1	Монтаж двухволоконных 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 насоса циркуляции ГВС CDL5-7T	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	-	-	-	-

Продолжение приложения 2 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ин(тс)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы		Профинансировано к 2024 году			Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	
		Всего:	ПИР	СМР	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5		10.6
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8		
3.2.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями, включая затраты на их приобретение	1454,484	-	1454,484	-	-	1454,484	-	-	1454,484	-
3.2.2.6	Газоснабжение внутренне	530,565	-	530,565	-	-	530,565	-	-	530,565	-
3.2.2.7	Автоматизация тепломеханических решений	572,942	-	572,942	-	-	572,942	-	-	572,942	-
3.2.2.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	111,143	-	111,143	-	-	111,143	-	-	111,143	-
3.2.2.9	Система электроснабжения	115,936	-	115,936	-	-	115,936	-	-	115,936	-
3.2.2.10	Система диспетчеризации	38,293	-	38,293	-	-	38,293	-	-	38,293	-
3.2.2.11	Пуско-наладочные работы	665,751	-	665,751	-	-	665,751	-	-	665,751	-
3.2.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	328,011	-	328,011	-	-	328,011	-	-	328,011	-
Всего по группе 3		10 881,446	0,000	10 881,446	0	4 932,109	5 949,338	0,000	0,000		
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 систем 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 регулируемыми организациями обязательств по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности 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		10 881,446		10 881,446		4 932,109	5 949,338				

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции и (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	в результате реализации мероприятий и инвестиционной программы	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 централизованного теплоснабжения с выделением расходов	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
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 системы 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 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												
3.2.1.	Модернизация котельной №9	-	-	-	-	-	-	-	-	4 932,109	-	-
3.2.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	645,324	-	-
3.2.1.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	187,678	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленая на инвестиции и (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору 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 центрального теплопоснабжения с выделением расходов	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	
												в результате реализации мероприятий и инвестиционной программы
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
3.2.1.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура UPS32-8-20F	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.2.2	Установка и обвязка одного насоса греющей воды внутреннего контура SMS(L)32-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.2.3	Установка и обвязка одного насоса циркуляции ГВС SMS(L)32-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.2.4	Установка и обвязка одного повысительного насоса циркуляции ГВС CDL3-5T Выплата затрат на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	474,613	-	-
3.2.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	404,107	-	-
3.2.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с теплотехническими решениями, включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	1046,023	-	-
3.2.1.6	Газоснабжение внутренне	-	-	-	-	-	-	-	-	459,688	-	-
3.2.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	-	-	-	-	-	-	-	-	548,020	-	-
3.2.1.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	-	-	-	-	-	-	-	-	122,998	-	-
3.2.1.9	Система электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	113,833	-	-
3.2.1.10	Система диспетчеризации	-	-	-	-	-	-	-	-	36,366	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции и (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	в результате реализации мероприятий и инвестиционной программы	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 центрального теплопоснабжения с выделением расходов	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
3.2.1.11	Пуско-наладочные работы	-	-	-	-	-	-	-	-	632,242	-	-
3.2.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	-	-	-	-	-	-	-	-	261,217	-	-
3.2.2.	Модернизация котельной №32	-	-	-	-	-	-	-	-	5 949,338	-	-
3.2.2.1	Монтаж двухходога котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	834,872	-	-
3.2.2.2	Монтаж насосного оборудования включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.2.1	Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура насоса (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 CMS(L)32-8.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.2.4	Установка и обвязка повысительного насоса циркуляции ГВС CDL5-7T	-	-	-	-	-	-	-	-	485,644	-	-
3.2.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	-	-	-	-	-	-	-	-	580,324	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-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					Текущее значение	Плановое значение															
		Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027-2036	Текущее значение	2023	2024	2025		2026	2027-2036	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027-2036								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21								
1	Котельная №9, г.Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,46	168,19	168,19	168,19	168,19	161,73	161,73	161,73
2	Котельная №32, г.Шуя, Восточная 2-я ул., д.21	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,46	168,19	168,19	168,19	168,19	161,73	161,73	161,73

