

УТВЕРЖДЕНА  
постановлением  
Администрации Черемисиновского района  
Курской области  
от 15.12.2022 № 744

## **МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА «Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы**

Ответственный исполнитель – управление строительства, архитектуры, промышленности, ТЭК, ЖКХ, связи, транспорта и ГО ЧС Администрации Черемисиновского района Курской области

Дата составления проекта муниципальной программы – 12 декабря 2022 г.

Непосредственный исполнитель: Начальник  
отдела ЖКХ управления строительства,  
архитектуры, промышленности, ТЭК, ЖКХ, связи,  
транспорта и ГО ЧС Администрации  
Черемисиновского района Курской области  
Малахова М.И. тел.: 8 (47159) 2-14-96, эл.адрес:  
[cheradm@mail.ru](mailto:cheradm@mail.ru)

Заказчик:  
Глава Черемисиновского района  
Курской области

М.Н.Игнатов

Разработчик:  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
«Юго-западный государственный университет»  
Проректор по науке и международной деятельности

Д.В.Титов

г. Курск.  
2022 г

**ПАСПОРТ**  
**Муниципальной программы «Повышение энергоэффективности в**  
**Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы**

<p><b>Основание для разработки программы</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Федеральный закон РФ от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;</li> <li>• Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2021г. №161 «Об утверждении Требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».</li> <li>• Приказ Минэкономки РФ от 28 апреля 2021г. №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».</li> <li>• Постановление Правительства Российской Федерации от 23 июня 2020 года №914 «О внесении изменений в требования к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».</li> <li>• Приказ Минэкономки РФ от 15 июля 2020 года №425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».</li> <li>• Приказ Минэкономки РФ от 28 октября 2019 года №707 «Об утверждении порядка представления декларации о потреблении энергетических ресурсов и формы декларации о потреблении энергетических ресурсов».</li> <li>• Распоряжение Администрации Курской области от 03.02.2022 № 53-р «Об организации Администрацией Курской области работы по реализации государственной политики в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности»</li> </ul>
<p>Ответственный исполнитель муниципальной программы</p>	<p>Администрация Черемисиновского района Курской области.</p>
<p>Участники программы</p>	<p>Администрации поселений района;          Учреждения, финансируемые из бюджетных средств Черемисиновского района;          ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»;          МУП «Водоканал-сервис» поселка Черемисиново;          АО «Курскоблводоканал».</p>
<p>Подпрограммы программы</p>	<p>Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области»</p>
<p><b>Цели программы</b></p>	<p>Эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов (ЭР), направленное на снижение расхода средств на энергетические ресурсы.</p>

	<p>Разработка мероприятий, обеспечивающих устойчивое снижение потребления энергетических ресурсов.</p> <p>Определение сроков внедрения, источников финансирования и ответственных за исполнение, разработанных предложений и мероприятий</p>
<b>Задачи программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Реализовать организационные, технические и технологические, экономические, правовые и иные мероприятия, направленные на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования. Создать систему учета и контроля эффективности использования топлива и энергии и управления энергосбережением.</li> <li>• Организовать проведение энергосберегающих мероприятий.</li> </ul>
<b>Целевые показатели программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 15 июля 2020 года №425 являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном выражении по отношению к базовому 2021 году: <ul style="list-style-type: none"> <li>• 1. снижение потребления электрической энергии –на 311,1 тыс. кВтч;</li> <li>• 2. тепловой энергии на 156,0 Гкал;</li> <li>• 3. природного газа на 184,0 тыс. м<sup>3</sup>;</li> <li>• 4. снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива к 2025 году.</li> </ul> </li> </ul>
<b>Сроки реализации программы</b>	Срок реализации муниципальной программы - 2023-2025 гг. Муниципальная программа реализуется в один этап.
<b>Объемы бюджетных ассигнований программы</b>	<p>Бюджетные средства района и поселений -2775,0 тыс. руб.</p> <p>Средства МУП «Водоканал-сервис» -415,0 тыс. руб.</p> <p>Средства АО «Курскоблводоканал» -465,0 тыс. руб.</p> <p>Средства ГУПКО «Курскоблжилкомхоз» -1255,0 тыс. руб.</p> <p>Средства населения 255,0 тыс. руб.</p>
<b>Суммарная экономия энергетических ресурсов,</b>	<b>4298,7тыс. руб.</b>
<b>Планируемые результаты реализации программы</b>	Снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива к 2025 году.

## **1. Общая характеристика текущего состояния сферы деятельности, в рамках которой реализуется муниципальная программа Черемисиновского района**

Приоритетами региональной политики в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности в соответствии с

- Федеральный закон РФ от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;
- Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2021г. №161 «Об утверждении Требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
- Приказ Минэкономки РФ от 28 апреля 2021г. №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23 июня 2020 года №914 «О внесении изменений в требования к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».
- Приказ Минэкономки РФ от 15 июля 2020 года №425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».
- Приказ Минэкономки РФ от 28 октября 2019 года №707 «Об утверждении порядка представления декларации о потреблении энергетических ресурсов и формы декларации о потреблении энергетических ресурсов».
- Распоряжение Администрации Курской области от 03.02.2022 № 53-р «Об организации Администрацией Курской области работы по реализации государственной политики в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности»

являются:

- переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике;
- рациональное природопользование и энергетическая эффективность;
- максимально возможное использование оборудования, имеющего подтверждение производства на территории Российской Федерации;
- повышение результативности и эффективности всех уровней управления в отраслях топливно-энергетического комплекса;

Решение основных приоритетных направлений носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Исключительная важность реализации политики в области энергосбережения заключается в том, что экономия средств, достигнутая при реализации основных направлений, и ее конечные результаты равносильны вводу новых генерирующих мощностей. При этом финансовые затраты на ее реализацию значительно ниже, чем на строительство новых энергоустановок мощностью, эквивалентной мощности, высвободившейся в результате внедрения энергосберегающих технологий или мероприятий.

Одной из проблем социально-экономического развития Черемисиновского муниципального района становится снижение конкурентоспособности отраслей

экономики муниципального образования, вызванное ростом расходов на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию района становится снижение конкурентоспособности предприятий, отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

С учетом указанных обстоятельств, проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности,
- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения
- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление

Высокая энергоемкость учреждений и организаций в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования и налоговых поступлений в бюджет.

**Основным инструментом управления энергосбережением является разработка, принятие и исполнение муниципальных программ энергосбережения.**

Программа охватывает три группы потребителей ТЭР:

- муниципальные учреждения, финансируемые из бюджета района,
- муниципальные учреждения, финансируемые из бюджетов поселений,
- муниципальные предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности,
- жилой фонд (МКД).

Программа разработана на основе:

- общих сведений о муниципальных учреждениях, потребителях ТЭР и воды, Черемисиновского района, финансируемых из бюджетов района и бюджетов поселений;
- сведений о предприятиях, осуществляющих регулируемые виды деятельности;
- сведений о жилищном фонде (МКД) Черемисиновского района.

