

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 2 мая 2024 года № 11/2**

**Об утверждении инвестиционной программы  
ПП «Дубенское» Западного филиала  
общества с ограниченной ответственностью  
«Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения  
«Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район  
Тульской области на 2025-2029 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», на основании постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ПП «Дубенское» Западного филиала общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения «Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2025-2029 годы» (приложение).

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 2 мая 2024 № 11/2

## Инвестиционная программа

**ПП «Дубенское» Западного филиала  
общества с ограниченной ответственностью  
«Компания коммунальной сферы»  
в сфере теплоснабжения**

**«Реконструкция объектов теплоснабжения  
МО Дубенский район Тульской области  
на 2025-2029 годы»**

п. Дубна 2024 г.

## Оглавление

<b>Форма №1 –ИП ТС.....</b>	<b>3</b>
<b>Форма №2 –ИП ТС.....</b>	<b>4</b>
<b>Форма №3 –ИП ТС.....</b>	<b>7</b>
<b>Форма №4 –ИП ТС.....</b>	<b>8</b>
<b>Форма №5 –ИП ТС.....</b>	<b>10</b>
<b>Форма №6.2 –ИП ТС.....</b>	<b>11</b>

**ПАСПОРТ**

**инвестиционной программы Производственного подразделения «Дубенское» Западного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» "Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2025-2029 годы"**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Производственное подразделение «Дубенское» Западного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы»
Местонахождение регулируемой организации	301470, Тульская область, г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а
Сроки реализации инвестиционной программы	2025- 2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора - директор Западного филиала ООО «ККС» - Возгрин Михаил Вячеславович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. +7(48752) 2-21-07, e-mail: resurc-plavck@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам - Васин Д.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. (4872) 56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Дубенский район
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301160, Тульская обл., п.Дубна, ул. Первомайская, д.33
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО Дубенский район - Гузов Кирилл Олегович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. +7(48732) 2-15-57

**Заместитель Генерального директора - директор Западного филиала ООО «ККС»:**



**М.В. Возгрин**

«\_\_\_\_\_» 2024 г.

№ 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 однострубно м исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно м исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч							
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5							
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Всего по группе 1</b>																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
<b>Всего по группе 2</b>																
<b>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</b>																
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
3.2.1.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 4 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-19-III	-	Тепловая камера	Котельная микрорайона п.Дубна УТ-19-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027
3.2.2.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-22-III	-	Тепловая камера	Котельная микрорайона п.Дубна УТ-22-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
3.2.3.	Реконструкция тепловой камеры, замена запорной арматуры Д=100 - 2 шт, Д=80-2 шт, Д=50-2шт от котельной п. Воскресенское Школьная 1 ТК-12 - ТК 12ГВС	-	Тепловая камера	Котельная п. Воскресенское Школьная 1 ТК-12 - ТК 12ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026
3.2.4.	Реконструкция тепловой камеры, замена запорной арматуры Д=150 - 2 шт, Д=80-2 шт, Д=100-2шт от котельной п. Воскресенское ТК-1	-	Тепловая камера	Котельная п. Воскресенское ТК-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026
3.2.5.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=50 - 2 шт от котельной школы Дубна УТ-1	-	Тепловая камера	Котельная школы Дубна УТ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
3.2.6.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 2 шт от котельной школы Дубна УТ-7	-	Тепловая камера	Котельная школы Дубна УТ-7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027
3.2.7.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=50 - 2шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-12-II	-	Тепловая камера	Котельная микрорайона п.Дубна УТ-12-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026
3.2.8.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=200 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-3-III	-	Тепловая камера	Котельная микрорайона п.Дубна УТ-3-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028
3.2.9.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=150 - 2 шт, Д=133 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-2-II-III	-	Тепловая камера	Котельная микрорайона п.Дубна УТ-2-II-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2029	2029
<b>Всего по группе 3</b>																
<b>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</b>																
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 5</b>																
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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.</b>																
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 6</b>																
<b>ИТОГО по программе</b>																

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к N 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)	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 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 финансирования (стр. 5 ФП)
		Всего:	в том числе:	в том числе:		2025	2026	2027	2028	2029						связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источника 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 регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)	результате реализации мероприятий инвестиционной программы					
10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.31	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10		
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.31	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 1</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																									
<b>Всего по группе 2</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>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</b>																									
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																									
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																									
3.2.1.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 4 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-19-III	242,7	10,2	232,5	0,0	0,0	0,0	242,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-22-III	68,8	2,9	65,9	0,0	68,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3.	Реконструкция тепловой камеры, замена запорной арматуры Д=100 - 2 шт, Д=80-2 шт, Д=50-2шт от котельной п. Воскресенское Школьная 1 ТК-12 - ТК 12ГВС	186,1	7,8	178,3	0,0	0,0	186,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.4.	Реконструкция тепловой камеры, замена запорной арматуры Д=150 - 2 шт, Д=80-2 шт, Д=100-2шт от котельной п. Воскресенское ТК-1	190,9	8,0	182,9	0,0	0,0	190,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.5.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=50 - 2 шт от котельной школы Дубна УТ-1	180,2	7,6	172,6	0,0	180,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.6.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=80 - 2 шт от котельной школы Дубна УТ-7	41,5	1,7	39,7	0,0	0,0	0,0	41,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.7.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=50 - 2шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-12-II	60,7	2,5	58,1	0,0	0,0	60,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.8.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=200 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-3-III	326,2	13,7	312,5	0,0	0,0	0,0	0,0	326,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.9.	Реконструкция тепловой камеры Замена запорной арматуры Д=150 - 2 шт, Д=133 - 2 шт от котельной микрорайона п.Дубна УТ-2-II-III	349,7	14,7	335,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Всего по группе 3</b>		<b>1646,7</b>	<b>69,2</b>	<b>1577,5</b>	<b>0,0</b>	<b>248,9</b>	<b>437,7</b>	<b>284,2</b>	<b>326,2</b>	<b>34</b>	<b>9,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>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</b>																									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																									
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																									
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																									
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 5</b>																									
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые 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.</b>																									
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 6</b>																									
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>1 647</b>	<b>69</b>	<b>1 578</b>	<b>0</b>	<b>24 9</b>	<b>43 8</b>	<b>28 4</b>	<b>32 6</b>	<b>35 0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

