



ДЕПАРТАМЕНТ  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ЭНЕРГЕТИКИ  
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

04.06.2022

102

Воронеж

**Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2023 год Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района «Энергетик»**

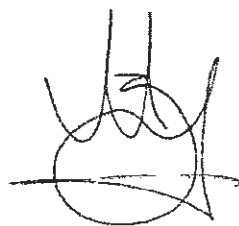
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пунктом 3.1.17 Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области, утвержденного постановлением правительства Воронежской области от 26.11.2014 № 1056 и с учетом согласования администрацией Павловского муниципального района Воронежской области и департаментом государственного регулирования тарифов Воронежской области **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу филиала МУПП «Энергетик» на 2023 год в сфере теплоснабжения.
2. МУПП «Энергетик» произвести корректировку прилагаемой инвестиционной программы по итогам утверждения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Воронежской области на 2023 год в соответствии с действующим законодательством.

3. Обеспечить предоставление отчетной информации об исполнении мероприятий инвестиционной программы не позднее 40 дней по окончании отчетного квартала.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области Е.А. Скиданова

Руководитель департамента

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a horizontal line at the bottom, positioned between the text 'Руководитель департамента' and 'М.А. Зацепин'.

М.А. Зацепин

СОГЛАСОВАНО:

Глава Павловского муниципального района



СОГЛАСОВАНО:

Руководитель департамента  
государственного регулирования тарифов  
Воронежской области

\_\_\_\_\_ Е.В.Бажагов

«    » \_\_\_\_\_ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Воронежской области

\_\_\_\_\_ М.А.Зацепин

\_\_\_\_\_ 2022 г.



Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2023 год  
Муниципальное унитарное производственное предприятие Павловского муниципального  
района "Энергетик"

## Содержание

1.	Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения (Форма №1-ИП ТС)	1
2.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения (Форма № 2-ИП ТС)	2-3
3.	Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестпрограммы (Форма № 3-ИП ТС)	4
4.	Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения (Форма № 4-ИП ТС)	5
5.	Финансовый план	6
6.	Локальный сметный расчет на реконструкцию теплосети , котельная №16 с.Пески, ул.Скрынникова,18	7-9
7.	Локальный сметный расчет на реконструкцию теплосети , котельная №4 с.Бабка, ул.Центральная,42	10-12
8.	Локальный сметный расчет на реконструкцию теплосети , котельная №7 с.Воронцовка	13-15
9.	Пояснительная записка к проекту инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2023 г.	16- 22
10.	Перечень инвестпроектов в сфере теплоснабжения на 2023 год, согласованный с администрацией Павловского муниципального района	23-24
11.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023 – 2028 годы	25-86
12.	Постановление Администрации Песковского с.п. об утверждении схемы теплоснабжения от 21.09.2021 г. № 37 (со схемой)	87-94
13.	Постановление Администрации Воронцовского с.п. об утверждении схемы теплоснабжения от 16.09.2021 г. № 111(со схемой)	95-116
14.	Постановление Администрации Александрo-Донского с.п. об утверждении схемы теплоснабжения от 21.09.2021 г. № 64(со схемой)	117-121

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**Павловское МУП "Энергетик"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное производственное предприятие Павловского муниципального района "Энергетик"
Местонахождение регулируемой организации	396422 Воронежская область, г.Павловск, ул.К.Готвальда, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	Период реализации инавестиционной программы с 01.01.2023 года - 31.12.2023 года
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный экономист Есманская Марина Игоревна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон 8(47362)2-49-70
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	394000 г. Воронеж, ул.Плехановская , 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель департамента М.А.Зацепин
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон 8(473)212-77-77
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Павловского муниципального района Воронежской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	396422, Воронежская обл., г.Павловск, пр.Революции, д.8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	глава Павловского муниципального района М.Н.Янцов
Дата согласования инвестиционной программы	04.04.2022 год
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон 8(47362)2-23-02



*[Handwritten signature]*

Палканов В.Н.

Форма № 2-ИП ТС

**Инвестиционная программа  
Павловское МУП "Энергетик"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам 2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>															
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>															
1.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>															
1.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>															
1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>															
1.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 1.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>															
2.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 2.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>															
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>															
3.1.1	Реконструкция теплосети на территории котельной №7, с.Воронцовка ул.Почтовая ,11 а d100мм l=0,197 км (в однострубноm исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения на территории котельной №7с.Воронцовка	Участок тепловой сети на территории котельной №7, с.Воронцовка ул.Почтовая ,11 а d100мм l=0,197 км (в однострубноm исчислении)	Диаметр /протяженность (в однострубноm исчислении)	мм/км	Dy 100 мм /0,197 км	Dy 100 мм /0,197 км	2023	2023	1394,778	0,000	1394,778	0,000	0,000	
3.1.2	Реконструкция теплосети на территории котельной №16, с.Пески ул.Скрынникова ,18 d80мм l=0,128 км (в однострубноm исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения на территории котельной №16 с.Пески	Участок тепловой сети на территории котельной №16, с.Пески ул.Скрынникова ,18 d80мм l=0,128 км (в однострубноm исчислении)	Диаметр /протяженность (в однострубноm исчислении)	мм/км	Dy 80 мм /0,128 км	Dy 80 мм /0,128 км	2023	2023	877,130	0,000	877,130	0,000	0,000	

3.1.3	Реконструкция теплотрассы на территории котельной №4, с. Бабка ул. Центральная, 42 Ø80мм l=0,088 км (в однострубнои исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения на территории котельной №4 с. Бабка	Участок тепловой сети на территории котельной №4, с. Бабка ул. Центральная, 42 Ø80мм l=0,088 км (в однострубнои исчислении)	Диаметр /протяженность (в однострубнои исчислении)	мм/км	Dy 80 мм /0,088 км	Dy 80 мм /0,088 км	2023	2023	665,406	0,000	665,406	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 3.										2937,314	0	2937,314	0	0
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														
4.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 5.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по программе										2937,314	0,000	2937,314	0,000	0,000



*В.Н. Палканов*  
 Палканов В.Н.  
 Ф.И.О.

## Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Павловское МУП "Энергетик"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	22,27	23,32	23,32
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,164	0,158	0,158
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	0,356	0,343	0,343
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%			
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	683,23	654,00	654,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,15	7,15	7,15
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-
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	-	-	-



Руководитель регулируемой организации

Палканов В.Н.

Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Павловское МУПШ "Энергетик" на 2023 год

(наименование регулируемой организации)

№ 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 кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение 2023 г.	Текущее значение	Плановое значение 2023 г.	Текущее значение	Плановое значение 2023 г.	Текущее значение	Плановое значение 2023 г.	Текущее значение	Плановое значение 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Павловское МУПШ "Энергетик"	0	0	0	0	164,24	158,42	2,41	2,31	683,23	654,00

Руководитель ресурсоснабжающей организации



Палканов В.Н.  
Ф.И.О.



**Финансовый план**  
**Павловское МУПП "Энергетик"**  
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)		
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы
		<i>Некомбинированная производство, передача, сбыт</i>		2023 г.
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>2447,761</b>	<b>2447,761</b>	<b>2447,761</b>
1.1	амортизационные отчисления	2447,761	2447,761	2447,761
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	-	-	-
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.1	кредиты	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>2447,761</b>	<b>2447,761</b>	<b>2447,761</b>

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Палканов В.Н.



СОГЛАСОВАНО:  
Глава Павловского муниципального района  
Янцов М.Н.



УТВЕРЖДАЮ:  
Директор Павловское МУПП "Энергетик"



(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

на Реконструкцию теплосети на территории котельной №16 с.Пески, ул.Скрынникова, 18 Павловского района Воронежской области d 80мм L=0,128 км (в однострубном исчислении)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость строительных работ \_\_\_\_\_ 877,130 тыс. руб.

Средства на оплату труда \_\_\_\_\_ 119,578 тыс. руб.

Сметная трудоемкость \_\_\_\_\_ 501,4167 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 кв 2022 (СМР), Письмо Минстроя России от 07.02.2022 г. №4153-ИФ/09 прил.2

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			
					Всего	В том числе			Всего	В том числе		
						Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Раздел 1.</b>												
1	ТЕР01-02-119-02	Расчистка площадей от кустарника и мелколеся вручную: при средней поросли	100 м2	0,16	36,1	36,1			6,64	6,64		
2	ТЕР01-01-009-23	Разработка траншей экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,096	3346,89		3346,89	550,12	401,63		401,63	66,01
3	ТЕР07-06-002-07	Демонтаж плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2	100 шт. сборных конструкций	0,32	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	1637,8	275,8	1362	180,62
4	ТЕРр66-24-3	Разборка тепловой изоляции: из ваты стеклянной	100 м2 наружной площади разобранной изоляции	0,64	153,24	153,24			98,07	98,07		
5	ТЕРр66-12-3	Очистка непроходных каналов: от сухого ила и грязи при наличии труб, глубина очистки до 2 м	1 м3 ила, грязи	3	32,71	32,71			98,13	98,13		
6	ТЕРр66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб: до 80 мм	100 м трубопровода	1,28	501,32	275,47	212,9	23,49	641,69	352,6	272,51	30,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7	ТЕР24-01-002-03	Прокладка трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 80 мм	1 км трубопровода	0,128	72506,6	4413,09	9878,98	817,82	9681,71	649,61	1580,64	130,85
8	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром: 80 мм	1 компл. задвижек или клапана	4	899,56	28,79	106,49	9,51	3722	132,43	532,45	47,55
9	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром: 80 мм	1 фланец	8	90,95	5,61	40,45	4,24	815,23	51,61	404,5	42,4
10	ТЕР22-06-005-02	Врезка в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром: 80 мм	1 врезка	2	120,56	21,15	73,87	6,42	284,41	48,65	184,68	16,05
11	ТЕР13-03-002-04	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз: грунтовкой ГФ-021	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,49	277,65	54	9,26	0,09	141,15	30,43	5,67	0,06
12	ТЕР13-03-004-26	Окраска металлических оштукатуренных поверхностей: эмалью ПФ-115 за 2 раза	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,49	649,78	33,21	6,08	0,09	643,16	37,43	7,45	0,11
13	ТЕР26-01-009-01	Изоляция трубопроводов: матами минераловатными марок 75, 100, плитами минераловатными на синтетическом связующем марки 75	1 м3 изоляции	8,4	932,45	175,87	54,54		8168,71	1698,9	572,67	
14	ТССЦ-104-0159	Маты прошивные из минеральной ваты без обкладок М1-100 (ГОСТ 21880- 94), негорючие, толщина 50 мм	м3	8,4	604,56				5078,3			
15	ТЕР26-01-057-01	Устройство гидроизоляции из гидроизоляционного материала TERANAP 431 TR: горизонтальных поверхностей	100 м2	0,64	16508,22	370,12	404,05	8,87	10665,44	272,41	323,24	7,1
16	ТЕР07-06-002-07	Устройство плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2 (без стоимости плит)	100 шт. сборных конструкций	0,32	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	2587,09	396,47	2128,12	282,21
17	ТЕРр66-6-1	Ремонт железобетонных стен каналов отдельными местами площадью: до 0,1 м2	1 м3	1,2	1773,74	236,53	81,26	8,36	2128,49	283,84	97,51	10,03
18	ТЕР01-01-004-05	Обратная засыпка грунта в траншеи экскаваторами <драглайн> или <обратная лопата> с ковшом вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,096	3799,45	95,81	3703,64	608,75	455,02	10,58	444,44	73,05
19	ТЕРр66-22-1	Замена люков и кирпичных горловин колодцев и камер	1 люк	2	632,55	36,92	8,31		1265,1	73,84	16,62	

## ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ

<b>ВСЕГО по смете</b>												
Итого прямые затраты (справочно)									48519,77			
Строительные работы									57119,43			
Итого ФОТ (справочно)									5403,55			
Итого накладные расходы (справочно)									5639,61			
Итого сметная прибыль (справочно)									2960,05			
НДС 20%									11423,89			
<b>ВСЕГО по смете</b>									<b>68543,32</b>			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА</b>													
<b>ВСЕГО по смете</b>													
Итого прямые затраты (справочно)										540637			
Строительные работы										730942			
Итого ФОТ (справочно)										119578			
Итого накладные расходы (справочно)										124801			
Итого сметная прибыль (справочно)										65504			
НДС 20%										146188,40			
<b>ВСЕГО по смете</b>										<b>877130,40</b>			

СОГЛАСОВАНО:  
Глава Павловского муниципального района  
Янцов М.Н.



УТВЕРЖДАЮ:  
Директор Павловское МУПП "Энергетик"



" 4 " мая 2022 г.

(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

на Реконструкцию теплосети на территории котельной №4 с.Бабка , ул.Центральна,42 Павловского района Воронежской области d 80мм L=0,088 км (в однострубном исчислении)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость строительных работ \_\_\_\_\_ 665,406 тыс. руб.

Средства на оплату труда \_\_\_\_\_ 90,936 тыс. руб.

Сметная трудоемкость \_\_\_\_\_ 385,056 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 кв 2022 (СМР), Письмо Минстроя России от 07.02.2022 г. №4153-ИФ/09 прил.2

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				
					Всего	В том числе		Всего	В том числе			
						Осн.З/п	Эк.Маш.		З/пМех	Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Раздел 1.</b>												
1	ТЕР01-01-009-23	Разработка траншей экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,072	3346,89		3346,89	550,12	301,22		301,22	49,51
2	ТЕР07-06-002-07	Демонтаж плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2	100 шт. сборных конструкций	0,22	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	1125,99	189,62	936,37	124,17
3	ТЕРр66-24-3	Разборка тепловой изоляции: из ваты стеклянной	100 м2 наружной площади разобранной изоляции	0,44	153,24	153,24			67,43	67,43		
4	ТЕРр66-12-3	Очистка непроходных каналов: от сухого ила и грязи при наличии труб, глубина очистки до 2 м	1 м3 ила, грязи	2,5	32,71	32,71			81,78	81,78		
5	ТЕРр66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб: до 80 мм	100 м трубопровода	0,88	501,32	275,47	212,9	23,49	441,16	242,41	187,35	20,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	ТЕРр66-16-2	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб: до 80 мм	100 м трубопровода	0,88	501,32	275,47	212,9	23,49	441,16	242,41	187,35	20,67
6	ТЕР24-01-002-03	Прокладка трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 80 мм	1 км трубопровода	0,088	72506,6	4413,09	9878,98	817,82	6656,17	446,6	1086,69	89,96
7	ТЕР24-01-032-02	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром: 80 мм	1 компл. задвижек или клапана	4	899,56	28,79	106,49	9,51	3722	132,43	532,45	47,55
8	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром: 80 мм	1 фланец	4	90,95	5,61	40,45	4,24	407,62	25,81	202,25	21,2
9	ТЕР22-06-005-02	Врезка в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром: 80 мм	1 врезка	2	120,56	21,15	73,87	6,42	284,41	48,65	184,68	16,05
10	ТЕР13-03-002-04	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз: грунтовкой ГФ-021	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,33	277,65	54	9,26	0,09	95,06	20,49	3,82	0,04
11	ТЕР13-03-004-26	Окраска металлических огрунтованных поверхностей: эмалью ПФ-115 за 2 раза	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,33	649,78	33,21	6,08	0,09	433,15	25,21	5,02	0,07
12	ТЕР26-01-009-01	Изоляция трубопроводов: матами минераловатными марок 75, 100, плитами минераловатными на синтетическом связующем марки 75	1 м3 изоляции	7,2	932,45	175,87	54,54		7001,75	1456,2	490,86	
13	ТССЦ-104-0159	Маты прошивные из минеральной ваты без обкладок М1-100 (ГОСТ 21880- 94), негорючие, толщина 50 мм	м3	7,2	604,56				4352,83			
14	ТЕР26-01-057-01	Устройство гидроизоляции из гидроизоляционного материала TERANAP 431 TR: горизонтальных поверхностей	100 м2	0,44	16508,22	370,12	404,05	8,87	7332,49	187,28	222,23	4,88
15	ТЕР07-06-002-07	Устройство плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2 (без стоимости плит)	100 шт. сборных конструкций	0,22	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	1778,62	272,57	1463,08	194,02
16	ТЕРр66-6-1	Ремонт железобетонных стен каналов отдельными местами площадью: до 0,1 м2	1 м3	1	1773,74	236,53	81,26	8,36	1773,74	236,53	81,26	8,36
17	ТЕР01-01-004-05	Обратная засыпка грунта в траншеи экскаваторами <драглайн> или <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,072	3799,45	95,81	3703,64	608,75	341,26	7,93	333,33	54,79
18	ТЕРр66-22-1	Замена люков и кирпичных горловин колодцев и камер	1 люк	1	632,55	36,92	8,31		632,55	36,92	8,31	

## ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ

<b>ВСЕГО по смете</b>												
Итого прямые затраты (справочно)									36829,23			
Строительные работы									43333,54			
Итого ФОТ (справочно)									4109,13			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Итого накладные расходы (справочно)								4272,18			
	Итого сметная прибыль (справочно)								2232,13			
	НДС 20%								8666,71			
	<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>52000,25</b>			
<b>ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА</b>												
	<b>ВСЕГО по смете</b>											
	Итого прямые затраты (справочно)								410564			
	Строительные работы								<b>554505</b>			
	Итого ФОТ (справочно)								90936			
	Итого накладные расходы (справочно)								94544			
	Итого сметная прибыль (справочно)								49397			
	НДС 20%								110901			
	<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>665406</b>			



СОГЛАСОВАНО:

Глава Павловского муниципального района  
Янцов М.Н.

" 4 " апреля 2022 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор Павловское МУПП "Энергетик"  
Александров В.В.