В современных границах Черемисиновский район располагается в центре Восточно-Европейской равнины на склонах Среднерусской возвышенности в пределах лесостепной зоны. Он расположен в северо-восточной части области, граничит со Щигровским, Тимским, Советским районами и Орловской областью.

Территория района 0,8 тыс кв. км или 2,7 % территории области. Протяженность с запада на восток - 32 км, а с севера на юг - 37 км. Площадь сельскохозяйственных угодий составляет 74634 га в том числе пашня 63011 га.

Протяженность автомобильных дорог общего пользования 186 км. Все центральные усадьбы сельхозпредприятий имеют связь с районным центром дорогами с твердым покрытием.

Центр района - рабочий поселок Черемисиново.

В Черемисиновском районе 99 населённых пунктов, в том числе один городской (рабочий посёлок) и 98 сельских населённых пунктов.

Численность населения Черемисиновского района по состоянию на 01.01.2021 года составила 8351 человек, из них 3109 человек городское население и 5242 человек сельское. Мужчин насчитывается 3895 человек, женщин 4456 человека. Численность населения в трудоспособном возрасте насчитывается 4341 человек, старше

трудоспособного возраста 2601 человек и моложе трудоспособного возраста 1409 человек.

-жилой фонд

Жилой фонд Черемисиновского района насчитывает 3594 жилых домов. Многоквартирных домов – 21. На территории городского поселения поселок Черемисиново располагается 21 МКД.

-система воспитания образования

По состоянию на 01.01.2022 года структуру муниципальной сети образовательных организаций дошкольного и общего образования составляли - 7 школ, 1 детский сад с тремя филиалами. Общий контингент обучающихся и воспитанников насчитывает 1238 человек.

-АПК

Производством сельскохозяйственной продукции на территории Черемисиновского района занимаются 8 сельскохозяйственных предприятий, 9 крестьянско-фермерских хозяйств и один индивидуальный предприниматель и 3573 личных подсобных хозяйств. Среднесписочная численность работающих в сельскохозяйственных предприятиях района 221 человек. В районе имеется 69394 га сельскохозяйственный угодий, в том числе пашни 60432 га.

Промышленные предприятия отсутствуют.

В составе коммунального хозяйства района:

-МУП «Водоканал-сервис» поселка Черемисиново - водоснабжение и водоотведение.

-АО «Курскоблводоканал» - водоснабжение сельских населенных пунктов района.

-ГУПКО «Курскоблжилкомхоз» - теплоснабжение.

Поставку энергетических ресурсов производят:

-АО «Газпром газораспределение Курск» - газоснабжение.

-Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» - электроснабжение.

## **2.Приоритеты государственной политики в сфере реализации муниципальной программы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов муниципальной программы, сроков и этапов реализации муниципальной программы**

Приоритеты и цели, планируемые к достижению в Программе, определяются законодательными полномочиями муниципального образования и требованиями Приказа Минэкономразвития России от 28.04.2021 №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» применительно к Рыльскому району:

- целевым показателям, характеризующим оснащенность приборами учета используемых ТЭР и воды;

- целевым показателям, характеризующим потребление ТЭР и воды в муниципальных организациях, находящихся в ведении Черемисиновского района;

- целевым показателям, характеризующим использование ТЭР и воды в ЖКХ;

- целевым показателям, характеризующим использование ТЭР и воды в энергетике и системах коммунальной инфраструктуры.

Основными целями программы являются:

- повышение эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), холодной воды, соответственно снижение расхода средств на ТЭР

- создание организационных основ для реализации системы мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

- снижение показателей энергоемкости и энергопотребления учреждений, предприятий и организаций, создание условий для реализации имеющегося потенциала

энергосбережения с меньшими затратами.

Основными задачами программы являются:

- реализация организационных, технических и технологических, экономических, правовых и иных мероприятий, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

- создание системы учета и контроля эффективности использования топлива и энергии и управления энергосбережением.

- снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива (далее т.у.т.).

- организация проведения энергосберегающих мероприятий.

В программе Черемисиновского района рассматривается только требуемый перечень вопросов, связанных с энергосбережением и повышением энергетической эффективности в энергетике и коммунальной инфраструктуре района согласно нормативным документам, приказу Минэкономразвития от 11.02.2021 №161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», и рассчитываются обязательные целевые показатели, определенные приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 28.04.2021 №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

### **3.Сведения о показателях и индикаторах Муниципальной программы**

Сведения о показателях (индикаторах) Муниципальной программы, подпрограмм Муниципальной программы и их значениях приведены в приложении №1 к Муниципальной программе.

### **4. Обобщенная характеристика основных мероприятий Муниципальной программы, подпрограмм Муниципальной программы**

Основные мероприятия подпрограмм Муниципальной программы направлены на создание организационных основ для реализации системы мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности и снижение показателей энергоемкости и энергопотребления учреждений, предприятий и организаций, создание условий для перевода экономики муниципального образования на энергосберегающий путь развития.

Муниципальной программой не предусматривается реализация ведомственных целевых программ.

Задачи муниципальной программы будут решаться в рамках реализации основных мероприятий вышеуказанной подпрограммы.

Перечень основных мероприятий подпрограмм муниципальной программы Черемисиновского района Курской области «Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы» приведен в приложении №2 к Муниципальной программе.

### **5.Обобщенная характеристика мер государственного регулирования**

Для достижения целей и задач Муниципальной программы меры государственного регулирования не применяются.

## **6. Обобщенная характеристика основных мероприятий, реализуемых муниципальными образованиями Черемисиновского района Курской области**

В реализации Программы участвуют структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области, МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации Черемисиновского района», Администрация поселка Черемисиново, Администрации сельских поселений Черемисиновского района Курской области в рамках реализации собственных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## **7. Информация об участии предприятий и организаций независимо от их организационно-правовых форм и форм собственности, а также государственных внебюджетных фондов в реализации Муниципальной программы**

В реализации Программы участвуют структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области, МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации Черемисиновского района», Администрация поселка Черемисиново, Администрации сельских поселений Черемисиновского района Курской области в рамках реализации собственных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ГУПКО «Курскоблжилкомхоз», МУП «Водоканал-сервис п.Черемисиново», АО «Курскоблводоканал», управляющие компании МКД.

## **8.Обоснование выделения подпрограмм**

Комплексный характер целей и задач муниципальной программы обуславливает целесообразность использования программно-целевых методов управления для скоординированного достижения взаимосвязанных целей подпрограмм и решения соответствующих им задач как в целом по муниципальной программе, так и по ее отдельным блокам.

В муниципальную программу включены:

- подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области».