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ип(те)/1
и тарифов Ивановской области (тыс. руб. без учета НДС) (с использованием
прогнозных индексов цен)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без учета НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										
		По виду деятельности	Всего	по годам реализации								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
		Производство тепловой энергии	4	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	10 881,447	10 881,447	4 932,109	5 949,338	-	-	-	-	-	-	
3.1	кредиты	10 881,447	10 881,447	4 932,109	5 949,338	-	-	-	-	-		
3.1.1.	Модернизация котельной №9	4 932,109	4 932,109	4 932,109	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.1	Монтаж двух водогрейных котлов Лемакс CLEVER L100 включая затраты на их приобретение, в том числе: 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	645,324	645,324	645,324	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.2		187,678	187,678	187,678	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан ННМ4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	474,613	474,613	474,613	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	404,107	404,107	404,107	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1 046,023	1 046,023	1 046,023	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.6	Газоснабжение внутренне	459,688	459,688	459,688	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	548,020	548,020	548,020	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	122,998	122,998	122,998	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.9	Система электроснабжения	113,833	113,833	113,833	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.10	Система диспетчеризации	36,366	36,366	36,366	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.11	Пуско-наладочные работы	632,242	632,242	632,242	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	261,217	261,217	261,217	-	-	-	-	-	-		
3.1.2.	Модернизация котельной №32	5 949,338	5 949,338	-	5 949,338	-	-	-	-	-		
3.1.2.1	Монтаж двухводогрейных котлов Лемакс CLEVER L200 включая затраты на их приобретение	834,872	834,872	-	834,872	-	-	-	-	-		

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ип(те)/1
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ип(те)/1
Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без учета НДС) (с использованием
прогнозных индексов цен)

N п/п	Источники финансирования	по годам реализации									
		По виду деятельности	Всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
				3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
3.1.2.2	1. Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6T1M 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	-	231,372	-	-	-	-	-	
3.1.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	485,644	485,644	-	485,644	-	-	-	-	-	
3.1.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	580,324	580,324	-	580,324	-	-	-	-	-	
3.1.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1454,484	1454,484	-	1454,484	-	-	-	-	-	
3.1.2.6	Газоснабжение внутренне	530,565	530,565	-	530,565	-	-	-	-	-	
3.1.2.7	Автоматизация тепломеханических решений	572,942	572,942	-	572,942	-	-	-	-	-	
3.1.2.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	111,143	111,143	-	111,143	-	-	-	-	-	
3.1.2.9	Система электроснабжения	115,936	115,936	-	115,936	-	-	-	-	-	
3.1.2.10	Система диспетчеризации	38,293	38,293	-	38,293	-	-	-	-	-	
3.1.2.11	Пуско-наладочные работы	665,751	665,751	-	665,751	-	-	-	-	-	
3.1.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор; временные здания и сооружения и др.)	328,011	328,011	-	328,011	-	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ИТОГО по программе	10 881,447	10 881,447	4 932,109	5 949,338	-	-	-	-	-	

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-ип(те)/1

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						2036		
				Производство тепловой энергии	2032	2033	2034	2035	2036			
1	2	3	4	12	13	14	15	16	17			
3.1.2.2	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	-	-	-	-	-	-	3.2.2.2		
3.1.2.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан HNH4 Q=0,344 Гкал/ч включая затраты на их приобретение	485,644	485,644	-	-	-	-	-	-	3.2.2.3		
3.1.2.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	580,324	580,324	-	-	-	-	-	-	3.2.2.4		
3.1.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1454,484	1454,484	-	-	-	-	-	-	3.2.2.5		
3.1.2.6	Газоснабжение внутренне	530,565	530,565	-	-	-	-	-	-	3.2.2.6		
3.1.2.7	Автоматизация тепломеханических решений	572,942	572,942	-	-	-	-	-	-	3.2.2.7		
3.1.2.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	111,143	111,143	-	-	-	-	-	-	3.2.2.8		
3.1.2.9	Система электроснабжения	115,936	115,936	-	-	-	-	-	-	3.2.2.9		
3.1.2.10	Система диспетчеризации	38,293	38,293	-	-	-	-	-	-	3.2.2.10		
3.1.2.11	Пуско-наладочные работы	665,751	665,751	-	-	-	-	-	-	3.2.2.11		
3.1.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	328,011	328,011	-	-	-	-	-	-	3.2.2.12		
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-			
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта коннекционного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-			
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-			
	ИТОГО по программе	10 881,447	10 881,447	-	-	-	-	-	-			