Заместитель Генерального директора –  
директор Западного филиала ООО «ККС»:

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.

М.В. Возгрин



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Производственного подразделения «Дубенское» Западного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	161,68	161,39	162,91	162,94	162,94	162,94	162,94
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	59,29	60,46	61,96	63,46	64,96	66,46
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	5480,28	4844,00	4875,26	4875,26	4875,26	4875,26	4875,26
		% от полезного отпуска тепловой энергии	29,2%	25,8%	27,3%	26,7%	26,7%	26,7%	26,7%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн, в год для воды	-	5 782,8	5 782,8	5 777,8	5 772,8	5 767,8	5 762,8
		куб. м для пар	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1.	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	26,987		26,987	26,987	26,987	26,987	26,987
7.2.	Азота диоксид	т/год	5,996		5,996	5,996	5,996	5,996	5,996
7.3.	Азота оксид	т/год	0,974		0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
7.4.	Оксид углерода	т/год	20,017		20,017	20,017	20,017	20,017	20,017
7.5.	Бенз/а/пирен	т/год	2,87E-08		2,87E-08	2,87E-08	2,87E-08	2,87E-08	2,87E-08

Заместитель Генерального директора –  
директор Западного филиала ООО «ККС»:



М.В. Возгрин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.



**Показатели надежности и энергетической эффективности  
Производственного подразделения «Дубенское» Западного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы» в сфере  
теплоснабжения на 2025-2029 годы**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					
		Текущее значение	Плановое значение				
2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	3	11	12	13	14	15
1	Котельные: №1 "Школа", п, Дубна, №2 с. Протасово, №3 п. Надеждино, №4 н.п.Гвардейский, №5 с. Скоморошки, №6 п. Воскресенск, №7 "Микрорайон", п.Дубна, №9 н.п. Поречье	0,256	0,338	0,338	0,338	0,338	0,254

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		Текущее значение	Плановое значение				
2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	3	11	12	13	14	15
1	Котельные: №1 "Школа", п, Дубна, №2 с. Протасово, №3 п. Надеждино, №4 н.п.Гвардейский, №5 с. Скоморошки, №6 п. Воскресенск, №7 "Микрорайон", п.Дубна, №9 н.п. Поречье	0,000	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у т/Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение				
2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	3	11	12	13	14	15
1	Котельные: №1 "Школа", п, Дубна, №2 с. Протасово, №3 п. Надеждино, №4 н.п.Гвардейский, №5 с. Скоморошки, №6 п. Воскресенск, №7 "Микрорайон", п.Дубна, №9 н.п. Поречье	165,00	165,94	165,93	165,93	165,93	165,93

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>					
		Текущее значение	Плановое значение				
2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	3	11	12	13	14	15
1	Котельные: №1 "Школа", п, Дубна, №2 с. Протасово, №3 п. Надеждино, №4 н.п.Гвардейский, №5 с. Скоморошки, №6 п.	1,87	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Воскресенск, №7 "Микрорайон", п.Дубна, №9 н.п. Поречье						
---	--	--	--	--	--	--

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год					
		Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	11	12	13	14	15
1	Котельные: №1 "Школа", п. Дубна, №2 с. Протасово, №3 п. Надеждино, №4 н.п.Гвардейский, №5 с. Скоморошки, №6 п. Воскресенск, №7 "Микрорайон", п.Дубна, №9 н.п. Поречье	4844,0	4875,3	4875,3	4875,3	4875,3	4875,3

Заместитель Генерального директора –  
директор Западного филиала ООО «ККС»:

\_\_\_\_\_ **М.В. Возгрин**  
 \_\_\_\_\_  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.



Финансовый план инвестиционной программы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации					
		Вид деятельности		2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	1646,7	248,9	437,7	284,2	326,2	349,7	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	производство и передача тепловой энергии	1646,7	248,9	437,7	284,2	326,2	349,7	Группа 3
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке								
1.3.	экономия расходов								
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы								
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,								
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)								
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)								
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1								
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе								
3.1.	кредиты								
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								

Заместитель Генерального директора –  
директор Западного филиала ООО «ККС»:

М.В. Возгрин



«    » 2024 г.

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения**  
**ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»**  
 (наименование регулируемой организации)  
**за 2023 год**

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»	0,33037	0,265	0,065	0	165,31	165	2,13	1,87	5527	4844,0

Заместитель Генерального директора –  
 директор Западного филиала ООО «ККС»:

  
 М.В. Возгрин  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.