2022 г.



(наименование стройки)

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ**  
(локальная смета)

на Реконструкция теплосети на территории котельной №7 с.Воронцовка Павловского района Воронежской области d 100мм L=0,197 км (в однотрубном исчислении)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость строительных работ \_\_\_\_\_ 1394,778 тыс. руб.

Средства на оплату труда \_\_\_\_\_ 187,177 тыс. руб.

Сметная трудоемкость \_\_\_\_\_ 785,3048 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 1 кв 2022 (СМР), Письмо Минстроя России от 07.02.2022 г. №4153-ИФ/09 прил.2

№ пп.	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				
					Всего	В том числе		Всего	В том числе			
						Осн.З/п	Эк.Маш.		З/пМех	Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Раздел 1.</b>												
1	ТЕР01-01-009-23	Разработка траншей экскаватором <обратная лопата> с ковшом вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,15	3346,89		3346,89	550,12	627,54		627,54	103,15
2	ТЕР07-06-002-07	Демонтаж плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2	100 шт. сборных конструкций	0,49	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	2507,89	422,33	2085,56	276,57
3	ТЕРр66-24-3	Разборка тепловой изоляции: из ваты стеклянной	100 м2 наружной площади разобранной изоляции	0,99	153,24	153,24			151,71	151,71		
4	ТЕРр66-16-3	Демонтаж трубопроводов в непроходных каналах краном диаметром труб: до 100 мм	100 м трубопровода	1,97	514,66	286,07	212,9	23,49	1013,88	563,56	419,41	46,28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	ТЕР24-01-002-04	Прокладка трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 100 мм	1 км трубопровода	0,197	91535,47	4877,05	10610,87	835,29	18699,2	1104,9	2612,93	205,69
6	ТЕР24-01-032-03	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром: 100 мм	1 компл. задвижек или клапана	4	1098,13	31,44	110,3	9,81	4521,68	144,62	551,5	49,05
7	ТЕР22-03-014-03	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром: 100 мм	1 фланец	8	107,62	7,41	45,07	4,72	959,99	68,17	450,7	47,2
8	ТЕР22-06-005-03	Врезка в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром: 100 мм	1 врезка	2	144,98	22,68	94,5	7,87	344,01	52,16	236,25	19,68
9	ТЕР13-03-002-04	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз: грунтовкой ГФ-021	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,75	277,65	54	9,26	0,09	216,05	46,58	8,68	0,08
10	ТЕР13-03-004-26	Окраска металлических оштукатуренных поверхностей: эмалью ПФ-115 за 2 раза	100 м2 окрашиваемой поверхности	0,75	649,78	33,21	6,08	0,09	984,43	57,29	11,4	0,17
11	ТЕР26-01-009-01	Изоляция трубопроводов: матами минераловатными марок 75, 100, плитами минераловатными на синтетическом связующем марки 75	1 м3 изоляции	15	932,45	175,87	54,54		14586,99	3033,76	1022,63	
12	ТССЦ-104-0159	Маты прошивные из минеральной ваты без обкладок М1-100 (ГОСТ 21880- 94), негорючие, толщина 50 мм	м3	15	604,56				9068,4			
13	ТЕР26-01-057-01	Устройство гидроизоляции из гидроизоляционного материала TERANAP 431 TR: горизонтальных поверхностей	100 м2	0,91	16508,22	370,12	404,05	8,87	15164,93	387,33	459,61	10,09
14	ТЕР07-06-002-07	Устройство плит перекрытий каналов площадью: до 5 м2 (без стоимости плит)	100 шт. сборных конструкций	0,49	6592,98	1077,36	5320,3	705,53	3961,48	607,09	3258,68	432,14
15	ТЕРр66-6-1	Ремонт железобетонных стен каналов отдельными местами площадью: до 0,1 м2	1 м3	1,7313	1773,74	236,53	81,26	8,36	3070,88	409,5	140,69	14,47
16	ТЕР01-01-004-05	Обратная засыпка грунта в траншее экскаваторами <драглайн> или <обратная лопата> с ковшом вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,15	3799,45	95,81	3703,64	608,75	710,96	16,53	694,43	114,14
17	ТЕРр66-22-1	Замена люков и кирпичных горловин колодцев и камер	1 люк	2	632,55	36,92	8,31		1265,1	73,84	16,62	

**ИТОГИ В БАЗИСНЫХ ЦЕНАХ**

<b>ВСЕГО по смете</b>												
Итого прямые затраты (справочно)									77855,12			
Строительные работы									91288,69			
Итого ФОТ (справочно)									8458,08			
Итого накладные расходы (справочно)									8819,16			
Итого сметная прибыль (справочно)									4614,41			
НДС 20%									18257,74			
<b>ВСЕГО по смете</b>									<b>109546,43</b>			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>ИТОГИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСОВ ПЕРЕСЧЕТА</b>												
<b>ВСЕГО по смете</b>												
Итого прямые затраты (справочно)										865030		
Строительные работы										1162314,42		
Итого ФОТ (справочно)										187177		
Итого накладные расходы (справочно)										195168		
Итого сметная прибыль (справочно)										102117		
НДС 20%										232462,88		
<b>ВСЕГО по смете</b>										<b>1394777,30</b>		

**Пояснительная записка к проекту инвестиционной программы  
Муниципального унитарного производственного предприятия  
Павловского муниципального района «Энергетик» в сфере  
теплоснабжения на 2023 год.**

**1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Инвестиционная программа Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2023 год разработана в соответствии :

1. Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ;
2. «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ» утвержденными постановлением правительства РФ от 05.05.2014 № 410;
3. Приказом Министерства строительства и ЖКХ от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и методических рекомендаций по ее заполнению»;
4. Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
5. Постановление Правительства РФ от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией , осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление правительства РФ от 15 мая 2010 г. №340»
6. Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
7. Актуализированной схемой теплоснабжения Воронцовского сельского поселения, Песковского сельского поселения, Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области , утвержденными главами сельских поселений.

**2. Общие сведения об организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа**

1.1. Муниципальное унитарное предприятие, основанное на праве хозяйственного ведения *Павловское муниципальное унитарное производственное предприятие "Энергетик"*, в дальнейшем именуемое "Предприятие", создано путем реорганизации, в соответствии с Постановлением администрации Павловского района Воронежской области от

07.08.1997 г. и является правопреемником Павловского МУПЖКХ в соответствии с разделительным балансом и передаточным актом по состоянию на 1 июля 1997 года.

1.2. Полное наименование Предприятия на русском языке: Павловское муниципальное унитарное производственное предприятие "Энергетик", сокращенное Павловское МУП "Энергетик"

1.3. Предприятие является коммерческой организацией.

1.4. Предприятие находится в ведомственном подчинении администрации Павловского района Воронежской области, (далее - Орган исполнительной власти).

Функции учредителя Предприятия осуществляет комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Павловского района Воронежской области.

1.5. Предприятие является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, расчетный и иные счета в банках, круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место нахождения унитарного предприятия. Печать Предприятия может содержать также его фирменное наименование на языках народов Российской Федерации и (или) иностранном языке.

1.6. Место нахождения Предприятия:  
Россия, Воронежская область, г.Павловск.

Почтовый адрес: 396422, Воронежская область, г.Павловск, ул. К.Готвальда, д.1.

1.7. Предприятие приобретает права юридического лица с момента его государственной регистрации.

1.8. Предприятие не имеет: филиалов и представительств.

1.9. На момент утверждения Устава (29.09.2005 г.) чистые активы предприятия составляли 11759 тыс.руб., (одиннадцать миллионов семьсот пятьдесят девять тысяч рублей). Размер уставного фонда Предприятия 200,00 (двести тысяч рублей)

В соответствии с внесением изменений в действующую редакцию Устава, утвержденного постановлением администрации Павловского района Воронежской области от 24.05.2011 года № 326, предприятие вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии;
- распределение электроэнергии;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводных линий связи, включая самостоятельные работы;
- производство электромонтажных работ;
- прочая вспомогательная деятельность, связанная с электроэнергией;
- коммунальные услуги;
- производство, передача и распределение тепловой энергии;
- сбор, очистка и распределение воды;
- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
- прочая деятельность, связанная с оказанием услуг.

Общие сведения об организации представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Общие сведения об организации

Полное наименование	Павловское муниципальное производственное предприятие «Энергетик»
Сокращенное наименование	МУПП «Энергетик»

**2. Адресные данные:**

Юридический адрес	396422, РФ Воронежская область, г. Павловск, улица К. Готвальда, дом 1.
Фактический адрес	396422, РФ Воронежская область, г. Павловск, улица К. Готвальда, дом 1.
ОГРН	102 360 107 03 82
ИНН/КПП	3620005653/362001001
ОКПО	45962481
Вид деятельности в соответствии с учредительными документами	Передача электрической энергии
ФИО	Палканов Виталий Николаевич
Должность	Директор
На основании чего действует	Устава
Контактный телефон	(847362) 2-49- 71,
Факс	(847362) 2-49- 71,
Электронная почта	muprenerg@bk.ru

На обслуживании Павловского МУПП «Энергетик» находится 30 котельных, расположенных в 14 сельских пунктах Павловского муниципального района, 1 котельная в г. Павловске. Котельные представляют собой комплекс устройств, размещенных в специальных помещениях модульного типа и капитальных строениях и предназначены для преобразования химической энергии газового топлива в тепловую энергию горячей воды для обеспечения тепловой энергией детских образовательных учреждений и объектов соцкультбыта.

Основными элементами отопительных котельных являются водогрейные котлы: КЧМ-5, «Хопер -100», КВа, КСВа в количестве 84 штук и суммарной мощностью 9,195 Гкал/час. Каждая котельная проектным решением определялась как индивидуальный теплогенерирующий источник, предназначенный для обеспечения тепловой энергией конкретного здания (объекта) или группы существующих зданий (объектов). Отсюда запас мощности для дополнительной присоединяемой тепловой нагрузки отсутствует.

### **3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2023 ГОД**

#### **Цель :**

Реконструкция существующих тепловых сетей в целях повышения надежности функционирования , качества услуг для потребителей ,снижения тепловых потерь;

#### **Задачи:**

1. Реконструкция, модернизация тепловых сетей ;
2. Снижение потерь теплоэнергии при ее передаче по тепловым сетям
3. Повышение уровня качества и надежности предоставления услуг по теплоснабжению потребителей тепловой энергией.

### **4. ПЕРЕЧЕНЬ ПРОЕКТОВ, ВОШЕДШИХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ, ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ НА 2023 ГОД**

Инвестиционной программой предусматривается реализация следующих инвестиционных проектов:

#### **2023 год:**

1. Реконструкция теплосети на территории котельной №7, с.Воронцовка ул.Почтовая ,11 а d100мм l=0,197 км (в однострубном исчислении) на сумму 1394,778 (тыс.руб) (с учетом НДС);
2. Реконструкция теплосети на территории котельной №16, с.Пески ул.Скрынникова ,18 d80мм l=0,128 км (в однострубном исчислении) на сумму 877,130 тыс.руб ( с учетом НДС);
- 3.Реконструкция теплосети на территории котельной №4, с.Бабка ул.Центральная ,42 d80мм l=0,088 км (в однострубном исчислении) на сумму 665,406 тыс.руб. (с учетом НДС).

**Итого : 2937,314 тыс.руб (с учетом НДС)**

## 5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

### 5.1 Определение объема финансовых потребностей, необходимых для реализации проектов инвестиционной программы

Объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных проектов определен на основании локальных ресурсных сметных расчетов. Локальные ресурсные сметные расчеты составлены на уровне цен 4 квартала 2021 г. Основой для определения сметной стоимости мероприятий являются территориальные единичные расценки.

Стоимость инвестиционных проектов приведена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Объем финансовых потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	номер проекта	Единицы измерения	2023 г.
1	Реконструкция теплосети на территории котельной №7, с.Воронцовка ул.Почтовая ,11 а d100мм l=0,197 км (в однострубном исчислении)	3.1.1	тыс. руб. без НДС	<b>1162,314</b>
2	Реконструкция теплосети на территории котельной №16, с.Пески ул.Скрынникова ,18 d80мм l=0,128 км (в однострубном исчислении)	3.1.2	тыс. руб. без НДС.	<b>730,942</b>
3	Реконструкция теплосети на территории котельной №4, с.Бабка ул.Центральная ,42 d80мм l=0,088 км (в однострубном исчислении)	3.1.3	тыс. руб. без НДС	<b>554,505</b>
	<b>ИТОГО:</b>	<b>х</b>		<b>2447,761</b>



## 6. Определение источников финансирования проектов инвестиционной программы

Объем капитальных вложений в реализацию инвестиционных проектов составляет 2447,761 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования проектов инвестиционной программы являются собственные средства организации.

Источники финансирования проектов инвестиционной программы Муниципального унитарного производственного предприятия «Энергетик» приведены в таблице 6.2.1.

*Таблица 6.1.1 – Источники финансирования проектов инвестиционной программы*

Показатель	Единицы измерения	2023 г.
Необходимый объем финансовых потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы	тыс. руб. без НДС	2447,761
<b>Финансирование проектов инвестиционной программы, всего</b>	<b>тыс. руб. без НДС</b>	<b>2447,761</b>
в том числе:		
собственные средства	тыс. руб. без НДС	2447,761

К собственным средствам организации относятся амортизационные отчисления по объектам основных средств и прибыль, направляемая на финансирование капитальных вложений.

Расчет величины прибыли на финансирование проектов инвестиционной программы приведен в таблице 6.1.2.

Таблица 6.1.2 - Расчет величины прибыли на финансирование проектов инвестиционной программы

Показатель	Единицы измерения	2023 г.
Необходимый объем финансовых потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы	тыс. руб. без НДС	2447,761
<b>Финансирование проектов инвестиционной программы за счет собственных средств, всего</b>	<b>тыс. руб. без НДС.</b>	<b>2447,761</b>
в том числе:		
амортизация	тыс. руб.	2447,761
прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0

Директор Павловского МУПП «Энергетик»



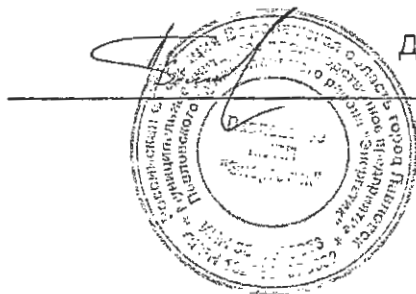
В.Н. Палканов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И  
СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ**  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»

УТВЕРЖДЕНО:

Директор Павловское МУПП «Энергетик»  
Палканов Виталий Николаевич



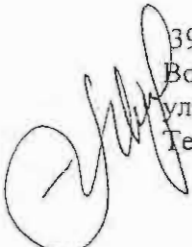
«06» апреля 2023 г.

РАЗРАБОТАНО:

Директор ООО «Инжиниринговая группа «Энергоэффективность»  
Пименов Владимир Геннадьевич



# Муниципальное унитарное производственное предприятие Павловского муниципального района «Энергетик»



396422 г. Павловск  
Воронежской области  
ул. К. Готвальда д.1  
Тел.(факс): (07362) 2-49-71

КПП 362001001  
ИНН 3620005653  
р/счет 40702810713230100237  
Центрально-Черноземный банк  
ПАО Сбербанк г.Воронеж  
Кор.счет 30101810600000000681  
БИК 042007681

№ 274

«1» апреля 2022г.

Главе Павловского  
муниципального района  
М.Н.Янцову

Уважаемый Максим Николаевич!

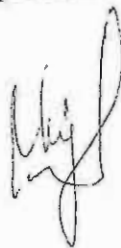
Для реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2023 год муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района «Энергетик» и представления сведений об объемах инвестиций в Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области необходимо согласовать перечень инвестиционных проектов и плановых показателей реализации инвестиционной программы.

Прошу Вас согласовать инвестиционную программу муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2023 год, в объеме, указанном в приложении № 1.

Приложение №1 :

1. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план финансирования Павловское МУПП «Энергетик» на 2023 год в 1 экз. на 1 листе

И.о.директора  
Павловского МУПП «Энергетик»



Курындин А.В.

Исп. Есманская М.И. т.8 (47362)2-49-70

Согласовано:

Глава  
Павловского муниципального района

М.Н. Янцов  
« 4 » апреля 2022 г.



Утверждаю:

И.о.директора Павловского МУП  
"Энергетик"

А.В. Курындин

« 4 » апреля 2022 г.