Выполнение задач подпрограммы 1, а также реализация мероприятий, позволит достичь основные цели муниципальной программы:

- повышение эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), холодной воды, соответственно снижение расхода средств на ТЭР

## **9. Обоснование объема финансовых ресурсов, необходимых для реализации Муниципальной программы**

Объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации Муниципальной программы, рассчитывается исходя из необходимости достижения запланированных целевых показателей программы, с учетом достижения целей и задач подпрограммы Муниципальной программы и привлечения в порядке софинансирования средств федерального и областного бюджетов, а также внебюджетных источников.

Ресурсное обеспечение реализации Муниципальной программы за счет средств бюджета района, средств районного бюджета, источником финансового обеспечения



которого являются средства областного бюджета, приведено в приложении № 4 к Муниципальной программе.

Ресурсное обеспечение и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, областного бюджета, бюджетов государственных внебюджетных фондов, районного бюджета и внебюджетных источников на реализацию целей Муниципальной программы приведены в приложении № 5 к Муниципальной программе.

#### **10. Оценка степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на показатели (индикаторы) Муниципальной программы (подпрограммы), состав и основные мероприятия подпрограммы Муниципальной программы**

Достижение плановых значений показателей (индикаторов) Муниципальной программы, подпрограмм Муниципальной программы будет обеспечено при условии их финансирования в 2023 - 2025 годах в объеме, указанном в паспорте Муниципальной программы, с учетом корректировки бюджетных ассигнований на реализацию Муниципальной программы исходя из предложений исполнителя и участников Муниципальной программы при формировании бюджета района на очередной финансовый год и плановый период.

#### **11. Анализ рисков реализации Муниципальной программы и описание мер управления рисками**

При реализации Муниципальной программы осуществляются меры, направленные на снижение последствий рисков и повышение уровня гарантированности достижения предусмотренных в ней конечных результатов.

Муниципальная программа предполагает реализацию мероприятий, направленных на достижение определенных Стратегией пространственного развития целей: «снижение внутрирегиональных социально-экономических различий за счет повышения устойчивости системы расселения путем социально-экономического развития городов и сельских территорий, повышение качества жизни, в том числе путем совершенствования территориальной организации оказания услуг отраслей социальной сферы».

Среди основных проблем, социальных и финансово-экономических рисков развития сельских территорий можно выделить следующие:

снижение уровня жизни всего населения региона в силу политических или макроэкономических причин;

бюджетный дефицит и сокращение финансирования Муниципальной программы.

низкий уровень активности потенциальных участников Муниципальной программы в предложении инициативных проектов;

Управление рисками реализации Муниципальной программы будет осуществляться на основе проведения мониторинга угроз развитию агропромышленного комплекса и обеспечению продовольственной безопасности, выработки прогнозов и представления в Администрацию Черемисиновского района Курской области предложений в сфере управления агропромышленным комплексом, в том числе в рамках годового отчета о ходе реализации и оценки эффективности Муниципальной программы.

#### **12. Методика оценки эффективности Муниципальной программы**

1. Оценка эффективности реализации государственной программы производится ежегодно. Результаты оценки эффективности реализации Муниципальной программы представляются в составе годового отчета ответственного исполнителя Муниципальной программы о ходе ее реализации и об оценке эффективности.

2. Оценка эффективности Муниципальной программы производится с учетом следующих составляющих:

оценка степени достижения целей и решения задач Муниципальной программы;

оценка степени достижения целей и решения задач подпрограмм;

оценка степени реализации основных мероприятий и достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации (далее - оценка степени реализации мероприятий);

оценка степени соответствия запланированному уровню затрат;

оценка эффективности использования средств областного бюджета.

3. Оценка эффективности реализации Муниципальной программы осуществляется в два этапа.

4. На первом этапе осуществляется оценка эффективности реализации подпрограмм, которая определяется с учетом оценки степени достижения целей и решения задач подпрограмм, оценки степени реализации мероприятий, оценки степени соответствия запланированному уровню затрат и оценки эффективности использования средств бюджета района.

5. На втором этапе осуществляется оценка эффективности реализации Муниципальной программы, которая определяется с учетом оценки степени достижения целей и решения задач Муниципальной программы и оценки эффективности реализации подпрограмм.

6. Степень реализации мероприятий оценивается для каждой подпрограммы как доля мероприятий, выполненных в полном объеме, по следующей формуле:

$$СР_m = M_v / M,$$

где:

СР<sub>м</sub> - степень реализации мероприятий;

М<sub>в</sub> - количество мероприятий, выполненных в полном объеме, из числа мероприятий, запланированных к реализации в отчетном году;

М - общее количество мероприятий, запланированных к реализации в отчетном году.

Оценка эффективности реализации Муниципальной программы осуществляется путем расчета степени реализации мероприятий на уровне основных мероприятий подпрограмм в детальном плане-графике реализации Муниципальной программы.

Степень реализации мероприятий рассчитывается для всех мероприятий Муниципальной программы.

7. Мероприятие может считаться выполненным в полном объеме при достижении следующих результатов:

мероприятие, результаты которого оцениваются на основании числовых (в абсолютных или относительных величинах) значений

показателей (индикаторов) <1>, считается выполненным в полном объеме, если фактически достигнутое значение показателя (индикатора) составляет не менее 95% от запланированного и не хуже, чем значение показателя (индикатора), достигнутое в году, предшествующем отчетному, с учетом корректировки объемов финансирования по мероприятию <2>. В том случае, когда для описания результатов реализации мероприятия используется несколько показателей (индикаторов), для оценки степени реализации мероприятия используется среднее арифметическое значение отношений фактических значений показателей к запланированным значениям, выраженное в процентах.

8. Степень соответствия запланированному уровню затрат оценивается для каждой подпрограммы как отношение фактически произведенных в отчетном году расходов на реализацию подпрограммы к их плановым значениям по следующей формуле:

$$СС_{уз} = З_{ф} / З_{п},$$

где:

$CC_{уз}$  - степень соответствия запланированному уровню расходов;

$З_{ф}$  - фактические расходы на реализацию подпрограммы в отчетном году;

$З_{п}$  - плановые расходы на реализацию подпрограммы в отчетном году.

9. В составе показателя «степень соответствия запланированному уровню расходов» учитываются расходы из всех источников.

В качестве плановых расходов из средств бюджета района указываются данные по бюджетным ассигнованиям, предусмотренным на реализацию соответствующей подпрограммы в сводной бюджетной росписи бюджета района по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В качестве плановых расходов из средств иных источников используются данные по объемам расходов, предусмотренных за счет соответствующих источников на реализацию подпрограммы в соответствии с действующей на момент проведения оценки эффективности редакцией Муниципальной программы.

10. Эффективность использования средств бюджета района рассчитывается для каждой подпрограммы как отношение степени реализации мероприятий к степени соответствия запланированному уровню расходов из средств бюджета района по следующей формуле:

$$\mathcal{E}_{ис} = CP_{м} / CC_{уз},$$

где:

$\mathcal{E}_{ис}$  - эффективность использования средств бюджета района;

$CP_{м}$  - степень реализации мероприятий, полностью или частично финансируемых из средств бюджета района;

$CC_{уз}$  - степень соответствия запланированному уровню расходов из средств бюджета района.

