

УТВЕРЖДАЮ
Директор МП «Лотошинское ЖКХ» **И.О.Круль**
«28» 04 2022г



ПРОГРАММА

**энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
на 2023-2025 годы**

**для МП «Лотошинское ЖКХ»
Лотошинского района
Московской области**

2022 год

**Паспорт
Программы в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
на 2023-2025годы
для МП «Лотошинское ЖКХ»**

Наименование Программы	Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 годы (далее – Программа)
Заказчик Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Разработчик Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Основные цели Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение общего и удельного расхода газа на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии; 2. Снижение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче; 3. Снижение трудоемкости на выработку 1Гкал тепловой энергии; 4. Улучшение качества предоставляемых услуг в сфере теплоснабжения; 5. Снижение потребления энергетического ресурса (электроэнергии)
Сроки реализации Программы	2023-2025 годы
Исполнители Программы	МП «Лотошинское ЖКХ»
Финансовое обеспечение Программы	Финансовые потребности для обеспечения Программы – 7590,6 тыс.руб.
Источники финансирования Программы	Средства предприятия на текущий ремонт.
Ожидаемые результаты энергосбережения и повышения энергоэффективности от реализации Программы	<p>Реализация Программы позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - произвести замену 0,6 км ветхих тепловых сетей в двухтрубном исполнении; - снизить потери в тепловых сетях; - снизить нормативный расход условного топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в целом по предприятию; - снизить расход газа на 333,5 тыс.м³ на период всей программы; - повысить надежность и качество предоставляемых коммунальных услуг;

1. Характеристика проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами.

Теплоэнергетическое хозяйство включает в себя 24 котельных, 1 ЦТП и 48,5 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении. Данные котельные имеют разные присоединенные нагрузки, а следовательно и объем реализации тепловой энергии. По видам основного топлива все котельные подразделяются на газовые и на жидком топливе. Три котельных эксплуатируются с котлами малой мощности и низким КПД типа «ЗИО- 60», «Минск», выпуск которых прекращен. Преобладающий способ проложенных тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет: бесканальная прокладка -30,6 км; канальная прокладка- 10,5 км; надземная прокладка-7,4 км. Вид теплоизоляции преимущественно минераловатная, эта изоляция составляет 40%, в ППУ и битумно-перелитовой изоляции 38%, в ППУ – 21%(новая изоляция на участках тепловых сетей после реконструкции 2005-2008года.)

Оборудование котельных не в полном объеме оснащено современными приборами регулирования отпуска и учета тепловой энергии, горячей и холодной воды. В ветхом состоянии находятся 48,5 км тепловых сетей, которые требуют замены. Износ объектов теплоснабжения и тепловых сетей составляет от 30 до 100%.

Котельные с маленькой присоединенной нагрузкой приводят к высокой себестоимости вырабатываемой тепловой энергии.

Существующие на котельных установки химводоподготовки физически устарели, а на некоторых маломощных теплоисточниках водоподготовка и вовсе отсутствует, что приводит к химической и электрохимической коррозии котлов, трубопроводов и, как следствие к авариям на котельных и тепловых сетях.

Расход газа в среднем на выработку тепловой энергии составляет 17,0 млн.м³.

2. Основные цели и задачи проекта Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Основными целями и задачами Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности являются:

- снижение общего и удельного расхода газа на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии;
- снижение фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче;
- снижение себестоимости 1 Гкал, реализуемой тепловой энергии;

- снижение трудоемкости производства тепловой энергии;
- улучшение качества предоставляемых услуг в сфере теплоснабжения;
- снизить потребление электроэнергии.

3. Целевые показатели энергоэффективности, включаемые в Программу энергосбережения.

Целевые показатели, включенные в Программу:

произвести замену 0,6 км. ветхих тепловых сетей в двухтрубном исполнении;

- снизить потери в тепловых сетях с 16,99 % до 16,65 % в целом по предприятию;

- снизить нормативный расход условного топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в целом по предприятию

- снизить расход топлива;

- снизить потребление электроэнергии

4. Организация управления настоящей Программой

Функции заказчика настоящей Программы осуществляет МП «Лотошинское ЖКХ».

Выполнение настоящей Программы осуществляется заказчиком.

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности приведен в приложении к настоящей Программе.

Перечень объектов может уточняться.

5. Контроль за реализацией настоящей Программы

Контроль за реализацией настоящей Программы осуществляет МП «Лотошинское ЖКХ».

Отчет о реализации Программы представляется в Комитет по ценам и тарифам Московской области.

План

мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП "Лотошинское ЖКХ" на 2023 -2025 гг

№ п/п	мероприятия	финансовая потребность (тыс. руб)					ожидаемые результаты					
		всего	источники финансирования		заемные средства	в натуральном выражении (ед. изм)		в стоимостном выражении (тыс.руб)		результат (+ -)	на начало года	на конец года
			прибыль	амортизация		средства на текущий ремонт	результат (+ -)	результат (+ -)				
2023 год												
Мероприятия программы в 2023 году												
1.	Замена узла учета газа кот.№16 с.Микулино	1200,0			1200,0		997,9	835,9	(-162,0т.м3)	6968,3	5837	(-1131,3)
2.	Замена 0,2 км. теплотрасс в двухтрубном исполнении и их балансировка кот.№20	1302,4			1302,4		Расход газа 16994,5т.м 3	Расход газа 16981,5т.м 3	(-13,0т.м3)	118672,6	118581,8	(-90,8)
	Всего	2502,4	0,0	0,0	2502,4	0,0			(-175т.м3)			(-1222,1)
2024год												
Мероприятия программы в 2024году												
1.	Замена узла учета газа кот. № 4, п.Лотошино	1250,0			1250,0		662,3т.м3	591,7т.м3	(-70,5т.м3)	4809,1	4297,1	(-512,0)
2.	Замена 0,3 км. теплотрасс в двухтрубном исполнении и их балансировка кот.№8	1280,3			1280,3		16981,5т.м 3	16956,5т.м 3	(-25т.м3)	123324,7	123143,2	(-181,5)
	Всего	2530,3	0,0	0,0	2530,3	0,0			(-95,5т.м3)			(-693,5)
2025 год												
Мероприятия программы в 2025 году												
1.	Замена узла учета газа: кот.№ 6, п.Лотошино	1300,0			1300,0		317,7	289,7	(-28,0т.м3)	2399,5	2188	(-211,5)

2.	Замена 0,65 км. теплотрасс в двухтрубном исполнении и их балансировка кот №3а	1257,9	1257,9						Расход газа 16956,5т.м 3	Расход газа 16921,5т.м 3		128069	127805	(-264,0)
	Всего	2557,9	2557,9	0,0	0,0	0,0	0,0	7590,6	0,0					(-475,5)
	ИТОГО	7590,6	7590,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7590,6	0,0					(-2391,1)
	Всего за 2023-2025 гг							7590,6	0,0					(-333,5т.м3)

Директор МП "Лотошинское ЖКХ" **И.О. Круль**