**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план финансирования Павловское МУП «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2023 год**

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость (тыс. руб.) (с НДС)
1	2	3	4	5
1	Реконструкция теплосети на территории котельной №7, с.Воронцовка ул.Почтовая, 11 а d100мм l=0,197 км (в однострубном исчислении)	км	0,197	1394,778
2	Реконструкция теплосети на территории котельной №16, с.Пески ул.Скрынникова, 18 d80мм l=0,128 км (в однострубном исчислении)	км	0,128	877,130
3	Реконструкция теплосети на территории котельной №4, с.Бабка ул.Центральная, 42 d80мм l=0,088 км (в однострубном исчислении)	км	0,088	665,406
<b>Всего</b>				<b>2937,314</b>

## СОДЕРЖАНИЕ:

ВВЕДЕНИЕ .....	4
СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	5
ПАСПОРТ.....	6
Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....	7
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2023-2024 гг. ....	12
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2025 год .....	15
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2026-2027 гг. ....	16
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2028 год .....	18
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2023 г.....	19
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2024 г.....	20
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2025 г.....	21
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2026 г.....	22
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2027 г.....	23
СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2028 г.....	24
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2023 году.....	30
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2024 году.....	33
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2025 году.....	35
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2026 году.....	37
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2027 году.....	39
ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2028 году.....	41
Пояснительная записка.....	43
1. Полное наименование программы.....	43
2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программу: .....	43
3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа: .....	43
4. Информация об организации .....	43
4.1 Основной вид деятельности организации.....	43
4.2 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения.....	48
4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники .....	48
4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии .....	48
4.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды .....	49
4.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.....	50
5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации .....	51
6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения	

энергетической эффективности организации за последние 5 лет. ....	51
7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний ....	51
8. Экономические показатели Программы .....	51
8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении .....	51
8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной Программы .....	52
8.3 Источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам .....	52
9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы ....	52
10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы .....	52
11. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы .....	52
11.1. Расчет выбросов парниковых газов .....	53
12. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения .....	54
13. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения .....	54
14. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы .....	55
15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности .....	60
16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы .....	60
Сертификаты соответствия экспертной организации .....	61
Сведения о квалификации сотрудников экспертной организации .....	62

## ВВЕДЕНИЕ

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработана в соответствии с требованиями нормативных документов:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства, и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 N 1830-р (ред. от 23.09.2010) «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации»;

- Приказ Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 01 апреля 2011 г. № 13/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области» (с изменениями на 29 июня 2021 года).

В программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отражены значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий.

Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельно в отношении каждого мероприятия.

Срок окупаемости мероприятия определен как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия.



## СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Полное наименование организации на русском языке – Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая группа «Энергоэффективность», сокращенное наименование организации на русском языке – ООО «Инжиниринговая группа «Энергоэффективность».

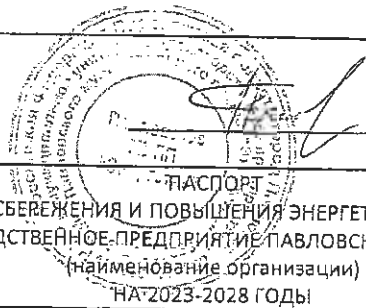
Почтовый адрес организации совпадает с юридическим адресом и фактическим адресом местонахождения – РФ 400050, г. Волгоград, ул. Пархоменко д.47б офис 205.

Директор – Пименов Владимир Геннадьевич, действующий на основании Устава. Мобильный телефон +79023643693.

Телефон (8442) 33-67-75.

E-mail: [vp1000@mail.ru](mailto:vp1000@mail.ru) [mvpr2020@mail.ru](mailto:mvpr2020@mail.ru)

Регистрационный номер №063-2012-3444196390-01-Э-101 в Реестре членов Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Южный федеральный округ «Энергетический Региональный Аудит», свидетельство №063-2012-3444196390-01-Э-101, выдано 24.08.2012 г.



Руководитель организации:  
 Директор Павловское МУПП «Энергетик»  
 Палканов Виталий Николаевич  
 «Об» *Виталий Палканов*

ПАСПОРТ  
 ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)  
 НА 2023-2028 ГОДЫ

Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с последующими изменениями)
Почтовый адрес	396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, muppeneg@bk.ru
Даты начала и окончания действия Программы	2023-2028 годы

Год	Затраты на реализацию Программы, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы	
				т. у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т. у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т. у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т. у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды
2021 (базовый год)	x	x	x	1833	110503709	x	x	45,94	683 969		
2023	2480511	x	2480511	1812	10766727	21	283644	45,88	682 970	0,05	999
2024	13780	x	0	1811	10756189	1	10539	45,83	681 970	0,05	999
2025	13811	x	0	1810	10745650	1	10539	45,78	680 971	0,05	999
2026	14344	x	0	1809	10735971	1	10539	45,73	679 972	0,05	999
2027	17500	x	0	1808	10726292	1	10539	45,68	678 972	0,05	999
2028	29300	x	0	1807	10716613	1	10539	45,62	677972	0,05	999
ВСЕГО	2569246	x	2480511	x	x	26	333759	45,62	680 971	0,30	5994

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

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

**СВЕДЕНИЯ О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЛЯ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
1.1	Ожидаемый расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт.ч	235424	235273	235122	234970	234970	234970	234970
1.2	Удельный фактический расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	22,19	22,19	22,18	22,17	22,15	22,15	22,15
1.3	Ожидаемое количество выработки тепловой энергии в каждом году реализации Программы	Гкал	9924,328	9924,328	9924,328	9924,328	9924,328	9924,328	9924,328
1.4	Ожидаемый удельный расход электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	22,19	22,18	22,17	22,15	22,15	22,15	22,15
1.5	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/Гкал	0,0	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	0,0	151	151	151	0	0	0
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	0,0	999	999	999	0	0	0
1.8	Ожидаемый удельный расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м./Гкал	0	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
1.9	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода теплоносителя по отношению к фактическому	куб.м./Гкал	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Суммарный технологический эффект	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0
1.11	Суммарный экономический эффект	руб.	0	0	0	0	0	0	0
1.12	Ожидаемый расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг.у.т.	1773720	1768043	1767334	1766624	1765915	1765205	1764495
1.13	Фактический удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,239	167,239	166,667	166,596	166,524	166,453	166,381
1.14	Ожидаемый удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,239	166,667	166,596	166,524	166,453	166,381	166,310
1.15	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода топлива на производство единицы	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,5720	0,0715	0,0715	0,0715	0,0715	0,0715

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к фактическому								
1.16	Суммарный технологический эффект	кг.у.т.	0	6068	758	758	758	758	758
1.17	Ожидаемая величина потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал	683	545	540	535	529	524	519
1.18	Фактическая величина потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал	683	683	545	540	535	529	524
1.19	Величина технологических потерь тепловой энергии при ее передаче	%	6,9	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2
1.20	Снижение или превышение ожидаемого объема потерь тепловой энергии по отношению к фактическому объему потерь - суммарный технологический эффект	Гкал	0	138	5	5	5	5	5
1.21	Суммарный экономический эффект	руб.	0	251664	9679	9679	9679	9679	9679
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов								
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	2	2	2	2	2	2	2
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	1	1	1	1
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета холодной воды	%	50	50	50	50	50	50	50
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета горячей воды	%	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Общее количество зданий,	шт.	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета								
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета природного газа	%	0	0	0	0	0	0	0
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	2	2	2	2	2	2	2
2.11	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	1	1	1	1
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета тепловой энергии	%	50	50	50	50	50	50	50
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	2	2	2	2	2	2	2
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	1	1	1	1
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности приборами учета электрической энергии	%	50	50	50	50	50	50	50
3	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности								
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	5335	5335	5335	5335	5335	5335	5335
3.2	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
3.3	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
3.4	Фактический удельный расход тепловой энергии, при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
3.5	Ожидаемый удельный расход	Гкал/м3	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам					
				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3							
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.7	Суммарный технологический эффект	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.9	Общая площадь зданий, строений, сооружений при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	1377	1377	1377	1377	1377	1377	1377
3.10	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	45330	45330	45179	45028	44876	44725	44574
3.11	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	45330	45179	45028	44876	44725	44574	44423
3.12	Фактический удельный расход электрической энергии, при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	32,93	32,93	32,82	32,71	32,60	32,49	32,38
3.13	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	32,93	32,82	32,71	32,60	32,49	32,38	32,27
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	0	0,11	0,11	0	0,11	0,11	0,11
3.15	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	0	151	151	151	151	151	151
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	0	999	999	999	999	999	999
4	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта								
4.1	Годовой расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности	л	2 497	2 497	2 497	2 497	2 497	2 497	2 497
4.2	Фактический годовой пробег автотранспорта	км	16 050	16 050	16 050	16 050	16 050	16 050	16 050
4.3	Ожидаемый годовой расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности	л	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
4.4	Фактический удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/100 км	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
4.5	Ожидаемый удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/100 км	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам						
				2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
4.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горюче-смазочных материалов по отношению к фактическому	л/100 км	0	0	0	0	0	0	0	
4.7	Суммарный технологический эффект	л	0	0	0	0	0	0	0	
4.8	Суммарный экономический эффект	руб.	0	0	0	0	0	0	0	
5	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов									
5.1	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	120	120	120	120	120	120	120	
5.2	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	20	86	91	96	98	100	102	
5.3	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	17	72	76	80	82	83	85	
6	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	2805,520	2773,910	2772,694	2771,478	2770,262	2769,047	2767,831	

Приложение № 3 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2023-2024 гг.**

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы								Показатели экономической эффективности			Сро к ам орти заци и, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Стат ья затр ат	Исто чник фин анси рова ния
		ед. изме рения	всего	2023г.	2024г.	ед. изме рения	всего по года м эконо мия в указа нной разм ернос ти	2023 г.			2024 г.			дис конт иро ван ный срок оку пае мос ти, лет	ВНД , %	ЧДД , руб.		2023 г.	2024 г.		
								числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.	числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 64 шт. Котельные	кВт.ч	4838	4838	0	кВт.ч	4838	4838	1,67	31979	0	0	0	1,0	x	x	x	32000	0	Собственные средства	Собственные средства
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 3 шт. Котельные	кВт.ч	130	0	130	кВт.ч	130	0	0	0	130	0,04	859	3,5	x	x	x	0	3000	Собственны е средства	Собственны е средства
	Реконструкция теплосети на территории котельной №16 с.п.Пески d 80мм L=0,128 км (в однотрубном исчислении)	Гкал	42	42	0	Гкал	42	42	6,07	77435	0	0	0	9,4	x	x	x	730942	0	Собственные средства	Собственные средства



N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы								Показатели экономической эффективности			Сро к ам орти заци и, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Стат ья затр ат	Исто чник фин анси рова ния
		ед. изме рения	всего	2023г.	2024г.	ед. изме рения	всего по года м эконо мия в указа нной разм ернос ти	2023 г.			2024 г.			дис конт иро ван ный срок оку пае мос ти, лет	ВНД , %	ЧДД , руб.		2023 г.	2024 г.		
								числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.	числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Котельная №16 (инвестпрогра мма)																				
	Реконструкция теплосети на территории котельной №7 с.п.Воронцовк а d 100мм L=0,197 км (в однотрубном исчислении) Котельная №7 (инвестпрогра мма)	Гкал	64	64	0	Гкал	64	64	9,10	116153	0	0	0	10,0	x	x	x	1162314	0	Общественные средства	Собственные средства
	Реконструкция теплосети на территории котельной №4 с.п.Бабка d 80мм L=0,088 км (в однотрубном исчислении) Котельная №4 (инвестпрогра мма)	Гкал	32	32	0	Гкал	32	32	4,55	58076	0	0	0	9,5	x	x	x	554505	0	Собственные средства	Собственные средства
	Утепление наружного участка теплосети d-	Гкал	5	0	5	Гкал	5	0	0	0	5	0,76	9679	1,0	0	0	x	0	10000	Собственные средства	Собственные средства

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизаци и, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Стат ья затр ат	Исто чник фин анси рова ния
		ед. изме рения	всего	2023г.	2024г.	ед. изме рения	всего по года м эконо мия в указа нной разм ернос ти	2023 г.			2024 г.			дис конт ро ван ный срок оку пае мос ти, лет	ВНД , %	ЧДД , руб.		2023 г.	2024 г.		
								числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.	числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т у. т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	76 мм L- 55 м УРСА толщиной 5 см Котельная № 15																				
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Администрат ивное здание)	кВт.ч	151,2	151,2	0	кВт.ч	151,2	151,2	0,05	999	0	0	0	0,8	х	х	х	750	0	Собственные средства	Собственные средства
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Администрат ивное здание)	кВт.ч	151,2	0	151,2	кВт.ч	151,2	0	0	0	151,2	0,05	999	0,8	х	х	х	0	780	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2025 год**

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы			Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы					Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы 2025 г.	Статья затрат	Источник финансирования
					ед. измерения	всего	2024г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025 г.						
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, руб.												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 3 шт. Котельные	кВт.ч	130	130	кВт.ч	130	130	0,04	859	3,5	x	x	x	3000	Собственные средства	Собственные средства
	Утепление наружного участка теплосети d-76 мм L- 56 м УРСА, толщиной 5 см Котельная № 20	Гкал	5	5	Гкал	5	5	0,76	9679	1,0	x	x	x	10000	Собственные средства	Собственные средства
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Административное здание)	кВт.ч	151,2	151,2	кВт.ч	151,2	151,2	0,05	999	0,8	x	x	x	811	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2026-2027 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2026г.	2027г.	ед. измерения	2026 г.			2027 г.			дископированный срок эксплуатации, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.	2026 г.		2027 г.			
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Утепление наружного участка теплосети d-76 мм L- 75 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	5	0	Гкал	5	5	1	9679	0	0	0	1,4	x	x	x	13500	0	Собственные средства	Собственные средства
	Утепление наружного участка теплосети d-57 мм L- 80 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	0	5	Гкал	5	0	0	0	5	1	9679	1,4	x	x	x	0	14500	Собственные средства	Собственные средства
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Бытовые здания, гаражи)	кВт.ч	151,2	151,2	0	кВт.ч	151,2	151,2	0,05	999	0	0	0	0,8	x	x	x	844	0	Собственные средства	Собственные средства

N п/п	Наименован ие мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы								Показатели экономической эффективности			Сро к амор тиза ции, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Стат ья затр ат	Исто чник фин анси рова ния
						ед. изме рения	всего	2026г.	2027г.	ед. изме рения	всего по года м эконо мия в указа нной разм ернос ти	2026 г.			2027 г.			дис конт иро ван ный срок оку пае мос ти, лет	ВНД , %		
		числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти	числе нное значе ние эконо мии, т.у.т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.	числе нное значе ние эконо мии в указа нной разм ернос ти							числе нное значе ние эконо мии, т.у.т.	числе нное значе ние эконо мии, руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Бытовые здания, гаражи)	кВт.ч	151,2	0	151,2	кВт.ч	151,2	0	0	0	151,2	0,05	999	0,8	х	х	х	0	878	Собственные средства	Собственные средства

Приложение № 3 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности 2028 год**

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы			Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы						Показатели экономической эффективности			Срок амортиза ции, лет	Затраты (план), руб.(без НДС), с разбивкой по годам действия Программы 2028 г.	Статья затрат	Источн ик финанс ирован ия
					ед. изме рени я	всего по годам эконо мия в указан ной размерн ости	2028 г.			дискон тирова нный срок окупае мости, лет	ВНД, %	ЧДД, руб.					
		численное значение экономии в указанной размернос ти	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, руб.			ед. измерения	всего	2028г.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Утепление наружного участка теплосети d- 76 мм L- 146 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	5	Гкал	5	5	0,76	9679	1,0	x	x	x	26300	Собственные средства	Собственные средства	
	Замена светильников (ламп) на светодиодны е светильники (лампы) 2 шт. (Администрат ивное здание)	кВт.ч	151,2	151,2	кВт.ч	151,2	151,2	0,05	999	0,8	x	x	x	811	Собственные средства	Собственные средства	

Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2024 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2023 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ								
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, muppenerg@bk.ru								
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы								
Период		Затраты, руб.без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы	
т у. т. без учета воды	руб.без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб.без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб.без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб.без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб.без НДС с учетом воды			
за отчетный год	план	2480511	0	0	1812	10766727	21	283644	45,88	682 970	0,05	999
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план	2480511	0	0	1812	10766727	21	283644	45,88	682 970	0,05	999
	факт											
	отклонение											

Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2025 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2024 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ								
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, mupenerg@bk.ru								
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы								
Период		Затраты, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы	
т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды			
за отчетный год	план	13780	0	0	1811	10756189	1	10539	45,83	681 970	0,05	999
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план	2494291	0	0	1811	10756189	22,2	294182	45,83	681 970	0,05	999
	факт											
	отклонение											



Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

2026 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2025 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2023-2028 годы									
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, mupenerg@bk.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы									
Период		Затраты, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		
					т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	13811	0	0	1810	10745650	1	10539	45,78	680 971	0,05	999	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	2508102	0	0	1810	10745650	23,0	304721	45,78	680 971	0,05	999	
	факт												
	отклонение												

Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2027 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2026 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ								
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, muppenerg@bk.ru								
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы								
Период		Затраты, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы	
					т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	14344	0	0	1809	10735971	1	283644	45,73	679972	0,05	999
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план	2569246	0	0	1809	10735971	24	283644	45,73	679972	0,05	999
	факт											
	отклонение											

Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

2028 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2027 г.  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ									
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1									
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, mupenerg@bk.ru									
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы									
Период		Затраты, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		
					т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	17500	0	0	1808	10726292	1	10539	45,68	678 972	0,05	999	
	факт												
	отклонение												
нарастающим итогом	план	2569246	0	0	1808	10726292	25	10539	45,68	678 972	0,05	999	
	факт												
	отклонение												

Приложение № 4 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения  
 и повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации  
 Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" " 2029 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ за 2028 г.