Если доля финансового обеспечения реализации подпрограммы из средств бюджета района составляет менее 75%, по решению ответственного исполнителя показатель оценки эффективности использования средств бюджета района может быть заменен на показатель эффективности использования финансовых ресурсов на реализацию подпрограммы.

Данный показатель рассчитывается по формуле:

$$\mathcal{E}_{ис} = CP_{м} / CC_{уз},$$

-----  
(<1> В случаях, когда в графе «результат мероприятия» детального плана-графика реализации зафиксированы количественные значения показателей (индикаторов) на отчетный год, либо в случаях, когда установлена прямая связь между основными мероприятиями и показателями (индикаторами) подпрограмм.

<2> Выполнение данного условия подразумевает, что в случае если степень достижения показателя (индикатора) составляет менее 100%, проводится сопоставление значений показателя (индикатора), достигнутого в отчетном году, со значением данного показателя (индикатора), достигнутого в году, предшествующем отчетному. В случае ухудшения значения показателя (индикатора) по сравнению с предыдущим периодом (т.е. при снижении значения показателя (индикатора) по показателю (индикатору), желаемой тенденцией развития которого является рост, и при росте значения показателя (индикатора), желаемой тенденцией развития которого является снижение) проводится сопоставление темпов роста данного показателя (индикатора) с темпами роста объемов расходов по рассматриваемому мероприятию. При этом мероприятие может считаться выполненным только в случае, если темпы ухудшения значений показателя ниже темпов сокращения расходов на реализацию мероприятия (например, допускается снижение на 1% значения показателя, если расходы сократились не менее чем на 1% в отчетном году по сравнению с годом, предшествующим отчетному).

где:

$\mathcal{E}_{\text{ис}}$  - эффективность использования финансовых ресурсов на реализацию подпрограммы;

$\text{CP}_m$  - степень реализации всех мероприятий подпрограммы;

$\text{CC}_{\text{уз}}$  - степень соответствия запланированному уровню расходов из всех источников.

11. Для оценки степени достижения целей и решения задач (далее - степень реализации) подпрограмм определяется степень достижения плановых значений каждого показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи подпрограммы.

12. Степень достижения планового значения показателя (индикатора) рассчитывается по следующим формулам:

для показателей (индикаторов), желаемой тенденцией развития которых является увеличение значений:

$$\text{CD}_{\text{п/ппз}} = \text{ЗП}_{\text{п/пф}} / \text{ЗП}_{\text{п/пп}};$$

для показателей (индикаторов), желаемой тенденцией развития которых является снижение значений:

$$\text{CD}_{\text{п/ппз}} = \text{ЗП}_{\text{п/пп}} / \text{ЗП}_{\text{п/пф}},$$

где:

$\text{CD}_{\text{п/ппз}}$  - степень достижения планового значения показателя (индикатора, характеризующего цели и задачи подпрограммы);

$\text{ЗП}_{\text{п/пф}}$  - значение показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи подпрограммы, фактически достигнутое на конец отчетного периода;

$\text{ЗП}_{\text{п/пп}}$  - плановое значение показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи подпрограммы.

13. Степень реализации подпрограммы рассчитывается по формуле:

$$\text{CP}_{\text{п/п}} = \sum_1^N \text{CD}_{\text{п/ппз}} / N,$$

где:

$\text{CP}_{\text{п/п}}$  - степень реализации подпрограммы;

$\text{CD}_{\text{п/ппз}}$  - степень достижения планового значения показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи подпрограммы;

$N$  - число показателей (индикаторов), характеризующих цели и задачи подпрограммы.

При использовании данной формулы в случаях, если  $\text{CD}_{\text{п/ппз}}$  больше 1, значение  $\text{CD}_{\text{п/ппз}}$  принимается равным 1.

При оценке степени реализации подпрограммы ответственным исполнителем могут определяться коэффициенты значимости отдельных показателей (индикаторов) целей и задач. При использовании коэффициентов значимости приведенная выше формула преобразуется в следующую:

$$\text{CP}_{\text{пп}} = \sum_1^N \text{CD}_{\text{п/ппз}} \times k_i,$$

где:  $k_i$  - удельный вес, отражающий значимость показателя (индикатора),  $\sum k_i = 1$ .

14. Эффективность реализации подпрограммы оценивается в зависимости от значений оценки степени реализации подпрограммы и оценки эффективности использования средств областного бюджета по следующей формуле:

$$\mathcal{E}P_{п/п} = CP_{п/п} \times \mathcal{E}_{ис},$$

где:

$\mathcal{E}P_{п/п}$  - эффективность реализации подпрограммы;

$CP_{п/п}$  - степень реализации подпрограммы;

$\mathcal{E}_{ис}$  - эффективность использования средств бюджета района (либо по решению ответственного исполнителя - эффективность использования финансовых ресурсов на реализацию подпрограммы).

15. Эффективность реализации подпрограммы признается высокой, в случае если значение  $\mathcal{E}P_{п/п}$  составляет не менее 0,9.

Эффективность реализации подпрограммы признается средней, в случае если значение  $\mathcal{E}P_{п/п}$  составляет не менее 0,8.

Эффективность реализации подпрограммы признается удовлетворительной, в случае если значение  $\mathcal{E}P_{п/п}$  составляет не менее 0,7.

В остальных случаях эффективность реализации подпрограммы признается неудовлетворительной.

Ответственный исполнитель может устанавливать иные основания для признания эффективности подпрограммы высокой, средней, удовлетворительной и неудовлетворительной, в том числе на основе определения пороговых значений показателей (индикаторов) подпрограммы.

16. Для оценки степени достижения целей и решения задач (далее - степень реализации) Муниципальной программы определяется степень достижения плановых значений каждого показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы.

17. Степень достижения планового значения показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы, рассчитывается по следующим формулам:

для показателей (индикаторов), желаемой тенденцией развития которых является увеличение значений:

$$CD_{гппз} = ЗП_{гпф} / ЗП_{гпп},$$

для показателей (индикаторов), желаемой тенденцией развития которых является снижение значений:

$$CD_{гппз} = ЗП_{гпп} / ЗП_{гпф},$$

где:

$CD_{гппз}$  - степень достижения планового значения показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы;

$ЗП_{гпф}$  - значение показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы, фактически достигнутое на конец отчетного периода;

$ЗП_{гпп}$  - плановое значение показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы.

18. Степень реализации Муниципальной программы рассчитывается по формуле:

$$CP_{гп} = \sum_1^M CD_{гппз} / M,$$

где:

$CP_{гп}$  - степень реализации Муниципальной программы;

$CD_{гппз}$  - степень достижения планового значения показателя (индикатора), характеризующего цели и задачи Муниципальной программы;

$M$  - число показателей (индикаторов), характеризующих цели и задачи подпрограммы.