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						2036		
				2032	2033	2034	2035	2036				
1	2	3	4	12	13	14	15	16	17			
Возврат финансовых средств												
1.	Собственные средства	10 881,446	10 881,446	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	594,934		
1.1.	собственные средства	10 881,446	10 881,446	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	594,934		
1.1.1.	амортизационные отчисления, в т.ч.	10 881,446	10 881,446	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	594,934		
1.1.1.1	Модернизация котельной №9	4 932,109	4 932,109	493,211	493,211	493,211	493,211	493,211	493,211	0,000	3.2.1.1	
1.1.1.1.1	Монтаж водогрейных котлов включая затраты на их приобретение	645,324	645,324	64,532	64,532	64,532	64,532	64,532	64,532	0,000	3.2.1.1	
1.1.1.1.2	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	187,678	187,678	18,768	18,768	18,768	18,768	18,768	18,768	0,000	3.2.1.2	
1.1.1.1.3	Монтаж двух пластинчатых теплообменников Ридан НН№4 Q=0,146 Гкал/ч, включая затраты на их приобретение	474,613	474,613	47,461	47,461	47,461	47,461	47,461	47,461	0,000	3.2.1.3	
1.1.1.1.4	Монтаж дымовых и вентиляционных каналов включая затраты на их приобретение	404,107	404,107	40,411	40,411	40,411	40,411	40,411	40,411	0,000	3.2.1.4	
1.1.1.1.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1 046,023	1 046,023	104,602	104,602	104,602	104,602	104,602	104,602	0,000	3.2.1.5	
1.1.1.1.6	Газоснабжение внутренне	459,688	459,688	45,969	45,969	45,969	45,969	45,969	45,969	0,000	3.2.1.6	
1.1.1.1.7	Автоматизация тепломеханических решений	548,020	548,020	54,802	54,802	54,802	54,802	54,802	54,802	0,000	3.2.1.7	
1.1.1.1.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	122,998	122,998	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	0,000	3.2.1.8	
1.1.1.1.9	Система электроснабжения	113,833	113,833	11,383	11,383	11,383	11,383	11,383	11,383	0,000	3.2.1.9	
1.1.1.1.10	Система диспетчеризации	36,366	36,366	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	0,000	3.2.1.10	
1.1.1.1.11	Пуско-наладочные работы	632,242	632,242	63,224	63,224	63,224	63,224	63,224	63,224	0,000	3.2.1.11	
1.1.1.1.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	261,217	261,217	26,122	26,122	26,122	26,122	26,122	26,122	0,000	3.2.1.12	

Продолжение приложения 5 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 06.09.2024 № 31-пп(ге)/1

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							2036	
				Производство тепловой энергии	2032	2033	2034	2035	2036			
1	2	3	4	12	13	14	15	16	17			
1.1.1.2	Модернизация котельной №32	5 949,338	5 949,338	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	594,934	3.2.2.2.
1.1.1.2.1	Монтаж водогрейных котлов 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	3.2.2.1
1.1.1.2.2	1. Установка и обвязка двух циркуляционных котловых насосов внутреннего контура SMS(L)32-6TIM 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	23,137	23,137	23,137	23,137	23,137	23,137	3.2.2.2
1.1.1.2.3	Монтаж теплообменного оборудования 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	3.2.2.3
1.1.1.2.4	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	3.2.2.4
1.1.1.2.5	Монтаж прочего оборудования в соответствии с тепломеханическими решениями включая затраты на их приобретение	1 454,484	1 454,484	145,448	145,448	145,448	145,448	145,448	145,448	145,448	145,448	3.2.2.5
1.1.1.2.6	Газоснабжение внутреннее	530,565	530,565	53,057	53,057	53,057	53,057	53,057	53,057	53,057	53,057	3.2.2.6
1.1.1.2.7	Автоматизация тепломеханических решений	572,942	572,942	57,294	57,294	57,294	57,294	57,294	57,294	57,294	57,294	3.2.2.7
1.1.1.2.8	Автоматизация газоснабжения внутреннего	111,143	111,143	11,114	11,114	11,114	11,114	11,114	11,114	11,114	11,114	3.2.2.8
1.1.1.2.9	Система электроснабжения	115,936	115,936	11,594	11,594	11,594	11,594	11,594	11,594	11,594	11,594	3.2.2.9
1.1.1.2.10	Система диспетчеризации	38,293	38,293	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3.2.2.10
1.1.1.2.11	Пуско-наладочные работы	665,751	665,751	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	66,575	3.2.2.11
1.1.1.2.12	Прочие работы и затраты (строительный надзор, временные здания и сооружения и др.)	328,011	328,011	32,801	32,801	32,801	32,801	32,801	32,801	32,801	32,801	3.2.2.12
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средства концедента	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ИТОГО по программе	10 881,446	10 881,446	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	1 088,145	594,934	