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»

(наименование организации)

Наименование Программы				ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028 ГОДЫ								
Почтовый адрес				396422, Воронежская область, Павловский р-н, г. Павловск, ул. К.Готвальда, д.1								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				специалист в области охраны труда Боков Александр Григорьевич, 8(47362) 2-49-71, muppenerg@bk.ru								
Даты начала и окончания действия Программы				2023-2028 годы								
Период		Затраты, руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации Программы	
					т.у.т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	29300	0	0	1807	10716613	1	10539	45,62	677972	0,05	999
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план	2569246	0	0	1807	10716613	26	10539	45,62	677972	0,05	999
	факт											
	отклонение											

Приложение № 5 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФАКТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2023 ГОД, ПЛАНОВЫЕ 2024- 2025  
ГОДЫ ДЛЯ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА,  
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«ЭНЕРГЕТИК»  
(наименование организации)**

N п/п	Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективност и	Един ицы изме рени я	2023 год		2024 год		2025 год		Приме чание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1.	Удельный расход топлива	кг.т./ Гкал	166,667		166,596		166,524		
2.	Удельный расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	212		212		212		
3.	Расход воды на выработку тепловой энергии	куб.м/ Гкал	0,46		0,46		0,46		
4.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт*ч/ Гкал	22,19		22,18		22,17		
5.	Потери в сетях	Гкал	545		540		535		
6.	Годовой объем выработки тепловой энергии	Гкал	9924,328		9924,328		9924,328		
6.1	Собственное потребление воды	куб. м	548		548		548		
6.2	Собственное потребление электроэнергии	кВт*ч							
7.	Доходы от оказания регулируемой деятельности	млн. рублей	33,336		33,336		33,336		
8.	Установленное количество приборов учета энергоресурсов, в т.ч.	шт.	6		6		6		
8.1.	тепловой энергии	шт.	2		2		2		
8.2.	воды холодной	шт.	2		2		2		
8.3.	воды горячей	шт.	0		0		0		
8.4.	электроэнергии	шт.	2		2		2		
9.	Годовой пробег автотранспорта	Тыс.к м	16,05		16,05		16,05		
10	Годовой объем потребления горюче- смазочных материалов	л	2497		2497		2497		

Приложение № 5 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

**ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФАКТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2026 ГОД, ПЛАНОВЫЕ 2027- 2028  
ГОДЫ ДЛЯ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА,  
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«ЭНЕРГЕТИК»  
(наименование организации)**

N п/ п	Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективно сти	Еди ниц ы изм ерен ия	2026 год		2027 год		2028 год		Прим ечани е
			план	факт	план	факт	план	факт	
1.	Удельный расход топлива	кгу.т./ Гкал	166,453		166,381		166,310		
2.	Удельный расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	212		212		212		
3.	Расход воды на выработку тепловой энергии	куб.м/ Гкал	0,46		0,46		0,46		
4.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт•ч/ Гкал	22,15		22,15		22,15		
5.	Потери в сетях	Гкал	529		524		519		
6.	Годовой объем выработки тепловой энергии	Гкал	9924,328		9924,328		9924,328		
6.1	Собственное потребление воды	куб. м	548		548		548		
6.2	Собственное потребление электроэнергии	кВт•ч							
7.	Доходы от оказания регулируемой деятельности	млн. рублей	33,336		33,336		33,336		
8.	Установленное количество приборов учета энергоресурсов, в т.ч.	шт.	6		6		6		
8.1.	тепловой энергии	шт.	2		2		2		
8.2.	воды холодной	шт.	2		2		2		
8.3.	воды горячей	шт.	0		0		0		

N п/ п	Исходные данные для расчета целевых показателей энергосбережения и энергоэффективно сти	Еди ниц ы изм ерен ия	2026 год		2027 год		2028 год		Прим ечани е
8.4.	электроэнергии	шт.	2		2		2		
9.	Годовой пробег автотранспорта	Тыс.км	16,05		16,05		16,05		
10	Годовой объем потребления горюче-смазочных материалов	л	2497		2497		2497		

**ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЦЕЛЕВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2023 ГОД И ПЛАНОВЫЕ 2024- 2025 ГОДЫ ДЛЯ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ  
МОНОПОЛИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ  
И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«ЭНЕРГЕТИК»  
(наименование организации)**

N п/п	Целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности	Единицы изме- рени- я	2023 год		2024 год		2025 год		Приме- чание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1.	Снижение энергоёмкости производственной деятельности	рублей	10766727		10756189		10745650		
2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал	кг у.т./ Гкал	0,57		0,07		0,07		
3.	Увеличение выработки тепловой энергии	кВт*ч/ Гкал	0		0		0		
4.	Снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Гкал	138		5		5		
5.	Сокращение удельного расхода горюче- смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/100 км	0		0		0		
6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации, на 1 куб. м объема указанных помещений	Гкал/ м3	0,000		0,000		0,000		
7.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации, на 1 кв. м площади указанных помещений	кВт*ч/ м2	0,11		0,11		0,11		



ЕЖЕГОДНЫЙ ОТЧЕТ ПО ЦЕЛЕВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
 ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2024 ГОД И ПЛАНОВЫЕ 2025- 2026 ГОДЫ ДЛЯ СУБЪЕКТОВ ЕСТЕСТВЕННЫХ  
 МОНОПОЛИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ  
 И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

N п/п	Целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности	Единицы изме- рени- я	2024 год		2025 год		2026 год		Приме- чание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1.	Снижение энергоемкости производственной деятельности	рублей	10735971		10726292		10716613		
2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал	кг у.т./ Гкал	0,07		0,07		0,07		
3.	Увеличение выработки тепловой энергии	кВт*ч/ Гкал	0		0		0		
4.	Снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Гкал	138		5		5		
5.	Сокращение удельного расхода горюче- смазочных материалов, используемых Организацией для осуществления регулируемых видов деятельности, на 1 км пробега автотранспорта	л/100 км	0		0		0		
6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации, на 1 куб. м объема указанных помещений	Гкал/ м3	0,000		0,000		0,000		
7.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Организации, на 1 кв. м площади указанных помещений	кВт*ч/ м2	0,11		0,11		0,11		

Приложение N 6 к требованиям к форме Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2023 году  
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

N / п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 64 шт. Котельные	кВт.ч	4838	4838			4838	1,67	31979	4838	1,67	31979							32000	32000		
	Реконструкция теплосети на территории котельной №16 с.п.Пески d 80мм L=0,128 км (в однострубно м исчислении) Котельная №16 (инвестпрогр	Гнал	42	42			42	6,07	77435	42	6,07	77435							730942	730942		

49

N п /	п п	Наименование мероприятия	Размер ность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (плани), руб.(без НДС)			
				план		факт		план						факт						план		факт	
				Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопитель ным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопитель ным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопите льным итогом за годы реализац ии Программ ы	В отчет м год
								числен ное значен ие эконо мии в указан ной размер ности	численно е значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численно е значение экономии в указанной размерност и	численно е значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерност и	численно е значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	амма)																						
	Реконструкц ия теплосети на территории котельной №7 с.п.Воронцов ка d 100мм L=0,197 км (в однотрубно м исчислении) Котельная №7 (инвестпрогр амма)	Гкал	64	64			64	9,10	116153	64	9,10	116153							1162314	1162314			
	Реконструкц ия теплосети на территории котельной №4 с.п.Бабка d 80мм L=0,088 км (в однотрубно м исчислении) Котельная №4 (инвестпрогр амма)	Гкал	32	32			32	4,55	58076	32	4,55	58076							554505	554505			
	Замена светильнико	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999							750	750			

N п / п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	в (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Административное здание)																					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Приложение N 6 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2024 году  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
(наименование организации)

N / п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном м году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном м году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном м году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном м году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т у. т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 3 шт. Котельные	кВт.ч	130	130			130	0,04	859	130	0,04	859							3000	3000		
	Утепление наружного участка теплосети d- 76 мм L- 55 м УРСА толщиной 5 см Котельная № 15	Гкал	5	5			5	0,76	9679	5	0,76	9679							10000	10000		
	Замена светильнико в (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 3	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999							780	780		

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)				
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт		
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	шт. (Административное здание)																						

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Приложение N 6 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения и  
 повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2025 году  
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

N п/ п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения	Численные значения экономии																Затраты (план), руб.(без НДС)			
			Объемы выполнения				Численные значения экономии						Численные значения экономии						Затраты (план)		Затраты (факт)	
			план	факт	план	факт	план			факт			план			факт						
Размерно сть	Всего накопитель ным итогом за годы реализации Программы	В отчетно м году	Всего накопите льным итогом за годы реализац ии Програм мы	В отчетно м году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопит ельным итогом за годы реализа ции Програ ммы	В отчетно м году	Всего накопит ельным итогом за годы реализа ции Програ ммы	В отчетн ом году		
					численно е значение экономии в указанной размерно сти	численно е значение экономии , т.у.т.	численно е значение экономии, руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии , т.у.т.	численно е значение экономии и, руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значени е эконом ии, т.у. т.	численно е значени е эконом ии, руб.	численно е значени е эконом ии, руб.	численно е значени е эконом ии, руб.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Замена светильнико в (ламп) на светодиодн ые светильники (лампы) 3 шт. Котельные	кВт.ч	130	130			130	0,04	859	130	0,04	859							3000	3000		
	Утепление наружного участка теплосети d- 76 мм l- 56 м УРСА, толщиной 5 см Котельная № 20	Гкал	5	5			5	0,76	9679	5	0,76	9679							10000	10000		
	Замена светильник ов (ламп) на	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999							811	811		

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	светодиодные светильники (лампы) 3 шт. (Административное здание)																					

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)



Приложение N 6 к требованиям к форме Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2026 году  
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
 (наименование организации)

N п / п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Утепление наружного участка теплосети d-76 мм L-75 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	5			5	1	9679	5	1	9679							13500	13500		
	Замена светильников в (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 2 шт. (Бытовые здания, гаражи)	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999							750	750		

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Приложение N 6 к требованиям к форме  
 Программы в области энергосбережения и  
 повышения энергетической эффективности  
 для организаций, осуществляющих регулируемые  
 виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2027 году  
 МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»

(наименование организации)

N п/ п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)				
			план		факт		план						факт						план		факт		
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии , т.у.т.	численное значение экономии, руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Утепление наружного участка теплосети d- 57 мм L- 80 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	5			5	1	9679	5	1	9679								14500	14500		
	Замена светильников (ламп) на светодиодные светильники (лампы) 3 шт. (Бытовые здания, гаражи)	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999								780	780		

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)				
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт		
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение N 6 к требованиям к форме  
Программы в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих регулируемые  
виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ в 2028 году  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»  
(наименование организации)

N / п	Наименование мероприятия	Размерно сть	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), руб.(без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительн ым итогом за годы реализации Программы	В отчетно м году	Всего накопите льным итогом за годы реализац ии Програм мы	В отчетно м году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопит ельным итогом за годы реализа ции Програ ммы	В отчетно м году	Всего накопит ельным итогом за годы реализа ции Програ ммы	В отчетн ом году
							численно е значение экономии в указанной размерности	численно е значение экономии , т у. т.	численно е значение экономии, руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значение экономии , т у. т.	численно е значение экономии, руб.	численно е значение экономии в указанно й размерно сти	численно е значени е экономии, т у. т.	численно е значени е экономии, руб.	численно е значени е экономии в указанно й размерно сти	численно е значени е экономии , т у. т.	численно е значени е экономии, руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Утепление наружного участка теплосети d- 76 мм L- 146 м УРСА, толщиной 5 см	Гкал	5	5			5	1	9679	5	1	9679							26300	26300		
	Замена светильник ов (ламп) на светодиод ные светильник и (лампы) 2 шт. (Админист ративное	кВт.ч	151,2	151,2			151,2	0,05	999	151,2	0,05	999							811	811		

N п / п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации Программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	здание)																					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Ответственный за энергосбережение

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

## Пояснительная записка

1. Полное наименование программы

ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023-2028  
ГОДЫ

2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программу:

Палканов Виталий Николаевич, Директор Павловское МУПП «Энергетик»



3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа:

СОГЛАСОВАНО:

(должность)	(Ф.И.О.)
(должность)	(Ф.И.О.)

4. Информация об организации

4.1 Основной вид деятельности организации

Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (35.30.14)

Павловское МУПП «Энергетик» осуществляет деятельность по эксплуатации объектов представленных в Таблицах ниже.

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Адрес места расположения
1	Котельная №1	с. Александровка-Донская ,16
2	Котельная №2	с.Александровка ул.Садовая ,7
3	Котельная № 3	с.Александровка ул.Коммунальная, 69
4	Котельная №4	с.Бабка,ул.Центральная, 42
5	Котельная № 5	с.Б.Казинка, ул.Почтовая ,8
6	Котельная №6	с.Б.Казинка, ул.Садовая, 6
7	Котельная №7	с.Воронцовка , ул.Почтовая,11 а
8	Котельная №8	с.Воронцовка , ул.1 Мая, 49
9	Котельная №9	с.Воронцовка, ул.Почтовая, 6
10	Котельная № 10	с.Воронцовка ул.Советская, 21
11	Котельная №11	с.Гаврильск ул.Советская, 152
12	Котельная №12	с.Ерышевка, пл.Кирова, 1
13	Котельная №13	с.Ливенка, ул.Советская, 166
14	Котельная№14	с.Ливенка,ул.Советская, 77а
15	Котельная №15	с.Николаевка ул.Победы, 2
16	Котельная №16	с.Пески,ул.Скрынникова,18
17	Котельная №17	с.Петровка,ул.Кирова, 51
18	Котельная №18	с.Петровка,пр-т Революции, 109
19	Котельная № 19	с.Русская Буйловка,ул.Ленина, 28
20	Котельная №20	с.Русская Буйловка,ул.Советская, 90 а
21	Котельная№21	с.Шувалов ул.Молодежная,14
22	Котельная №22	с.Александровка Донская, ул.Пролетарская, 51б
23	Котельная №23	с.Русская Буйловка,ул.Советская,1
24	Котельная № 24	с.Петровка, пр-т Революции, 108а
25	Котельная №25	с.Ерышевка, пл.Кирова, 9

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Адрес места расположения
26	Котельная №27	с.Лосево, ул.Первомайская, 10а
27	Котельная №28	с.Лосево, ул.Буденного, 21б
28	Котельная №29	с.Елизаветовка, пр-т Революции, 67
29	Котельная №30	с.Покровка, ул.Молодежная, 23
30	Котельная №31	г.Павловск, мкр.Северный, 4

Характеристика производственных объектов

Таблица 2

№ п/п	Наименование производственного объекта	Год ввода	Выработка тепловой энергии, Гкал.	Расход электрической энергии за 2021 г, кВт·ч
1	Котельная №1	2020	673,025	0
2	Котельная №2	2005	53,713	1 774
3	Котельная № 3	1976	566,945	8 076
4	Котельная №4	1981	517,658	8 152
5	Котельная № 5	2008	482,415	8 302
6	Котельная №6	2008	79,002	7 079
7	Котельная №7	1990	432,506	8232
8	Котельная №8	1992	272,835	1088
9	Котельная №9	1979	703,893	8136
10	Котельная № 10	1891	186,585	3502
11	Котельная №11	1965	393,597	7157
12	Котельная №12	2010	169,968	9007
13	Котельная №13	2010	404,141	13056
14	Котельная №14	2010	110,365	5077
15	Котельная №15	2008	274,988	4672
16	Котельная №16	2006	359,481	7153
17	Котельная №17	2008	437,209	7401
18	Котельная №18	2008	136,255	7114
19	Котельная № 19	2008	437,975	5441
20	Котельная №20	2008	91,46	6722
21	Котельная №21	2008	578,89	11650
22	Котельная №22	1983	364,203	7284
23	Котельная №23	2008	230,449	0
24	Котельная № 24	2008	130,521	4093
25	Котельная №25	2009	92,184	6567
26	Котельная №27	2013	1173,849	18628
27	Котельная №28	2013	367,427	15165
28	Котельная №29	2013	193,789	5064
29	Котельная №30	1984	143,374	2225
30	Котельная №31	2018	548,858	37607



Характеристика производственного оборудования

Таблица 3

№ п/п	Наименование производственного объекта	Марка насосного агрегата	Количество, шт.	Мощность, кВт	Год установки	Время работы, дней в году	Время работы, часов в сутки
1	Котельная №1	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2007	232	24
2	Котельная №2	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2008	208	24
3	Котельная № 3	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2007	208	24
4	Котельная №4	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2007	208	24
5	Котельная № 5	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
6	Котельная №6	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
7	Котельная №7	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2011	208	24
8	Котельная №8	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2007	208	24
9	Котельная №9	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2011	208	24
10	Котельная № 10	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2011	208	24
11	Котельная №11	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2007	208	24
12	Котельная №12	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2010	208	24
13	Котельная №13	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2010	208	24
14	Котельная №14	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2010	208	24
15	Котельная №15	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
16	Котельная №16	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2006	205	24
17	Котельная №17	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
18	Котельная №18	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
19	Котельная № 19	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
20	Котельная №20	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	208	24
21	Котельная №21	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2008	204	24
22	Котельная №22	DAB BPH 180/250.50T	1	1630	2011	208	24
23	Котельная №23	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2008	208	24
24	Котельная № 24	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2009	208	24
25	Котельная №25	DAB BPH 180/250.50T	2	1630	2009	208	24
26	Котельная №27	DAB BPH	2	1630	2013	207	24

№ п/п	Наименование производственного объекта	Марка насосного агрегата	Количество, шт.	Мощность, кВт	Год установки	Время работы, дней в году	Время работы, часов в сутки
		180/250.50T					
27	Котельная №28	DAV BPH 180/250.50T	2	1630	2013	208	24
28	Котельная №29	DAV BPH 180/250.50T	2	1630	2013	208	24
29	Котельная №30	DAV BPH 180/250.50T	1	1630	2007	208	24
30	Котельная №31	DAV BPH 180/250.50T	2	1630	2018	343	24

Характеристика производственного оборудования (котельное оборудование)