При использовании данной формулы, в случае если  $CD_{гппз}$  больше 1, значение  $CD_{гппз}$  принимается равным 1.

При оценке степени реализации Муниципальной программы ответственным исполнителем могут определяться коэффициенты значимости отдельных показателей (индикаторов) целей и задач. При использовании коэффициентов значимости приведенная выше формула преобразуется в следующую:

$$CP_{гп} = \sum_1^M CD_{гппз} \times k_i,$$

где:  $k_i$  - удельный вес, отражающий значимость показателя (индикатора),  $\sum k_i = 1$ .

19. Эффективность реализации Муниципальной программы оценивается в зависимости от значений оценки степени реализации Государственной программы и оценки эффективности реализации входящих в нее подпрограмм по следующей формуле:

$$ЭР_{гп} = 0,5 \times CP_{гп} + 0,5 \times \sum_1^j ЭР_{п/п} \times k_j,$$

где:

$ЭР_{гп}$  - эффективность реализации Муниципальной программы;

$CP_{гп}$  - степень реализации Муниципальной программы;

$ЭР_{п/п}$  - эффективность реализации подпрограммы;

$k_j$  - коэффициент значимости подпрограммы для достижения целей Муниципальной программы, определяемый в методике оценки эффективности Муниципальной программы ответственным исполнителем. По умолчанию  $k_j$  определяется по формуле:  $k_j = \Phi_j / \Phi$ , где:  $\Phi_j$  - объем фактических расходов из бюджета района (кассового исполнения) на реализацию j-й подпрограммы в отчетном году,  $\Phi$  - объем фактических расходов из бюджета района (кассового исполнения) на реализацию Муниципальной программы.

20. Эффективность реализации Муниципальной программы признается высокой, в случае если значение  $ЭР_{гп}$  составляет не менее 0,90.

Эффективность реализации Муниципальной программы признается средней, в случае если значение  $ЭР_{гп}$  составляет не менее 0,80.

Эффективность реализации Муниципальной программы признается удовлетворительной, в случае если значение  $ЭР_{гп}$  составляет не менее 0,70.

В остальных случаях эффективность реализации Муниципальной программы признается неудовлетворительной.

### 13. Подпрограммы Муниципальной программы

#### ПОДПРОГРАММА 1

#### «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области»

#### ПАСПОРТ

#### подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области»

Ответственный исполнитель подпрограммы 1	Администрация Черемисиновского района Курской области
Программно-целевые инструменты подпрограммы 1	отсутствуют
Цели подпрограммы 1	<p>Эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов (ЭР), направленное на снижение расхода средств на энергетические ресурсы.</p> <p>Разработка мероприятий, обеспечивающих устойчивое снижение потребления энергетических ресурсов.</p> <p>Определение сроков внедрения, источников финансирования и ответственных за исполнение, разработанных предложений и мероприятий</p>
Задачи подпрограммы 1	<p>Реализовать организационные, технические и технологические, экономические, правовые и иные мероприятия, направленные на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования. Создать систему учета и контроля эффективности использования топлива и энергии и управления энергосбережением.</p> <p>Организовать проведение энергосберегающих мероприятий.</p>
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы 1	<p>Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 15 июля 2020 года №425 являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном выражении по отношению к базовому 2021 году:</p> <p>1. снижение потребления электрической энергии</p>

–на 311,1 тыс. кВтч;  
 2. тепловой энергии на 156,0 Гкал;  
 3. природного газа на 184,0 тыс. м<sup>3</sup>;  
 4. снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива к 2025 году.

Этапы и сроки реализации подпрограммы

2023-2025 годы, в 1 этап

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы 1

Бюджетные средства района и поселений - 2775,0 тыс. руб.

Средства МУП «Водоканал-сервис» -415,0 тыс. руб.

Средства АО «Курскоблводоканал» -465,0 тыс. руб.

Средства ГУПКО «Курскоблжилкомхоз» - 1255,0 тыс. руб.

Средства населения 255,0 тыс. руб.

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1

Снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива к 2025 году.



## **1. Общая характеристика текущего состояния сферы деятельности, в рамках которой реализуется муниципальная программа Черемисиновского района**

Приоритетами региональной политики в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности в соответствии с

- Федеральный закон РФ от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;

- Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2021г. №161 «Об утверждении Требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

- Приказ Минэкономки РФ от 28 апреля 2021г. №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23 июня 2020 года №914 «О внесении изменений в требования к снижению государственными (муниципальными) учреждениями в сопоставимых условиях суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».

- Приказ Минэкономки РФ от 15 июля 2020 года №425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».

- Приказ Минэкономки РФ от 28 октября 2019 года №707 «Об утверждении порядка представления декларации о потреблении энергетических ресурсов и формы декларации о потреблении энергетических ресурсов».

- Распоряжение Администрации Курской области от 03.02.2022 № 53-р «Об организации Администрацией Курской области работы по реализации государственной политики в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности»

являются:

- переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике;
- рациональное природопользование и энергетическая эффективность;
- максимально возможное использование оборудования, имеющего подтверждение производства на территории Российской Федерации;
- повышение результативности и эффективности всех уровней управления в отраслях топливно-энергетического комплекса;

Решение основных приоритетных направлений носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Исключительная важность реализации политики в области энергосбережения заключается в том, что экономия средств, достигнутая при реализации основных направлений, и ее конечные результаты равносильны вводу новых генерирующих мощностей. При этом финансовые затраты на ее реализацию значительно ниже, чем на строительство новых энергоустановок мощностью, эквивалентной мощности, высвободившейся в результате внедрения энергосберегающих технологий или мероприятий.

Одной из проблем социально-экономического развития Черемисиновского муниципального района становится снижение конкурентоспособности отраслей экономики муниципального образования, вызванное ростом расходов на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию района становится снижение конкурентоспособности предприятий, отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

С учетом указанных обстоятельств, проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности,
- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения
- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление

Высокая энергоемкость учреждений и организаций в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования и налоговых поступлений в бюджет.

**Основным инструментом управления энергосбережением является разработка, принятие и исполнение муниципальных программ энергосбережения.**

Программа охватывает три группы потребителей ТЭР:

- муниципальные учреждения, финансируемые из бюджета района,
- муниципальные учреждения, финансируемые из бюджетов поселений,
- муниципальные предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности,
- жилой фонд (МКД).

Программа разработана на основе:

- общих сведений о муниципальных учреждениях, потребителях ТЭР и воды, Черемисиновского района, финансируемых из бюджетов района и бюджетов поселений;
- сведений о предприятиях, осуществляющих регулируемые виды деятельности;
- сведений о жилищном фонде (МКД) Черемисиновского района.

В современных границах Черемисиновский район располагается в центре Восточно-Европейской равнины на склонах Среднерусской возвышенности в пределах лесостепной зоны. Он расположен в северо-восточной части области, граничит со Щигровским, Тимским, Советским районами и Орловской областью.