Таблица 4

№ п/п	Наименование производственного объекта	Марка котельного агрегата	Количество, шт.	Мощность, кВт	Год установки	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Время работы, дней в году	Время работы, часов в сутки
1	Котельная №1	КЧМ-5	2	100	2006,1997	673,025	232	24
2	Котельная №2	Ишма-50	2	100	2005	53,713	208	24
3	Котельная № 3	КЧМ-5	3	50	2006, 2005,2005	566,945	208	24
4	Котельная №4	КЧМ-5	3	100	2003, 2003,2008	517,658	208	24
5	Котельная № 5	Хопер-100	4	100	2008	482,415	208	24
6	Котельная №6	Хопер-100	2	100	2008	79,002	208	24
7	Котельная №7	Хопер-100	6	100	1999	432,506	208	24
8	Котельная №8	Хопер-100	3	100	2012,2019 ,2013	272,835	208	24
9	Котельная №9	КЧМ-5	4	100	2006, 2006, 2006,2013	703,893	208	24
10	Котельная № 10	КЧМ-5	2	100	2002, 2012	186,585	208	24
11	Котельная №11	КЧМ-5	2	100	2004,2013	393,596	208	24
12	Котельная №12	КВа-0.12Дуэт	2	120	2010	169,968	208	24
13	Котельная №13	КВа-0.2Дуэт	2	200	2010	404,141	208	24
14	Котельная №14	Хопер -25 Хопер-50	3	25/ 50	2010	110,365	208	24
15	Котельная №15	Хопер-100	3	100	2008	274,988	208	24
16	Котельная №16	Хопер-100	5	100	2006	35,481	205	24
17	Котельная №17	Хопер-100	4	100	2008	437,209	208	24
18	Котельная №18	Хопер-100	3	100	2008	136,255	208	24
19	Котельная № 19	Хопер-100	3	100	2008	437,975	208	24
20	Котельная №20	Хопер-100	2	100	2008	91,46	208	24
21	Котельная №21	КСВа-0.63	2	630	2008	578,89	204	24
22	Котельная №22	КЧМ-5	3	100	2011	364,203	208	24
23	Котельная №23	Хопер-100А	3	100	2008	230,449	208	24
24	Котельная № 24	Хопер-50	2	50	2009	130,521	208	24
25	Котельная №25	КВа-0.12Дуэт	2	120	2009	92,184	208	24
26	Котельная №27	REX К 20	4	200	2013	1173,85	207	24
27	Котельная №28	КВа-0.2Дуэт	2	200	2013	367,427	208	24
28	Котельная №29	Хопер-100А	3	100	2013	193,789	208	24
29	Котельная №30	Хопер-50	2	50	1984	143,374	208	24
30	Котельная №31	Buderus logano SK 655	2	300	2016	548,858	343	24

Характеристика обслуживаемых сетей теплоснабжения

Таблица 5

№ п/п	Наименование производственного объекта	Протяженность сетей (наземных, подземных) км	Материал трубопровода сети, теплоизоляции, диаметр, мм	% износа
1	Котельная № 1 (А. Донская, ул. Школьная, 16 СОШ)	0,072	Сталь, урса, 80	6,67
2	Котельная № 2 (Александровка, ул. Садовая, 7 Д/с)	0,032	Сталь, урса, 80	29,44
3	Котельная № 3 (Александровка, ул. Коммунальная, 69 СОШ)	0,096	Сталь, урса, 100	100
4	Котельная № 4 (Бабка, ул. Центральная, 42 СОШ, КДО с.Бабка)	0,039	Сталь, урса, 80	100
5	Котельная № 5 (Б. Казинка, ул. Почтовая, 8 СОШ)	0,032	Сталь, урса, 100	29,44
6	Котельная № 6 (Б. Казинка, ул. Садовая, 6 Д/с)	0,09	Сталь, урса, 80	29,44
7	Котельная № 7 (Воронцовка, ул. Почтовая, 11а ЦРБ)	0,173	Сталь, урса, 80	100
		0,105	Сталь, урса, 100	
8	Котельная № 8 (Воронцовка, пл. 1 Мая, 49 Д/с)	0,04	Сталь, урса, 80	100
9	Котельная № 9 (Воронцовка, ул. Почтовая, 6 СОШ)	0,064	Сталь, урса, 80	100
10	Котельная №10 (Воронцовка, ул. Советская, 21 ДДТ)	0,12	Сталь, урса, 80	100
11	Котельная №11 (Гаврильск, ул. Советская, 152 СОШ, ДК)	0,19	Сталь, урса, 80	100
		0,069	Сталь, урса, 100	
12	Котельная №12 (Ерышевка, ул. Кирова, 1 СОШ)	0,029	Сталь, урса, 80	29,44
13	Котельная №13 (Ливенка, ул. Советская, 166 СОШ)	0,078	Сталь, урса, 80	29,44
14	Котельная №14 (Ливенка, ул. Советская, 77 Д/с, ЦРБ)	0,002	Сталь, урса, 32	29,44
		0,045	Сталь, урса, 80	
15	Котельная №15 (Николаевка, ул. Победы, 2 СОШ, Д/К)	0,26	Сталь, урса, 80	29,44
16	Котельная №16 (Пески, ул. Скрынникова, 18 СОШ, Д/К, Д/с)	0,05	Сталь, урса, 80	29,44
17	Котельная №17 (Петровка, ул. Кирова, 51 СОШ)	0,24	Сталь, урса, 80	29,44
18	Котельная №18 (Петровка, пр.Революции, 109 Д/с, ЦРБ)	0,19	Сталь, урса, 80	29,44
19	Котельная №19 (Р. Буйловка, ул. Ленина, 28 СОШ)	0,085	Сталь, урса, 80	29,44
20	Котельная №20 (Р. Буйловка, ул. Советская, 90а Д/с)	0,075	Сталь, урса, 80	29,44
21	Котельная №21 Шувалов, ул. Молодежная, 14 СОШ)	0,098	Сталь, урса, 100	29,44
22	Котельная №22 (А.Донская)	0,229	Сталь, урса, 80	аренда
23	Котельная №23 (Р. Буйловка, ДК)	0,076	Сталь, урса, 80	аренда
24	Котельная №24 (Петровка, ДК)	0,03	Сталь, урса, 80	аренда
25	Котельная №25 (Ерышевка, ДК)	0,024	Сталь, урса, 80	аренда
26	Котельная №27 (Лосево, ул. Первомайская, 10а школа)	0,324	Сталь, урса, 100	22,5

№ п/п	Наименование производственного объекта	Протяженность сетей (наземных, подземных) км	Материал трубопровода сети, теплоизоляции, диаметр, мм	% износа
27	Котельная №28 (Лосево, ул. Буденного, 216 ЦРБ)	0,191	Сталь, урса, 100	22,5
28	Котельная №29 (Елизаветовка, пр.Революции, 67 СОШ, ДОУ)	0,125	Сталь, урса, 70	22,50
29	Котельная №30 (Покровка, ул. Молодежная, 23 ДОУ, ФАП)			22,50
30	Котельная блочно-модульная №31, г. Павловск, мкр. Северный (Д/сад)	0,047	Сталь, урса, 100	16,11

#### 4.2 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения, имеющих на балансе Павловское МУПП «Энергетик» представлены ниже, Таблица 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Общая площадь здания, м.кв	Общий объем здания, м.куб	Отапливаемый объем здания, м.куб
1	Административное здание	830,4	3039	3039
2	Бытовое здание, арачи	546,1	2296	2296

#### 4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники на балансе Павловское МУПП «Энергетик» представлены ниже, Таблица 6.

Таблица 6

№ п/п	Марка транспортного средства	Тип топлива (дт/бенз/газ)	Расходы за 2021 г, км	Расходы за 2021 г, л
1	LADA 213100, г/н E489AK136, TBX	бенз	16 050	2 497,00
2	ЭКСКАВАТОР-ПОГРУЗЧИК LIUGONG BX 0510	дт	226,80	151,00
3	УАЗ 39094, г/н М 419 КХ, 36	газ	11 692	1,675

#### 4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии представлены ниже, Таблица 7.

Таблица 7

№ п/п	Количество точек приема (поставки) электрической энергии	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, оснащенных приборами учета	Количество точек приема (поставки) электрической энергии не оснащенных приборами учета
1.	30	30	1

#### 4.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды представлены ниже, Таблица 8.

Таблица 8

№ п/п	Потребляемый ресурс	Общее количество зданий, при эксплуатации которых используется энергоресурс	Общее количество зданий, оснащенных приборами учета
1.	Электроэнергия	2	1
2.	Природный газ	0	0
3.	Тепловая энергия	2	1
4.	Холодное водоснабжение	2	1
5.	Горячее водоснабжение	0	0

В связи с тем, что фактический объем потребления ресурсов рекомендуется определять на основании данных приборов коммерческого учета, которые в дальнейшем используются для расчета целевого уровня снижения потребления энергоресурсов для каждого здания (строения сооружения) организации рекомендуется установить приборы коммерческого (технического) учета.

На основании полученных данных необходимо скорректировать Программу энергосбережения в части разработки мероприятий по экономии энергетических ресурсов для каждого здания (строения сооружения) в целях достижения целевого уровня экономии.

4.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов представлены ниже, Таблица 9.

Таблица 9

№ п/п	Показатели производства	Единица измерения	Отчетный (базовый) год
			2021
1.	Годовой объем выработки тепловой энергии	Гкал	9924,328
		рублей	33336443,34
2.	Фактический объем потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал	683,232
3.	Фактический расход электрической энергии на выработку тепловой энергии при ее передаче	кВт·ч.	235424
		рублей	1669798
4.	Фактический расход теплоносителя при передаче тепловой энергии	куб.м. (тн)	4895
		рублей	147271
5.	Фактический объем потерь теплоносителя	куб.м. (тн)	0
6.	Объем потребления энергетических ресурсов на производственные нужды, всего в том числе:		
6.1	Твердого топлива	т	0
		рублей	0
6.2	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	куб. м	1513420
		рублей	9380572,7
6.3	Моторного топлива, всего в том числе:		
6.3.1	бензина	л	2497
6.3.2	керосина	л	0
6.3.3	дизельного топлива	л	151
6.3.4	сжиженного газа	т	1,675
6.3.5	сжатого газа	н. куб. м	0
7	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), на хозяйственные нужды		
7.1	Электрической энергии, всего	кВт·ч	45330
		рублей	288777
7.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	212,03
		рублей	378677
7.3	Воды, всего	куб. м	548
		рублей	16515,5

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Павловское МУПП «Энергетик» проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения. В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

Цели Программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при производстве и передаче тепловой энергии;
- снижение себестоимости продукции и повышение энергоэффективности работы предприятия.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;
- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета.

Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- разработка планов мероприятий в области энергосбережения.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет организацией выполнены мероприятия, предусмотренные Программой энергосбережения на 2017-2021 года, в соответствии с возможностями финансово-экономического положения.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Данные о средних значениях и лучших мировых показателях по отрасли отсутствуют, так как информация подобного плана не подлежит разглашению в открытых источниках информации.

8. Экономические показатели Программы

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в таблице ниже, Таблица 10.

Таблица 10

№ п/п	Год	Затраты на реализацию Программы, руб. без НДС
1	2023	2480511
2	2024	13780
3	2025	13811
4	2026	14344
5	2027	17500
6	2028	29300
7	ВСЕГО	2569246

## 8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной Программы

Сведения о затратах организации на Программу представлены в разделе «Паспорт Программы».

## 8.3 Источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам

Сведения об источниках финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам представлены ниже, Таблица 11.

Таблица 11

№ п/п	Источник финансирования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Итого
1.	Собственные средства	2480511	13780	13811	14344	17500	29300	2569246
2.	Займы/Кредиты	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
5.	ВСЕГО источников финансирования	2480511	13780	13811	14344	17500	29300	2569246

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы  
Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива.

11. Фактические значения целевых показателей Программы по годам периода действия Программы

В соответствии с требованиями, установленными Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" произведен расчет целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на основании исходных данных, предоставленных организацией для разработки Программы, результатов проведенных энергетических обследований.

Базовым годом, по отношению к показателям которого на трехлетний период в 2022 году устанавливаются целевые показатели, является 2021 год.



Фактические значения целевых показателей приведены в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

#### 11.1. Расчет выбросов парниковых газов

При расчете целевых показателей произведен расчет выбросов парниковых газов от энергетической деятельности, связанной со сжиганием топлива в соответствии с требованиями Приказа № 300 от 30.06.2015 г. Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации». При проведении инвентаризации выбросов парниковых газов от сжигания топлива с целью производства энергии (электричества и тепла) и для собственных нужд предприятия оцениваются выбросы газов с прямым парниковым эффектом – двуокиси углерода (CO<sub>2</sub>), метана (CH<sub>4</sub>) и закиси азота (N<sub>2</sub>O).

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый год)

Таблица 12

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество т.у.т	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
1.1	Моторное топливо: бензин	2,73	2,013	5,505
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	0,18	2,172	0,397
1.3	Природный газ	1 746,49	1,603	2799,618
	Итого	1749,404	-	2805,52

Объем производства продукции за отчетный (базовый год)

Таблица 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021
1	Объем производства продукции (работ, услуг), в натуральной величине	Гкал	10607,6

Объем выбросов парниковых газов при производстве товара (услуги) на каждый год реализации мероприятий

Таблица 14

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т/год					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
1.1	Моторное топливо: бензин	5,505	5,505	5,505	5,505	5,505	5,505
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
1.3	Природный газ	2768,01	2766,79	2765,58	2764,361	2763,144	2761,929
	Итого	2773,91	2772,69	2771,48	2770,262	2769,047	2767,831
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO <sub>2</sub> -эквивалента	-	-	-	-	-	-
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	-	-	-	-	-	-
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

12. Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей Программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

13. Сведения об увязке результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

14. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы

14.1 Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также сроки их проведения представлены ниже, Таблица 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Сроки проведения
1.	Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов Организаций	Постоянно
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена оборудованием с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий	Постоянно
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	Постоянно
4.	Оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергоснабжения	Постоянно
5.	Закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла	Постоянно
6.	Разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий	Постоянно
7.	Глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации	Постоянно
8.	Установка частотных преобразователей	Постоянно
9.	Дооснащение теплотехнического оборудования теплоисточников приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов	Постоянно
10.	Автоматизация режимов горения	Постоянно
11.	Установка летнего сетевого насоса	Постоянно
12.	Перевод паровых котлов в водогрейный режим	Постоянно
13.	Оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами	Постоянно
14.	Замена существующих (старых) насосов насосами с энергоэффективными электродвигателями	Постоянно
15.	Внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям к надежности и безопасности	Постоянно

14.2 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей представлен в разделе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

14.3 Анализ системы искусственного освещения.

14.3.1 Для оценки потенциала энергосбережения осветительными устройствами выполнен анализ всех помещений и установлены типы применяемых осветительных приборов и их мощность, а также определено годовое потребление электроэнергии. Потребляемая мощность и продолжительность работы светильников приведены ниже, Таблица 16.

Таблица 16

Наименование оборудования/ Здания, строения, сооружения	Тип оборудования	Кол-во	Мощность, Вт	Время работы, дней в году	Время работы, часов в сутки	Суммарное годовое потребление, кВтч	Суммарная установленная мощность, кВт
<b>Внутреннее освещение</b>							
Павловское МУПП «Энергетик»	ЛН-75	64	75	240	5	5760	4,80
	Энергосбер (E27)	0	0	0	0	0	0
	ЛБ-40 (ЛБ-20)	6	72	240	5	518	0,43
	LED	20	75	240	5	1800	1,50
<b>Итого по внутреннему освещению</b>						<b>8078</b>	<b>6,73</b>
<b>Наружное освещение</b>							
Павловское МУПП «Энергетик»	ДРЛ	0	0	0	0	0	0
	ДНаг	0	0	0	0	0	0
	ЛН	30	75	240	2	1080	2,25
	Энергосберегающие	0	0	240	0	0	0
	LED	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по наружному освещению</b>						<b>1080</b>	<b>2,25</b>
<b>Итого по освещению</b>						<b>9158</b>	<b>8,98</b>

14.3.2 Замена существующих светильников на светодиодные светильники.

14.3.2.1 Экономия электроэнергии в осветительных установках может быть достигнута за счет применения источников света с более высокой световой отдачей (энергоэффективных), эффективного управления освещением, обеспечивающего уменьшение времени использования осветительных установок.

14.3.2.2 В соответствии с Методическими рекомендациями по расчету эффектов от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, разработанными аналитическим центром при Правительстве Российской Федерации в качестве мероприятий по энергосбережению в системах освещения и электроснабжения зданий предлагаются:

- оптимизация системы освещения за счет установки нескольких выключателей и деления площади освещения на зоны или за счет секционного регулирования уровня светового потока («диммирование»);
- установка датчиков движения для выключения освещения в отсутствии персонала;
- подбор оптимальных цветов стен, предметов для мебели;
- содержание световых оконных проемов в чистоте.

Предлагаемые мероприятия, направленные на снижение электропотребления, отражают современные научно-технические достижения в области энергосбережения. Сроки окупаемости мероприятий определены как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации

данного мероприятия. Срок окупаемости мероприятий не превышает нормативный срок эксплуатации оборудования и (или) сооружения, на котором внедряется указанное мероприятие.

2023 г. Замена светильников (ламп) освещения 64 шт. на светодиодные светильники (лампы) - Котельные. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	64	1200	5760	38074
После реконструкции	12	64	1200	922	6092
Экономия				4838	31982
Стоимость светодиодов	500 рублей за штуку				32000
Срок окупаемости					1,0

2024 г. Замена светильников (ламп) освещения 3 шт. на светодиодные светильники (лампы) - Котельные. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	72	3	1200	259	1713
После реконструкции	36	3	1200	130	857
Экономия				130	857
Стоимость светодиодов	1000 рублей за штуку				3000
Срок окупаемости					3,5

2025 г. Замена светильников (ламп) освещения 3 шт. на светодиодные светильники (лампы) - Котельные.. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	72	3	1200	259	1713
После реконструкции	36	3	1200	130	857
Экономия				130	857
Стоимость светодиодов	1000 рублей за штуку				3000
Срок окупаемости					3,5

2023 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Административное здание. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	375 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

2024 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Административное здание. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	390 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

2025 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Административное здание. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	405,5 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

2026 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Бытовые здания, гаражи. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	422 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

2027 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Бытовые здания, гаражи. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	439 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

2028 г. Замена светильников (ламп) освещения 2шт. на светодиодные светильники (лампы) – Административное здание. Расчет снижения электропотребления при замене светильников представлен ниже.

	Установленная мощность, Вт	Количество, шт	Время работы, ч/год	Годовое потребление, кВт.ч	Годовое потребление, руб
До реконструкции	75	2	1200	180	1190
После реконструкции	12	2	1200	28	190
Экономия				151	999
Стоимость светодиодов	465,5 рублей за штуку				750
Срок окупаемости					0,7

#### 15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство Павловское МУПП «Энергетик» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

#### 16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы

Контроль выполнения Программы осуществляется лицом, назначенным приказом Павловское МУПП «Энергетик». По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №398 от 30.06.2014 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнения целевых показателей Программы, а также составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий. Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия Программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.

Результатом реализации механизма мониторинга является отчет о реализации Программы, состоящий из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно приложению №4 к Требованиям, сведений о достижении целевых показателей Программы за отчетный период по форме согласно приложению №5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению №6 к Требованиям.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство Павловское МУПП «Энергетик» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями Павловское МУПП «Энергетик» выполнения программных мероприятий.



**СРО НП  
«ЮФО«ЭРА»**

**Саморегулируемая организация**  
*Self-adjustable organization*  
**Некоммерческое партнерство «Южного федерального округа  
«Энергетический Региональный Аудит»**  
*Noncommercial partnership "South federal district "Energy Regional Audit"*  
**(СРО НП «ЮФО «ЭРА»)**  
*(SAO - NP SFD "ERA")*

400119, г. Волгоград, ул. Тулака, 1А      ИНН 3445115499      ОГРН 1113400000471  
www.eraudit.ru      sro097@mail.ru

Внесено в государственный реестр  
Саморегулируемых организаций в области энергетического обследования  
16 июня 2011 года под регистрационным номером СРО-Э-097

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
о допуске к работам по энергетическому обследованию

№063-2012-3444196390-01      от 24 августа 2012 года

Настоящим свидетельством удостоверяется, что

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Инжиниринговая группа «Энергоэффективность»**

ОГРН 1123444006070      ИНН 3444196390  
400050, г. Волгоград, ул. им. Пархоменко, 47 б  
является членом саморегулируемой организации в области энергетического  
обследования НП «ЮФО «ЭРА» и имеет допуск  
к выполнению работ по проведению энергетических обследований  
на всей территории Российской Федерации.

Свидетельство выдано на основании Решения Совета Партнерства  
Протокол № 24 от 24 августа 2016 г.

Срок действия свидетельства – 10 (десять) лет.

Генеральный директор  
СРО НП «ЮФО «ЭРА»            А.С. Корниенко



Российская Федерация  
Автономная некоммерческая организация  
дополнительного профессионального образования  
«Институт повышения квалификации ТЕХНОПРОГРЕСС»

## УДОСТОВЕРЕНИЕ О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

Документ о квалификации

Регистрационный номер: 0012-ПКЭН-2017-001

Дата выдачи: 17.08.2017



Настоящее удостоверение свидетельствует о том, что

*Тименов Владимир Геннадьевич*

прошел(а) обучение в (на)

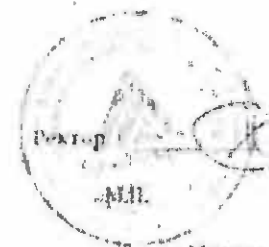
АНО ДПО «ИПК ТЕХНОПРОГРЕСС»

по дополнительной профессиональной программе  
повышения квалификации:

«Проведение энергетических обследований  
с целью повышения энергетической  
эффективности и энергосбережения»

в период с «07» августа 2017 г. по «17» августа 2017 г.

в объеме 72 часов



Директор

М.П.

г. Москва

*Шевченко С.А.*

140314

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПЕСКОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 21 сентября 2021 г. № 37

с. Пески

Об утверждении схемы теплоснабжения  
Песковского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области на период до 2022 года  
с учетом перспектив до 2030 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ч. 3 ст. 23 Закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ, на основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", администрация Песковского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области постановляет:

1. Утвердить схему теплоснабжения Песковского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области согласно Приложения.

2. Постановление администрации Песковского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области от 08.07.2014 г. № 16 «Об утверждении схемы теплоснабжения Песковского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на период до 2015 года с учетом перспектив до 2025 года считать утраченным силу.

3. Настоящее постановление разместить на официальном сайте поселения в сети «Интернет».

4. Контроль за исполнением данного постановления оставляю за собой.

Глава Песковского  
сельского поселения



И. В. Кулешов

Приложение  
к постановлению администрации  
Песковского сельского поселения  
от 21.09.2021 г. № 37

**Схема теплоснабжения**  
**Песковского сельского поселения Павловского**  
**муниципального района Воронежской области**  
**на период до 2022 года с учетом перспектив до 2030 года**

с.Пески, 2021г.

## Содержание

1. Общие положения	4
2. Цели и задачи схемы теплоснабжения	4
3. Функциональная структура теплоснабжения поселения	4
4. Организация службы эксплуатации тепловых сетей	5
5. Профилактика и ликвидация аварий на тепловых сетях	6
6. Потребление тепловой энергии в поселении	6
7. Прогноз потребления тепловой энергии в поселении	6
8. Планируемые мероприятия по реконструкции источников теплоснабжения	7
9. Развитие тепловых сетей на территории поселения	8
Приложение 1	9
Приложение 2	10

## 1. Общие положения

Схема теплоснабжения Песковского сельского поселения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## 2. Цели и задачи схемы теплоснабжения

- 2.1 Повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями.
- 2.2 Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами.
- 2.3 Обеспечение согласованного развития тепловых сетей с реконструкцией морально устаревшего и физически изношенного оборудования
- 2.4 Обеспечение согласованного развития тепловых сетей с техническим перевооружением действующих котельных.

## 3. Функциональная структура теплоснабжения поселения

Песковское сельское поселение входит в состав Павловского муниципального района Воронежской области. Поселение расположено на севере Павловского района, расстояние до административного районного центра – г. Павловск составляет порядка 40 километров. В состав поселения входит 7 населенных пунктов: с. Пески, с. Берёзово, х.Безымянный, х. Чугуновка, х. Хвоцеватый, х. Максимова, д. Антиповка. Площадь поселения по состоянию на 01.01.2021г. - 91480 га. Административным центром поселения является с. Пески. Численность населения Песковского сельского поселения по состоянию на 01.01.2021 г. составляет 434 человек. На территории поселения функционирует 1 котельная, находящихся на обслуживании МУП «Энергетик» (табл.1):

Табл.1

Перечень котельных

№	Наименование котельной, адрес	Тип котла, количество	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Отапливаемые объекты
1.	Газовая котельная с. Пески, ул. Скрынникова, 16 д	Хопёр -100 5 шт.	2006	0,43	школа, клуб,

В настоящее время централизованное теплоснабжение имеется в с. Пески в остальных населенных пунктах отопление индивидуальное: отопление в частных домах от печей и котлов на твердом топливе (дрова, уголь) и с газовым отоплением, горячее водоснабжение – отсутствует или от проточных водонагревателей; отопление объектов социальной сферы – от собственных котельных (топочных). В с. Пески централизованное отопление осуществляется от газовой котельной МУП «Энергетик». Установленная мощность котельной 0,43 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,167 Гкал/час. Котельная отапливает школу, клуб.

Существующие тепловые сети (табл.2) на территории поселения двухтрубные, симметричные. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет

360 м. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из стекловаты с покровным слоем из стеклоткани. Сети работают на период отопительного сезона. Тепловые сети проложены в каналах под землей и на поверхности (приложение 1, 2). Износ тепловых сетей составляет в среднем 30-40%.

Табл.2

Характеристика тепловых сетей:

Котельная	Наружный диаметр $D_n$ , м	Длина участка (в двухтрубном исчислении) $L$ , м	Тип прокладки	% износа
Газовая котельная с. Пески, ул. Скрынникова, 18	57, 60, 159, 110	150	подземное надземное	25

На всех тепловых сетях отопления в качестве секционирующей и регулирующей арматуры установлены шаровые краны и задвижки.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется исходя из наружной температуры воздуха каждого населенного пункта и, в соответствии с температурным графиком, определяется температура теплоносителя, уходящего из котельной в теплотель.

Отпуск тепловой энергии на каждой котельной осуществляется строго в соответствии с температурным графиком, утвержденном на предприятии.

Основным потребителем тепловой энергии являются бюджетные учреждения (объекты образования). Существующие схемы тепловых сетей и систем теплоснабжения (приложение) являются оптимальными для поселения ввиду не большой протяженности магистралей, доступности к ревизии и ремонту.

#### 4. Организация службы эксплуатации тепловых сетей.

Теплоснабжение представляет собой сложное энергетическое хозяйство, связанное с выработкой тепла и его реализацией. От согласованности действий каждого подразделения зависит бесперебойное теплоснабжение и безаварийная работа оборудования источников тепла, сетей и абонентских вводов по установленному графику.

Перед каждым отопительным сезоном эксплуатирующая организация проводит подготовку наружных и внутридомовых тепловых сетей к новому отопительному сезону, в соответствии с графиками. Все тепловые сети проходят пусковые и эксплуатационные испытания. Во время подготовки к очередному отопительному сезону тепловые сети подвергаются промывке, опрессовки и гидравлическим испытаниям с составлением соответствующих Актов.

#### 5. Профилактика и ликвидация аварий на тепловых сетях.

В новых и прошедших капитальный ремонт сетях после сдачи в эксплуатацию длительное время могут не обнаруживаться скрытые дефекты, способные вызвать аварию. Во время эксплуатации происходит естественное старение трубопроводов. Поэтому противоаварийная профилактика заключается в заблаговременном выявлении очагов разрушения.

Содержание сетей в постоянной исправности, ликвидация аварий и порывов возлагается на обслуживающую организацию.

#### 6. Потребление тепловой энергии в поселении.

Тепловой баланс складывается из полезного отпуска тепловой энергии, расхода на собственные нужды источников, потерь в тепловых сетях.

Объем отпуска потребителям зависит от структуры потребителей (договоры о теплоснабжении, заключаемые с потребителями). По факту 2020 г. отпуск тепловой энергии составил 327,329 Гкал. (табл.3).

Табл.3

**Фактические показатели работы котельных в 2020г.**

Производство и транспортировка тепловой энергии	Гкал
<b>381,595</b>	
Выработка	354,202
Отпуск	327,329
Собственные нужды	0
Потери	27,393

**7. Прогноз потребления тепловой энергии в поселении.**

При оценке прироста тепловых нагрузок по Песковскому сельскому поселению учтены следующие составляющие:

- прирост теплопотребления по расчетному плану Песковского сельского поселения по периодам до 2030 года в соответствии с основными мероприятиями и функциональным зонированием территории Песковского сельского поселения, которые предусмотрены Генеральным планом Песковского сельского поселения;
- данные о выданных разрешениях на подключение к котельным;
- данные о выданных согласованиях и отказах на подключение тепловых нагрузок;
- прогнозируемые величины тепловых нагрузок.

Табл.4

**Планируемый прирост тепловых нагрузок по Песковскому сельскому поселению в период до 2030 года**

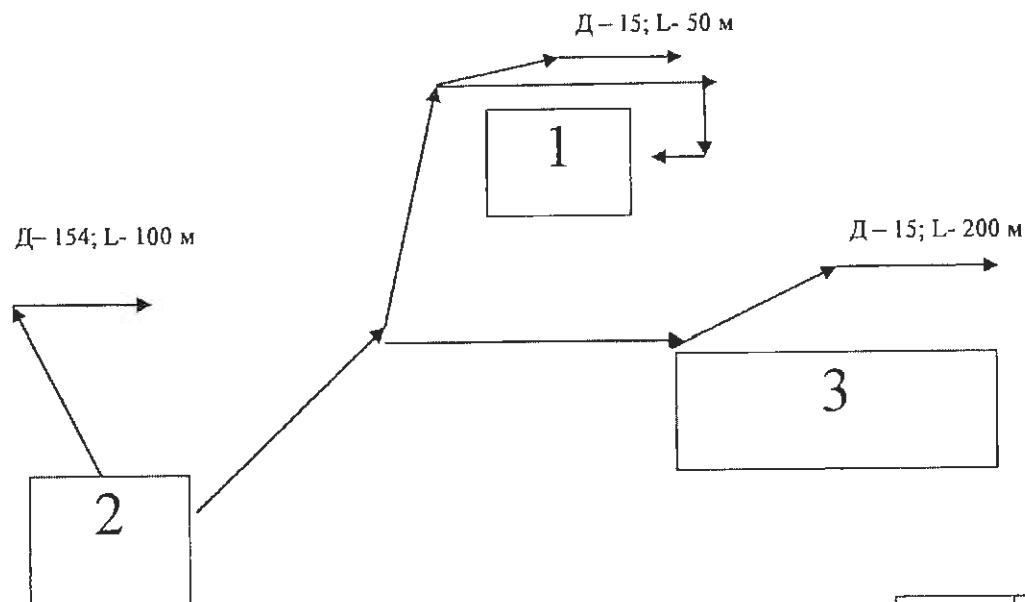
№	Наименование показателей	Ед. изм.	2015г.	2020г.	2025г.	2030г.
1	<b>Газовая котельная с. Пески, ул. Скрынникова, 18 д.</b>					
	Установленная мощность котельной	Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43
	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,167	0,167	0,167	0,167
	Прирост подключенной тепловой нагрузки	Гкал/час	0	0	0	0

**8. Развитие тепловых сетей на территории поселения**



Численность населения в поселении ежегодно сокращается, поэтому нет перспектив строительства многоквартирного жилого фонда и социальной инфраструктуры. Застройщики индивидуального жилищного фонда используют автономные источники теплоснабжения. В связи с этим потребности в строительстве новых тепловых сетей с целью прироста тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников теплоснабжения при росте тепловой нагрузки для целей отопления нет.

## Схема тепловых сетей с. Пески ул. Скрынникова, 18 д.



№ позиции	Наименование объектов
1.	Газовая котельная
2.	МКУК «Песковское КДО»
3.	МКОУ «Песковская ООШ»

Администрация Воронцовского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 16.09.2021 г. № 111  
с. Воронцовка

Об утверждении Схемы теплоснабжения  
Воронцовского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области на период с  
перспективой до 2030 года (актуализация  
на 2021 год)

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» администрация Воронцовского сельского поселения

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить схему теплоснабжения Воронцовского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области согласно приложению.
2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте администрации Воронцовского сельского поселения в сети «Интернет».
3. Опубликовать настоящее постановление в муниципальной газете «Павловский муниципальный вестник».
4. Признать утратившим силу постановление администрации Воронцовского сельского поселения №37 от 23.06.2014г. «Об утверждении схемы теплоснабжения Воронцовского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на период до 2015 года с учетом перспектив до 2025 года».
5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Воронцовского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области



Е.И.Ржевская

**Схема теплоснабжения**

**Воронцовского сельского поселения Павловского муниципального  
района Воронежской области на период с перспективой до 2030 года  
(актуализация на 2021 год)**

с. Воронцовка, 2021 г.

## Содержание

Введение .....	4
1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения. ....	5
2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	7
3. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	10
4. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей .....	122
5. Перспективные топливные балансы.....	13
6. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	14
7. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ...	14
Приложения .....	15

## **ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения Воронцовского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области разработана в рамках обоснования мероприятия Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Воронцовского сельского поселения в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Настоящий документ разработан в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

# 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ.

## 1.1 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления

Расчетными элементами для схемы теплоснабжения Воронцовского сельского поселения являются объекты социальной сферы, которые снабжаются тепловой энергией от котельных. Населенные пункты, жилищный фонд, объекты производственного и административного назначения в которых используются индивидуальные источники тепловой энергии, в соответствии с п. 2 абзац 1 Постановления Правительства РФ № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» при разработке Схемы не учитываются.

Расчетными элементами Схемы теплоснабжения Воронцовского сельского поселения являются:

– село Воронцовка, имеющее 6 котельных обеспечивающие теплом объекты социально – культурной сферы;

– ст. Шипов лес – 1 котельная, обеспечивающая теплом жилые дома.

В соответствии с существующими прогнозами развития Воронцовского сельского поселения предусмотрено изменение схемы теплоснабжения в части строительства блочной модульной котельной для теплоснабжения жилых домов на ст. Шипов лес. Вместе с тем, теплоснабжение перспективных объектов жилой и общественно деловой застройки будет осуществляться от автономных источников.

По данным за 2020 год, общая мощность источников теплоснабжения составила – 1,957 Гкал/час.

Теплоносителем для систем отопления и горячего водоснабжения является сетевая вода с расчетными температурами  $T = 150-70^{\circ}\text{C}$ ,  $T = 95-70^{\circ}\text{C}$ .

Система теплоснабжения от вышеперечисленных котельных — закрытая.

Схема теплоснабжения тупиковая, двухтрубная, с насосным оборудованием.

Трубопроводы смонтированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 для систем отопления.