Территория района 0,8 тыс кв. км или 2,7 % территории области. Протяженность с запада на восток - 32 км, а с севера на юг - 37 км. Площадь сельскохозяйственных угодий составляет 74634 га в том числе пашня 63011 га.

Протяженность автомобильных дорог общего пользования 186 км. Все центральные усадьбы сельхозпредприятий имеют связь с районным центром дорогами с твердым покрытием.

Центр района - рабочий поселок Черемисиново.

В Черемисиновском районе 99 населённых пунктов, в том числе один городской (рабочий посёлок) и 98 сельских населённых пунктов.

Численность населения Черемисиновского района по состоянию на 01.01.2021 года составила 8351 человек, из них 3109 человек городского населения и 5242 человек

сельское. Мужчин насчитывается 3895 человек, женщин 4456 человека. Численность населения в трудоспособном возрасте насчитывается 4341 человек, старше трудоспособного возраста 2601 человек и моложе трудоспособного возраста 1409 человек.

- жилой фонд

Жилой фонд Черемисиновского района насчитывает 3594 жилых домов. Многоквартирных домов – 21. На территории городского поселения поселок Черемисиново располагается 21 МКД.

- система воспитания образования

По состоянию на 01.01.2022 года структуру муниципальной сети образовательных организаций дошкольного и общего образования составляли - 7 школ, 1 детский сад с тремя филиалами. Общий контингент обучающихся и воспитанников насчитывает 1238 человек.

- АПК

Производством сельскохозяйственной продукции на территории Черемисиновского района занимаются 8 сельскохозяйственных предприятий, 9 крестьянско-фермерских хозяйств и один индивидуальный предприниматель и 3573 личных подсобных хозяйств. Среднесписочная численность работающих в сельскохозяйственных предприятиях района 221 человек. В районе имеется 69394 га сельскохозяйственный угодий, в том числе пашни 60432 га.

Промышленные предприятия отсутствуют.

В составе коммунального хозяйства района:

- МУП «Водоканал-сервис» поселка Черемисиново - водоснабжение и водоотведение.

- АО «Курскоблводоканал» - водоснабжение сельских населенных пунктов района.

- ГУПКО «Курскоблжилкомхоз» - теплоснабжение.

Поставку энергетических ресурсов производят:

- АО «Газпром газораспределение Курск» - газоснабжение.

- Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» - электроснабжение.

## **2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации муниципальной программы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых конечных результатов муниципальной программы, сроков и этапов реализации муниципальной программы**

Приоритеты и цели, планируемые к достижению в Программе, определяются законодательными полномочиями муниципального образования и требованиями Приказа Минэкономразвития России от 28.04.2021 №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» применительно к Рыльскому району:

- целевым показателям, характеризующим оснащенность приборами учета используемых ТЭР и воды;

- целевым показателям, характеризующим потребление ТЭР и воды в муниципальных организациях, находящихся в ведении Черемисиновского района;

- целевым показателям, характеризующим использование ТЭР и воды в ЖКХ;

- целевым показателям, характеризующим использование ТЭР и воды в энергетике и системах коммунальной инфраструктуры.

Основными целями программы являются:

- повышение эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), холодной воды, соответственно снижение расхода средств на ТЭР

- создание организационных основ для реализации системы мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

- снижение показателей энергоемкости и энергопотребления учреждений, предприятий и организаций, создание условий для реализации имеющегося потенциала энергосбережения с меньшими затратами.

Основными задачами программы являются:

- реализация организационных, технических и технологических, экономических, правовых и иных мероприятий, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

- создание системы учета и контроля эффективности использования топлива и энергии и управления энергосбережением.

- снижение потребления энергетических ресурсов на 342,7 тонн условного топлива (далее т.у.т.).

- организация проведения энергосберегающих мероприятий.

В программе Черемисиновского района рассматривается только требуемый перечень вопросов, связанных с энергосбережением и повышением энергетической эффективности в энергетике и коммунальной инфраструктуре района согласно нормативным документам, приказу Минэкономразвития от 11.02.2021 №161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», и рассчитываются обязательные целевые показатели, определенные приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 28.04.2021 №231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

### **3.Характеристика основных мероприятий подпрограммы 1**

Для решения задач подпрограммы 1 разработаны следующие основные мероприятия:

основное мероприятие 1.1 «Организационные мероприятия» включает в себя: обучение по подготовке и повышению квалификации специалистов в области энергосбережения и информационное обеспечение реализации программы;

основное мероприятие 1.2 «Технические и технологические мероприятия» включает в себя: разработку проектов на установку коммерческих узлов учета, установку коммерческих узлов учета, приобретение и установку энергосберегающих устройств и оборудования.

Реализация основных мероприятий подпрограммы 1 будет осуществляться в один этап в течение 2023-2025 годов.

Исполнителем основных мероприятий подпрограммы 1 является управление строительства, архитектуры, промышленности, ТЭК, ЖКХ, связи, транспорта, ГО ЧС Администрации Черемисиновского района.

В результате реализации основных мероприятий подпрограммы 1 обеспечивается взаимосвязь с показателями подпрограммы 1 и их выполнение.

Перечень основных мероприятий подпрограммы 1 приведен в приложении №2 к муниципальной программе.

#### **3.1. Информация о потреблении энергетических ресурсов в Черемисиновском районе за период 2020-2021 года, использованная при разработке Программы**



### 3.1.1. Сведения об объемах потребления ТЭР и воды учреждениями, финансируемыми из бюджета Черемисиновского района

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь	Отапливаемая площадь	Штатное количество работников	Среднесуточное кол-во посетителей	Объем потребления электрической энергии, тыс. кВт • ч.		Объем потребления тепловой энергии, Гкал		Объем потребления природного газа, тыс. куб. м.		Объем потребления холодной вод., тыс. куб. м.		Объем потребления горячей воды, тыс. куб. м.		Объем потребления моторного топлива (бензин, дизельное) лит.		Объем потребления твердого топлива (уголь), тонн	
		2022г	2022г	2022г	2022г	2020г	2021г	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Администрация Черемисиновского района	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	1498,9	1498,9	88	73	43,365	49,834	289,33	352,77	0,8	1,72	0,6	0,6			0	0		
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	3060,0	3060,0	63	400	28,680	36,030	416,42	477,85	0	0	0,97	1,044			2115	2943		
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "	4757,2	4757,2	51	131	46,516	57,562	439,5	554,68	0	0	0,971	1,069			5100	6800		
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	2925,9	2925,9	29	39	32,280	38,990	0	0	60,926	71,645	0,174	0,263			2426	3974		
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	3491,0	3491,0	60	130	138,144	42,8	0	0	68,806	89,173	0,838	1,347			6285,4	7737,8		
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	1243,6	1243,6	36	102	32,866	43,031	0	0	45,514	49,256	0,219	0,360			3700	5000		
9	МКОУ "Стакановская	2596,0	2596,0	33	53	205,047	180,965	0	0	33,513	40,738	0,444	0,438			3930	4085		

	средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"																		
10	МБУДО "Дом детского творчества"	221,1	221,1	11	80	2,812	1,719	0	0	8,670	8,184	0,045	0,056			0	0		
11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	804,8	804,8	14	50	4,100	4,340	104,89	114,54	0	0	0,218	0,044			0	0		
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	2931,0	2931,0	10	26	16,680	18,480	329,42	390,0	0	0	0,172	0,178			0	0		
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	677,6	677,6	14	66	3,050	5,989	24,09	26,0	15,068	16,958	0,112	0,122			0	0		
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	137,6	137,6	11	7	5,105	5,542	30,84	34,27	0	0	0,04	0,04			0	0		
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»	342,7	342,7	19	19	2,944	2,796	44,67	58,0	0	0	0,05	0,05			0	0		
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»	1937,3	1937,3	63	85	46,369	61,204	223,91	247,84	11,727	16,048	0,678	0,729			0	0		
	<b>Всего:</b>	<b>26624,7</b>	<b>26624,7</b>	<b>502</b>	<b>1261</b>	<b>607,958</b>	<b>549,282</b>	<b>1903,07</b>	<b>2255,95</b>	<b>245,024</b>	<b>293,722</b>	<b>5,531</b>	<b>6,34</b>			<b>23556,4</b>	<b>30539,8</b>		

**3.1.2. Объем оплаты энергетических ресурсов за 2020-2021 годы учреждениями, финансируемыми из бюджета Черемисиновского района суммарный по факту с НДС (тыс. руб.)**

п/п	Наименование учреждения	Объем оплаты электрической энергии, тыс. рублей		Объем оплаты тепловой энергии, тыс. рублей		Объем оплаты природного газа, тыс. рублей		Объем оплаты холодной вод, тыс. рублей		Объем оплаты горячей воды, тыс. рублей		Объем оплаты моторного топлива (бензин, дизельное, лит.) тыс. рублей		Объем оплаты твердого топлива (уголь), тыс. рублей	
		2020г	2021г	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>
1.	Администрация Черемисиновского района														
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	408,38	510,75	977,42	1123,2	6,01	13,1	0	0			0	0		
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	270,53	354,64	1302,1	1521,5	0	0	33,0	37,58			81,26	135,1		
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "	391,22	498,1	1375, 1	1766,1	0	0	47,1	59,3			215,4	311,1		
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	302,26	383,3	0	0	441,35	535,69	8,1	15,0			80,4	100,7		
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	1401,21	1736,4	0	0	498,08	654,37	41,9	74,7			286,6	355,0		
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	309,46	423,1	0	0	332,37	370,18	10,03	17,45			157,28	228,5		
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	1812,73	1731,2	0	0	250,25	318,84	20,8	25,0			194,79	199,6		
10	МБУДО "Дом детского творчества"	26,7	16,99	0	0	63,83	61,73	1,52	2,0			0	0		
11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	37,64	42,85	328,2	364,7	0	0	7,4	1,6			0	0		
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	137,3	158,36	1029,4	1241,77	0	0	0	0			0	0		
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	29,12	58,79	75,72	82,78	110,36	127,47	0	0			0	0		



14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	48,35	54,56	73,97	84,32	0	0	0	0			0	0		
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»	27,3	27,43	140,06	184,67	0	0	0	0			0	0		
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»	438,61	604,64	699,6	789,11	90,85	122,51	23,05	26,24			0	0		
	<b>Итого:</b>	<b>5640,81</b>	<b>6601,11</b>	<b>2346,95</b>	<b>7158,15</b>	<b>1793,1</b>	<b>2203,89</b>	<b>192,9</b>	<b>258,87</b>			<b>1015,73</b>	<b>1330</b>		

### 3.1.3. Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района.

	Наименование учреждения	Освещение внутреннее			Система отопления –да/нет				Пищеблок	Транспорт
		Лампы светодиодные, ед	Люм. светильники, ед, мощность одного Вт	Светодиодные светильники, ед, мощность одного Вт	Центр. отопление	Газовый котел	Электрокотел	Уголь	Кол-во плит, мощность каждой, (кВт).	Наличие Школьного автобуса
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	
1.	Администрация Черемисиновского района				да					
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	40Вт, 16ед 12Вт, 6ед		4x9Вт, 217ед 2x18Вт 19 нд	да					
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»				да					
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	22Вт, 10ед	2x36Вт, 200ед	36Вт, 50ед	да				1ед, 12кВт	имеется
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "		2x36Вт, 150ед	15Вт, 20ед	да				1ед, 12 кВт	имеется
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	10ед	2x36Вт, 240ед; 2x18Вт, 4ед	20x27 Вт, 20ед,		да			1ед, 22 кВт	имеется
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	21 Вт, 40 ед	2x36 Вт -232 2x18 -200 2x18 -157ф			да			2ед, 15,8 кВт 1ед, 16,0 кВт	имеется
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	22 Вт, 5 ед	2x36Вт, 202 ед	15Вт, 7 ед		да			1ед, 16кВт	имеется
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	22 Вт, 88 ед	2x36Вт, 55ед 4x18Вт, 10ед	36 Вт, 160ед		да			1ед, 12 кВт	имеется
10	МБУДО "Дом детского творчества"			36Вт, 16ед 12Вт, 9ед		да				

11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"			36Вт, 60ед	да					
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	11Вт, 162ед		20Вт, 560ед	да					
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	9Вт, 12ед		20Вт, 102ед	да	да				
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	12Вт, 1ед	4х18Вт, 17ед		да					
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»		2х18Вт, 6ед	20Вт, 3 ед	да					
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»			36Вт, 151ед 15Вт, 36ед	да	да				

### 3.1.4. Сведения об объемах потребления ТЭР и воды муниципальными учреждениями, финансируемыми из бюджетов городских (сельских) поселений Черемисиновского района

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь, кв. м	Отапливаемая площадь, кв.м.	Штатное кол-во работников в учреждении, чел.	Средне-суточное кол-во посетителей (учащих чел	Объем потребления электрической энергии, тыс. кВт • ч.		Объем потребления тепловой энергии, Гкал		Объем потребления природного газа, тыс. куб. м.		Объем потребления холодной воды, тыс. куб. м.		Объем потребления горячей воды, тыс. куб. м.		Объем потребления моторного топлива (бензин, дизельное, лит.		Объем потребления твердого топлива (уголь), тонн	
		2022г	2022г	2022г	2022г	2020г	2021г	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Администрация поселка Черемисиново	178,2	178,2	8	35	3,38	1,42			4,23	4,22	0,06	0,06						
2.	Администрация Краснополянского сс	309,6	88	4	10	2,44	1,51			3,05	3,64								
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»	1029,5	969	4	5	3,01	1,36			10,28	5,29								
3	Администрация Михайловского сс	230	210	4	11	2,48	1,29			12,488	16,54								
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	533,2	530,2	6	31	1,26	1,69			10,843	12,75								
3.2	МКУ «Липовский СДК»	301,3	301,3	3	18	0,732	0,868			5,240	5,673								
4	Администрация Ниженского сельсовета	66	60	4	2	0,66	0,598			2,018	2,409								
4.1	МКУ «Ниженский СДК	476,7	451,7	3	6	0,584	1,001			8,588	7,248	0,009	0,006						
5	Администрация Петровского сс	35,7	35,7	2	6	1,44	1,266			0	0								