Обеспечение теплом жилой застройки осуществляется в зависимости от степени газификации населенных пунктов. Часть жилой застройки отапливается от индивидуальных автономных отопительных и водонагревательных систем (работающих на природном газе), часть имеет печное отопление.

Обеспечение теплом промышленных предприятий в данном разделе не рассматривается в связи с отсутствием данных.

**ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Современное состояние	I очередь до (2025 г.)	Расчетный срок (2030 г.)
1	Территория поселения	га	24320,5	24320,5	24320,5
2	<b>Население</b>				
2.1.	Численность населения	Чел.	4915	4850	4950
3	<b>Жилой фонд</b>				
3.1.	Жилой фонд (всего)	Тыс. м.кв.	104,4	106,0	110,0
3.2.	Новое жилищное строительство (всего), в том числе:	Тыс. м.кв. общ. пл.	-	1,6	4,0
3.3.	Индивидуальное строительство (1-2 этажная усадебная застройка)	Тыс. м.кв. общ. пл.	-	1,6	4,0
4	<b>Объекты социальной сферы</b>				
4.1.	Общеобразовательные школы	шт.	1	1	1
4.2.	Детские дошкольные учреждения	шт.	1	1	1
4.3.	Больничные учреждения	шт.	1	1	1
4.4.	Учреждения дополнительного образования	шт.	2	2	2
4.5.	Культурные учреждения	шт.	1	1	1
5	<b>Инженерное обеспечение</b>				
5.1.	<b>Теплоснабжение</b>				
	Производительность котельных	Гкал/ч	1,957	Определяется в процессе разработки проектной документации на планируемые объекты	

**1.2. Мероприятия по модернизации и развитию системы теплоснабжения сельского поселения**

- Применение газа на всех источниках теплоснабжения.
- Реконструкция и переоборудование изношенных котельных и тепловых сетей социально значимых объектов.
- Внедрение приборов и средств учёта и контроля расхода тепловой энергии и топлива.
- Применение для строящихся и реконструируемых тепловых сетей труб повышенной надёжности.
- Использование для районов нового строительства блок-модульных котельных (БМК) полной заводской готовности, для индивидуальной застройки — автономных генераторов тепла, работающие на газе.

**Таблица 1 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в каждом расчетном элементе**



Наименование расчетного элемента	Годовое потребление					
	2021		2022		2030	
	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м3	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м3	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м3
Котельная № 7 (больница)	467,357	-	326,789	-	467,357	-
Котельная № 8 (д/сад)	271,013	-	258,141	-	271,013	-
Котельная № 9 (школа)	723,807	-	639,355	-	723,807	-
Котельная № 10 (ДДТ)	187,837	-	173,119	-	187,837	-
Котельная (ДМШ)	24,407	-	21,551	-	24,407	-
Котельная (ДК)	180,952	-	159,839	-	180,952	-
Котельная (ст. Шипов лес)	1584,5	2540,8	1584,5	2540,8	бюджет рассчитано проектом	бюджет рассчитано проектом
<b>Всего</b>	<b>3439,873</b>	<b>2540,8</b>	<b>3163,294</b>	<b>2540,8</b>		

## 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Анализ современного состояния теплообеспеченности поселения в целом выявил основные направления развития систем теплоснабжения:

- применение газа на всех источниках теплоснабжения, как более дешёвого и экологичного вида топлива;
- реконструкция и переоборудование изношенных котельных и тепловых сетей социально значимых объектов;
- внедрение приборов и средств учёта и контроля расхода тепловой энергии и топлива;
- применение для строящихся и реконструируемых тепловых сетей труб повышенной надёжности (с долговечным антикоррозийным покрытием, высокоэффективной тепловой изоляцией из сверхлёгкого пенобетона или пенополиуретана и наружной гидроизоляции);
- использование для районов нового строительства блок-модульных котельных (БМК) полной заводской готовности, для индивидуальной застройки — автономных генераторов тепла, работающих на газе.

### 2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Теплоснабжение объектов обеспечивается от существующих источников тепловой энергии (приложения 1-7).

**Таблица 2 - Существующие зоны действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии**

№	Наименование котельной	Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой

		энергии, м
1	Котельная № 7 (больница)	105
2	Котельная № 8 (д/сад)	40
3	Котельная № 9 (школа)	64
4	Котельная № 10 (ДДТ)	104
5	Котельная (ДМШ)	3
6	Котельная (ДК)	12
7	Котельная (ст. Шипов лес)	300

**Таблица 3 - Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельных)**

№	Наименование котельной	Установл. мощн. Гкал/час
1	Котельная № 7 (больница)	0,516
2	Котельная № 8 (д/сад)	0,172
3	Котельная № 9 (школа)	0,344
4	Котельная № 10 (ДДТ)	0,172
5	Котельная (ДМШ)	0,027
6	Котельная (ДК)	0,086
7	Котельная (ст. Шипов лес)	0,640

Средний износ котлоагрегатов составляет:

- по котельной № 7, с. Воронцовка, ул. Почтовая, 11а – 40,5%;
- по котельной № 8, с. Воронцовка, пл. 1 Мая, 49 – 19,5%;
- по котельной № 9, с. Воронцовка, ул. Почтовая, 6 – 44,0%;
- по котельной № 10, с. Воронцовка, ул. Советская, 21 – 82,0%;
- по котельной (ДМШ), с. Воронцовка, ул. Пушкинская, 69 – 50,0 %;
- по котельной (ДК), с. Воронцовка, ул. Советская, 85 – 30,0 %;
- по котельной ст. Шипов лес – 40,0 %.

## **2.2 Перспективные балансы тепловой мощности и отпуска тепловой энергии в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки не равны существующим, так как в соответствии с прогнозами в поселении предусмотрено строительство блочной модульной котельной в с. Воронцовка (ст. Шипов лес) – до 2025 года.

**Таблица 4 - Перспективные балансы тепловой мощности и отпуска тепловой энергии в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

№	Наименование котельной	Установл. мощн. Гкал/час			Полезный отпуск, Гкал		
		2021	2022	2030	2021	2022	2030
1	Котельная № 7 (больница)	0,516	0,516	0,516	467,357	326,789	467,357
2	Котельная № 8 (д/сад)	0,172	0,172	0,172	271,013	258,141	271,013
3	Котельная № 9 (школа)	0,344	0,344	0,344	723,807	639,355	723,807
4	Котельная № 10 (ДДТ)	0,172	0,172	0,172	187,837	173,119	187,837
5	Котельная (ДМШ)	0,027	0,027	0,027	24,407	21,551	24,407
6	Котельная (ДК)	0,086	0,086	0,086	180,952	159,839	180,952
7	Котельная (ст. Шипов лес)	0,640	0,640	0,640	1584,5	1584,5	будет рассчитано проектом

### 2.3 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии

Таблица 5 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто

№	Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника, Гкал/час	Мощность тепловой энергии нетто, Гкал/час	
			2020	2030
1	Котельная № 7 (больница)	0,168	0,168	0,168
2	Котельная № 8 (д/сад)	0,053	0,053	0,053
3	Котельная № 9 (школа)	0,306	0,306	0,306
4	Котельная № 10 (ДДТ)	0,085	0,085	0,085
5	Котельная (ДМШ)	0,006	0,006	0,006
6	Котельная (ДК)	0,027	0,027	0,027
7	Котельная (ст. Шипов лес)	0,197	0,197	будет рассчитано проектом

### 2.4 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Таблица 6 - значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям

№	Наименование котельной	Потери в тепловых сетях, %
1	Котельная № 7 (больница)	7,0
2	Котельная № 8 (д/сад)	7,0

3	Котельная № 9 (школа)	7,0
4	Котельная № 10 (ДДТ)	7,0
5	Котельная (ДМШ)	1,0
6	Котельная (ДК)	2,0
7	Котельная (ст. Шипов лес)	8,0

#### Топливо-энергетический баланс Воронцовского сельского поселения

Муниципальное образование	Потребность в тепле в МВт/Гкал/ч	Обеспечение теплом
I Существующий:	<u>35,62</u>	от индивидуальных источников
а) жилой фонд	30,71	
б) соцкультбыт	<u>1,53</u> 1,32	от отдельно стоящих и встроенно-пристроенных котельных
Всего:		<u>37,15</u> 32,03
II Новое строительство:		от индивидуальных источников
а) жилой фонд		
б) Соцкультбыт		расходы определяются в течении разработки проектной документации по объектам, с уточнениями производственных мощностей
Всего:		<u>38,8</u> 33,45

### 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

#### 3.1 Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на территории поселения

Перспективой развития Воронцовского сельского поселения предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, в части строительство блочной модульной котельной для теплоснабжения жилых домов на ст. Шипов лес.

#### 3.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции существующих источников тепловой энергии, обеспечивающих тепловую нагрузку в зонах действия источников тепловой энергии по котельной на ст. Шипов лес

- частичная замена участков теплосети;
- замена задвижек Д 100 – 8 штук.

### 3.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Таблица 7 - Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии

№	Адрес объекта/ мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	<b>Котельная №7, с. Воронцовка, ул. Почтовая, 11а</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	
2	<b>Котельная № 8, с. Воронцовка, ул. 1 Мая, 49</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	
3	<b>Котельная № 9, с. Воронцовка, ул. Почтовая, 6</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	
	<b>Котельная № 10, с. Воронцовка, ул. Советская, 21</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	
	<b>Котельная (ДМШ), с. Воронцовка, ул. Пушкинская, 69</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	
	<b>Котельная (ДК), с. Воронцовка, ул. Советская, 85</b>	
	- замена котлоагрегатов	Повышение эффективности работы котельных, увеличение КПД, энерго- и ресурсосбережение
	- установка энергосберегающих насосов	
	- установка более совершенной системы подачи газа	

### 3.4 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

В соответствии с планами не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

### 3.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

Таблица 8 - Перспективные балансы тепловой мощности

№	Наименование котельной	Установл. мощн. Гкал/час		
		2020	2021	2030
1	Котельная № 7 (больница)	0,516	0,516	0,516
2	Котельная № 8 (д/сад)	0,172	0,172	0,172
3	Котельная № 9 (школа)	0,344	0,344	0,344
4	Котельная № 10 (ДДТ)	0,172	0,172	0,172
5	Котельная (ДМШ)	0,027	0,027	0,027
6	Котельная (ДК)	0,086	0,086	0,086
7	Котельная (ст. Шипов лес)	0,640	0,640	будет рассчитано проектом

## 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

4.1 Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В соответствии с прогнозами в поселении не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, поэтому новое строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки, не планируется. Перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

Средний износ трубопроводов теплосетей в поселении составляет 85%. Для решения данной задачи необходима модернизация тепловых сетей – замена ветхих стальных труб теплотрасс на трубы в пенополиуретановой изоляции (далее – ППУ изоляция). Всего в Воронцовском сельском поселении протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 1,786 км.

4.2 Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения

Таблица № 9 - Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения

№	Адрес объекта/ мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	Котельная ст. Шипов лес	
	- строительство блочной котельной	Перевод котельной на газовое отопление, обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей, снижение уровня износа объектов, повышение качества и надежности коммунальных услуг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого топлива
	- строительство новых тепловых сетей	

## 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

5.1 Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

Таблица 10 - Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива

№	Наименование котельной	Вид основного топлива	Расход основного топлива			Резервное топливо	Аварийное топливо
			2020	2021	2030		
1	Котельная № 7 (больница)	Газ, тыс.м3/год	89,913	77,422	89,913	-	-
2	Котельная № 8 (д/сад)	Газ, тыс.м3/год	32,968	31,831	32,968	-	-
3	Котельная № 9 (школа)	Газ, тыс.м3/год	114,992	114,925	114,992	-	-
4	Котельная № 10 (ДДТ)	Газ, тыс.м3/год	36,780	33,672	36,780	-	-
5	Котельная (ДМШ)	Газ, тыс.м3/год	12,376	13,312	13,312	-	-
6	Котельная (ДК)	Газ, тыс.м3/год	33,481	30,117	30,117	-	-

8	Котельная (ст. Шипов лес)	уголь, тонн/год	384,0	231,0	-	-	-
		Газ, тыс.м3/год	-	-	бюджет рассчитан о проектом	-	-

## 6. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В настоящее время на территории Воронцовского сельского поселения функционирует две теплоснабжающих организации – МУПП «Энергетик», которое обслуживает и эксплуатирует котельные учреждений социальной сферы на праве хозяйственного ведения и филиал ОАО «РЖД» по теплоснабжению, обслуживающее котельную жилых домов на ст. Шипов лес. МУПП «Энергетик» помимо эксплуатации системы теплоснабжения предоставляет коммунальные услуги по водоснабжению в сельском поселении.

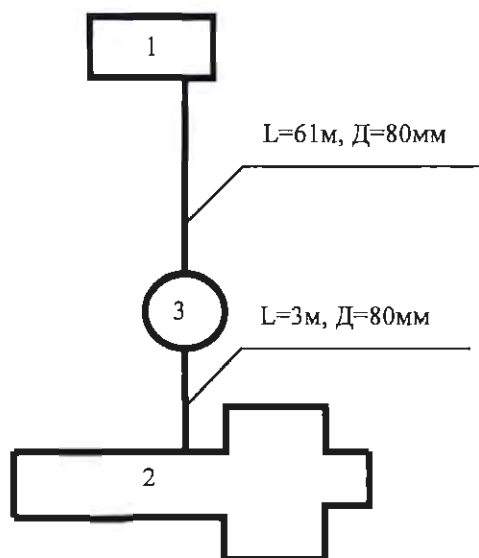
Абонентам МУПП «Энергетик» оказываются услуги по выдаче технических условий на подключение к сетям водоснабжения, установку приборов учета холодного водоснабжения и тепловой энергии, приемке водомерных и тепловых приборов учета, опломбировке.

## 7. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

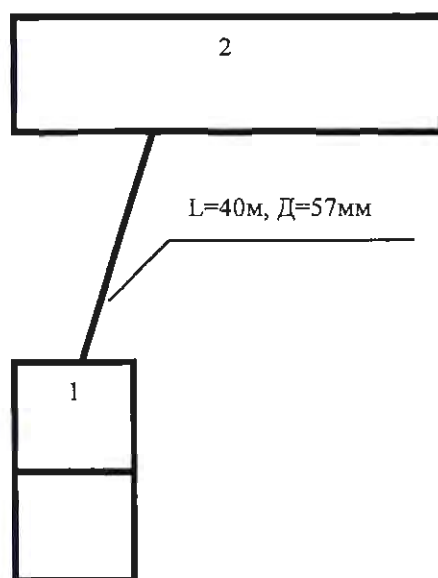


**Схема тепловых сетей с.Воронцовка, ул.Почтовая, 6**



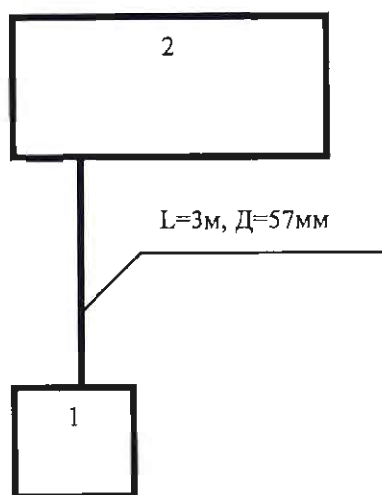
Наименование объекта	№ объекта
Котельная №9	1
МБОУ Воронцовская СОШ	2
Тепловая камера	3

## Схема тепловых сетей с.Воронцовка, пл.1 Мая, 49



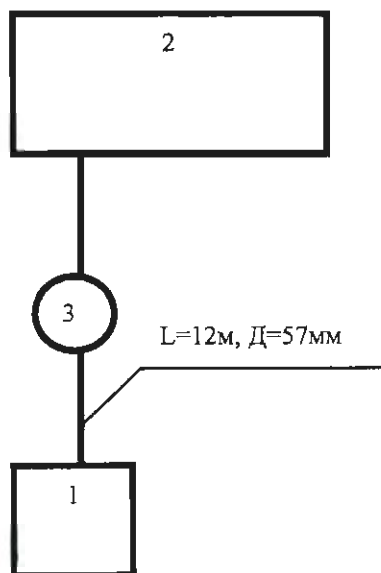
Наименование объекта	№ объекта
Газовая котельная	1
МКДОУ Воронцовский детский сад	2

**Схема тепловых сетей с.Воронцовка, ул.Пушкинская, 69**



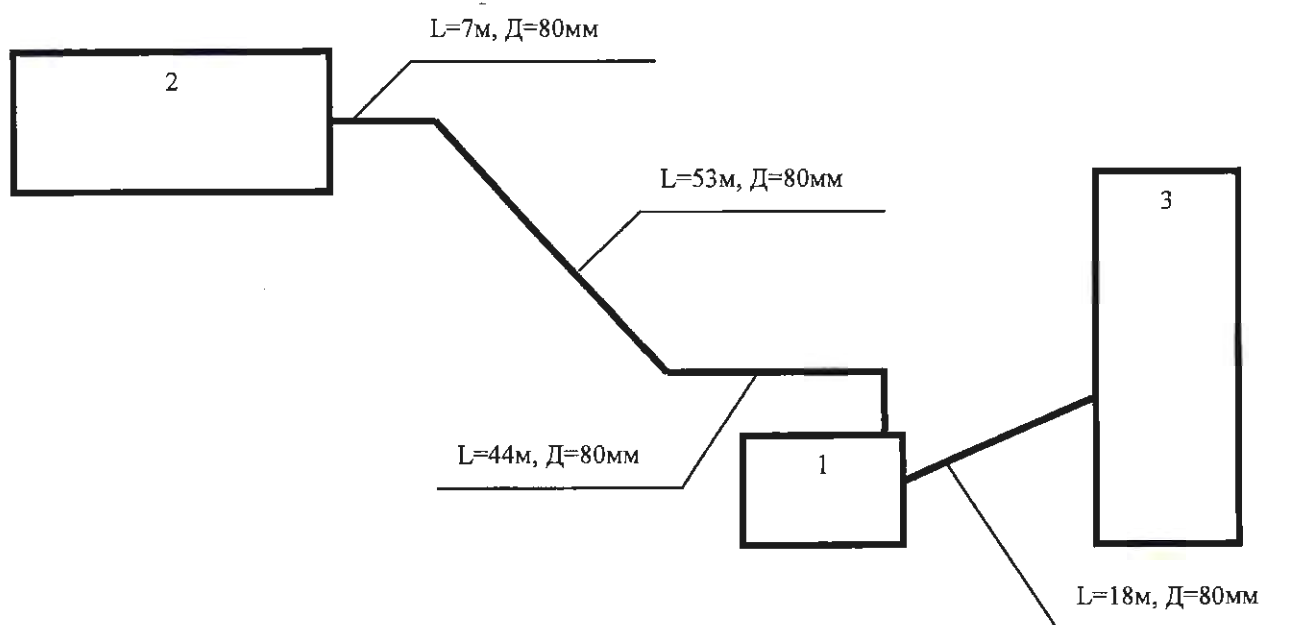
Наименование объекта	№ объекта
Газовая котельная	1
МКОУ ДОД Воронцовская детская музыкальная школа	2

Схема тепловых сетей с.Воронцовка, ул.Советская, 85



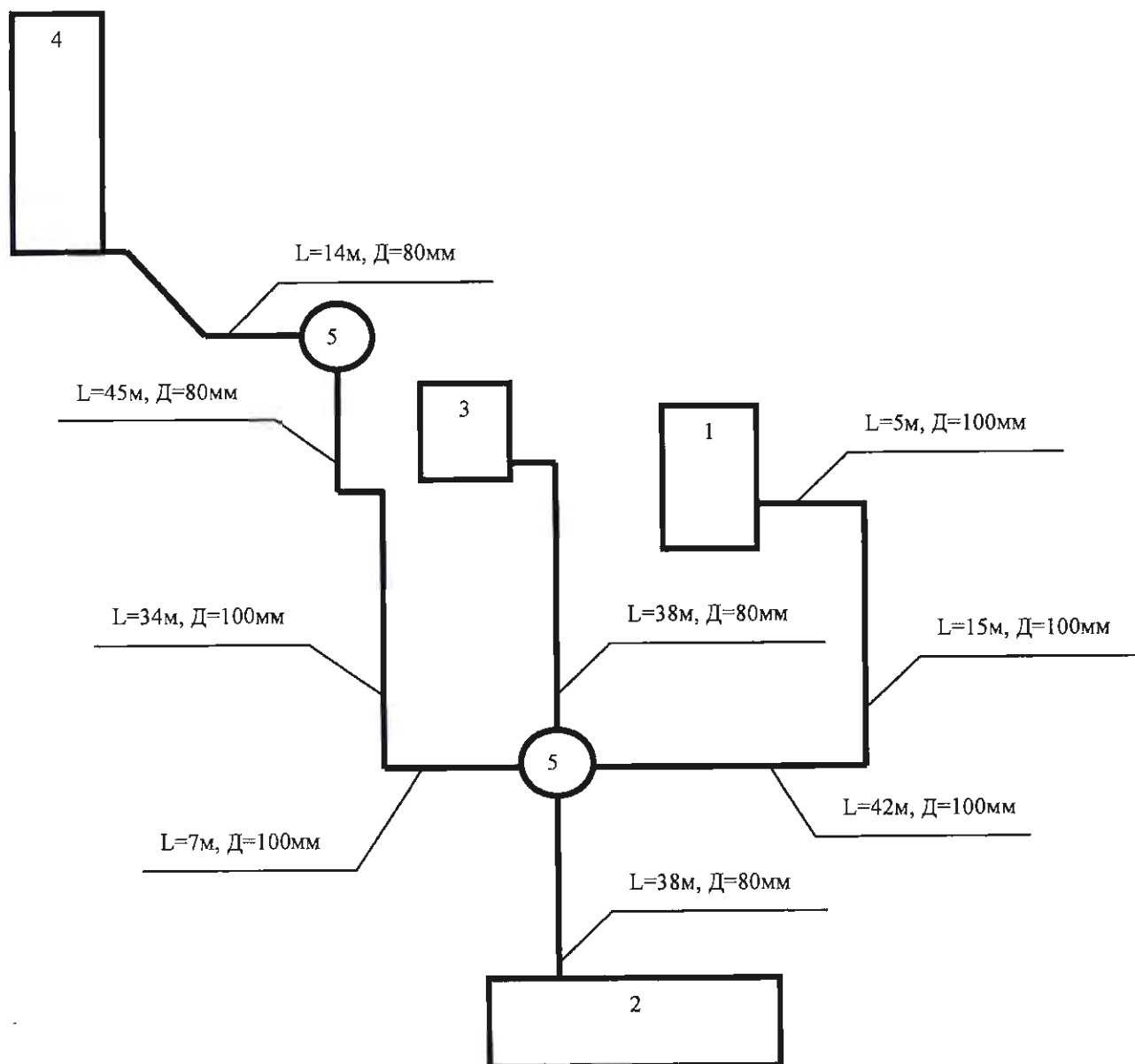
Наименование объекта	№ объекта
Газовая котельная	1
Воронцовский дом культуры	2
Тепловая камера	3

**Схема тепловых сетей с.Воронцовка, ул.Советская, 21**



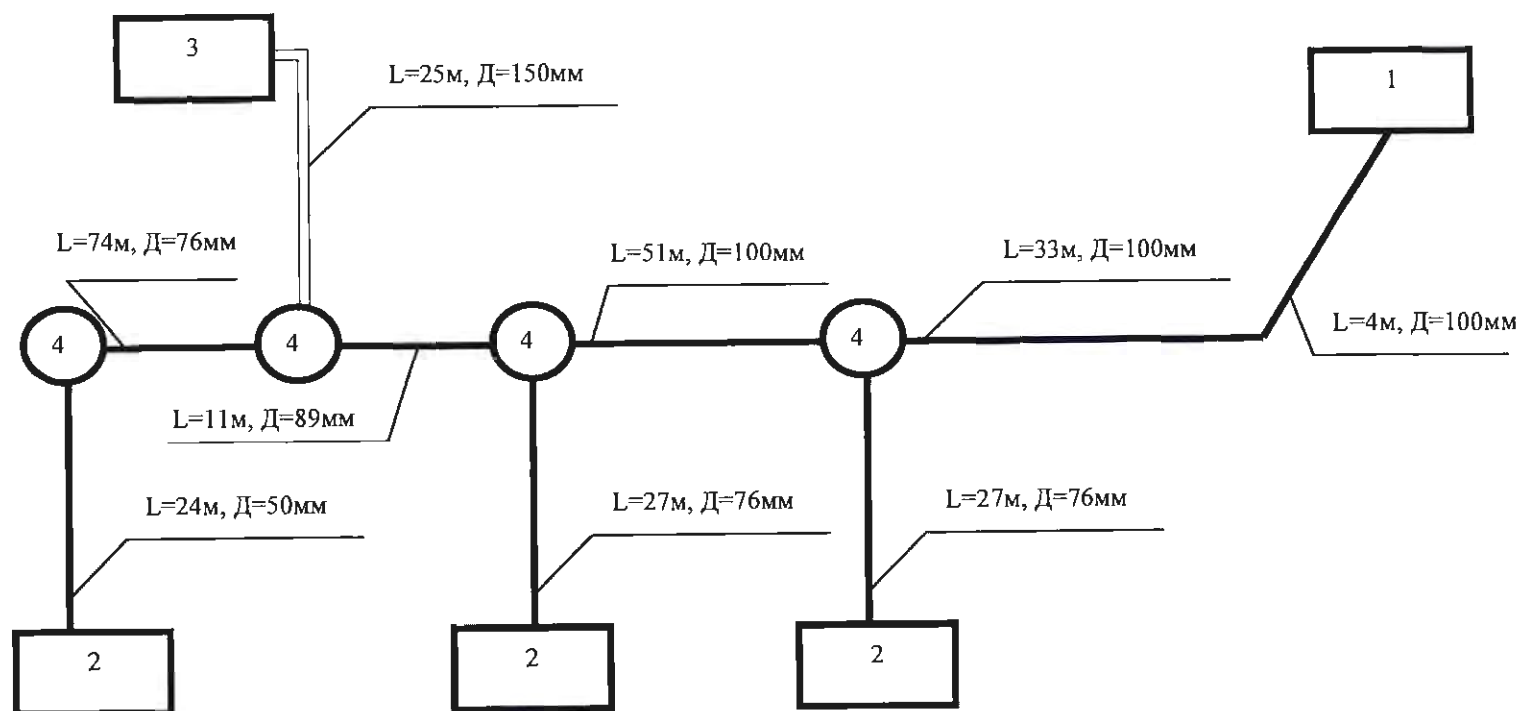
Наименование объекта	№ объекта
Газовая котельная №10	1
МКДОД Воронцовский ДДТ (1 корпус)	2
МКДОД Воронцовский ДДТ (2 корпус)	3

Схема тепловых сетей с.Воронцовка, ул.Почтовая, 11а



Наименование объекта	№ объекта
Газовая котельная	1
Воронцовская лечебная амбулатория (корпус 1)	2
Воронцовская лечебная амбулатория (корпус 1)	3
Психо-неврологический диспансер	4
Тепловая камера	5

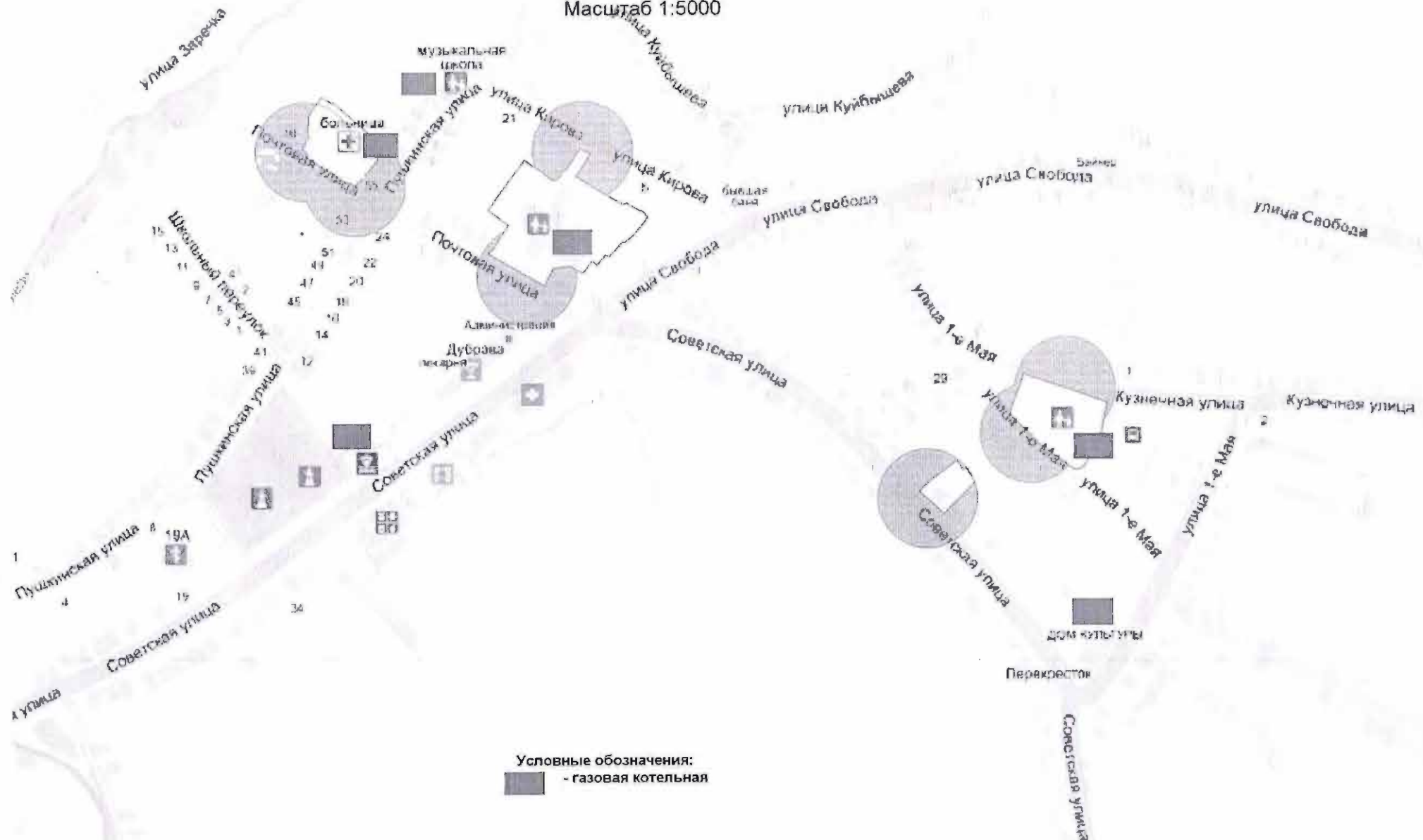
Схема тепловых сетей ст.Шипов лес



Наименование объекта	№ объекта
Угольная котельная	1
Множквартирные жилые дома	2
Здание вокзала	3
Тепловая камера	4

Схема теплоснабжения  
Воронцовского сельского поселения

Масштаб 1:5000





**АДМИНИСТРАЦИЯ  
АЛЕКСАНДРО-ДОНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ПАВЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОРОНЕЖСКОЙ  
ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «21» сентября 2021 № 64  
с. Александровка Донская

Об утверждении актуализированной  
схемы теплоснабжения Александро-  
Донского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области сельское  
поселение на 2021 год

В соответствии с требованиями к порядку и разработке схем теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154, федеральными законами от 27.07.2010 г. « 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», администрация Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального района

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить актуализированную Схему теплоснабжения Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального района на 2021 год (приложение).

2. Настоящее постановление с прилагаемой актуализированной схемой теплоснабжения разместить на официальном сайте администрации Александро-Донского сельского поселения Павловского. муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Глава Александро-Донского сельского поселения  
Павловского муниципального района



В.И. Антоненко

Утверждена  
постановлением администрации  
Александро-Донского сельского поселения  
Павловского муниципального района  
Воронежской области  
от 21.09.2021 г. № 64

**Актуализированная  
Схема теплоснабжения  
Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального  
района Воронежской области на 2021 год**

## Оглавление

1. Основное положение и основание для проведения актуализации схемы теплоснабжения Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на 2021г..... 4
2. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на 2021 год ..... 4
3. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии на период 2021 года .....4
5. Мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального.....4
6. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии..... 5
7. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их в реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов на 2021 год ..... 5
8. Баланс топливно – энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива..... 5
8. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия ..... 5
9. Баланс тепловой энергии на котельных, находящихся на территории Александро-Донского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на 2021 год .....5

## **1. Основное положение и основание для проведения актуализации схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения муниципального образования Крутовское сельское поселение утверждена постановлением Администрации Александро-Донского сельского поселения от 08.07.2014 № 34 «Об утверждении Схемы теплоснабжения Александро-Донского сельского поселения на период до 2015 года с учетом перспектив до 2025»

Актуализация схемы теплоснабжения производится на основании:

- Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- постановлением Администрации Александро-Донского сельского поселения от 08.07.2014 № 34 «Об утверждении Схемы теплоснабжения Александро-Донского сельского поселения на период до 2015 года с учетом перспектив до 2025»
- Предложений от теплоснабжающих и теплосетевых организаций, поступивших в Администрацию Александро-Донского сельского поселения по актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 год.

Актуализация схемы теплоснабжения Александро-Донского сельское поселение на период до 2021 г. не предусматривает внесения принципиальных изменений по развитию и поддержанию системы теплоснабжения муниципального образования Александро-Донского сельское поселение в утвержденную Схему теплоснабжения муниципального образования Александро-Донского сельское поселение.

## **2. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на 2021 года**

Изменений не предусматривается.

## **3. Мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства**

Изменений не предусматривается.

## **4. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии**

Изменений не предусматривается.

## **5. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их в реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов на 2021 года**

Изменений не предусматривается.

**6. Баланс топливно – энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива**  
Изменений не предусматривается.

**7. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия**  
Изменений не предусматривается

**8. Баланс тепловой энергии котельной, находящей на территории Александрo-Донского сельского поселения Павловского муниципального района на 2021 год**

Наименование юридического лица, в собственности/аренде у которого находится источник	Наименование источника тепловой энергии	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал	Нормативные технологические потери в тепловых сетях теплоснабжающей организации, Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Выработка тепловой энергии, Гкал
Воронежрегиогаз	Газовая котельная № 7, с. Александровка Донская, ул. Пролетарская, 51 б (многоквартирные дома)					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная № 24, с. Александровка Донская, ул. Школьная, 16 (школа)					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная, с. Александровка Донская, ул. Пролетарская, 37 а (детский сад)					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная, с. Александровка Донская, ул. Садовая, 115 а (сельский дом культуры)					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная, с. Александровка Донская, ул. Пролетарская, 43 (здание правления)					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная № 23, с. Бабка, ул. Центральная, 42					
Воронежрегиогаз	Газовая котельная, с. Березки, ул. Центральная, 14 б					