5.1	МКУ «Петровский СДК»	173,6	155,2	5	32	1,2	0,439			5,757	7,366	0,024	0,015						
6	Администрация Покровского сс	79,1	79,1	4	7	1,592	1,208			2,525	3,305								
6.1	МКУ «Покровский СДК»	200,9	170,3	3	12	0,712	0,627			4,745	4,044								
7	Администрация Русановского сс	41	41,0	4	8	0	0			0	0								
7.1	МКУ «Русановский СДК»	652,8	454,5	7	44	1,918	2,033			22,283	17,809								
8.	Администрация Стакановского сс	110	40	3	4	1,243	0,816			1,736	2,496								
8.1	МКУ «Стакановский СДК»	220	217	2	10	0,589	0,612			3,855	5,980								
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	333	329	4	15	0,708	0,818			4,230	6,088								
9.	Администрация Удерековского сс	61,2	27,0	4	3	1,671	0,62			0,882	1,033								
9.1	МКУ «Удерековский СДК»	171,2	93,5	2	8	0,655	0,382			0,245	0,650								
10.	Итого:	5203	4430,7	76	267	26,274	18,558			102,995	106,541								

### 3.1.5. Объем оплаты энергетических ресурсов за 2020-2021 годы суммарный по факту с НДС (тыс. руб.) из бюджетов сельских поселений

п/п	Наименование учреждения	Объем оплаты электрической энергии, тыс. рублей		Объем оплаты тепловой энергии, тыс. рублей		Объем оплаты природного газа, тыс. рублей		Объем оплаты холодной вод, тыс. рублей		Объем оплаты горячей воды, тыс. рублей		Объем оплаты моторного топлива (бензин, дизельное, лит.) тыс. рублей		Объем оплаты твердого топлива (уголь), тыс. рублей	
		2020г	2021г	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	п. Черемисиново	31,51	13,94			29,59	32,66	2,04	2,16						
2	Краснополянский сс	50,12	28,21			99,87	69,25								
3	Михайловский сс	41,81	37,87			210,92	265,9								
4	Ниженский сс	11,63	15,75			77,3	72,32	0,4	0,3						
5	Петровский сс	24,9	16,71			41,92	55,24	1,1	0,7						
6	Покровский сс	21,77	18,07			53,25	55,29								
7	Русановский сс	17,95	20,0			167,22	135,75								

8	Стакановский сс	23,37	22,08			73,65	110,89							
9	Удереvский сс	21,93	9,86			6,67	12,73							
10	Итого:	244,99	182,49			760,39	810,03	3,54	3,16					

### 3.1.6. Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджетов поселений Черемисиновского района

		Освещение внутреннее			Система отопления				
		Лампы светодиодные, ед	Люм. светильники, ед, мощность одного Вт	Светодиодные светильники, ед, мощность одного Вт	Центр. отопление	Газовый котел	Электроко тел	Уголь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Администрация поселка Черемисиново			16 ед, 36 Вт		да			
2.	Администрация Краснополянского					да			
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»					да			
3	Администрация Михайловского сс	3 ед, 22 Вт		3ед, 36 Вт		да			
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	18 ед, 22 Вт		111 ед, 9 Вт		да			
3.2	МКУ «Липовский СДК»	8 ед, 22 Вт		128 ед, 9 Вт		да			
4	Администрация Ниженского сельсовета			9 ед, 12 Вт		да			
4.1	МКУ «Ниженский СДК			20 ед, 12 Вт		да			
5	Администрация Петровского сельсовета			7 ед, 20 Вт		да			
5.1	МКУ «Петровский СДК»			12 ед, 20 Вт		да			
6	Администрация Покровского сельсовета			6 ед, 20 Вт 6 ед, 15 Вт		да			
6.1	МКУ «Покровский СДК»		17 ед, 36 Вт	6 ед, 15 Вт		да			
7	Администрация Русановского сельсовета		16 ед, 36 Вт			да			
7.1	МКУ «Русановский СДК»		26 ед, 36 Вт	11 ед, 36 Вт		да			
8.	Администрация Стакановского сс			3 ед, 36 Вт		да			
8.1	МКУ «Стакановский СДК»			12 ед, 36 Вт		да			
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	12 ед, 22 Вт	6 ед, 40 Вт			да			
9	Администрация Удереvского сельсовета			7 ед, 20 Вт		да			
9.1	МКУ «Удереvский СДК»	12 ед, 22 Вт				да			

## Анализ энергопотребления в бюджетной сфере Черемисиновского района.

### 3.2. Потребление электрической энергии в бюджетной сфере Черемисиновского района

Черемисиновский район обеспечен централизованным электроснабжением. Поставщик электрической энергии - филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго».

Характеристика потребления электрической энергии бюджетными учреждениями района, а также бюджетными учреждениями, финансируемыми поселениями и сельскими советами представлена ниже.

#### 3.2.1. Потребление электрической энергии бюджетными учреждениями, финансируемыми районом:

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь	Объем потребления электрической энергии, тыс. кВт • ч.		Удельное потребление ЭЭ, кВтч/м <sup>2</sup>
		2022г	2020г	2021г	По 2021 году
1	2	3	4	5	6
1.	Администрация Черемисиновского района	0	0	0	0
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	1498,9	43,365	49,834	33,2
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»	0	0	0	0
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"				
	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "	3060,0	28,680	36,030	11,8
5.	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	4757,2	46,516	57,562	12,1
6	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	2925,9	32,280	38,990	13,3
7	МКОУ «Покровская СОШ	3491,0	138,144	42,8	12,3
7.1	Ниженский филиал Покровской СОШ				
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	1243,6	32,866	43,031	34,6
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	2596,0	205,047	180,965	69,7
	МБУДО "Дом детского творчества"	18073,7	483,533	399,378	
10	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	221,1	2,812	1,719	7,8
11	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	804,8	4,100	4,340	5,4
12	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	2931,0	16,680	18,480	6,3
13	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	677,6	3,050	5,989	8,8
14	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»	137,6	5,105	5,542	40,1
15	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»	342,7	2,944	2,796	8,2
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комб вида «Солнышко»	1937,3	46,369	61,204	31,6
		26624,7	607,958	549,282	20,6
	<b>Итого:</b>	<b>26624,7</b>	<b>607,958</b>	<b>673,414</b>	
	<b>Объем оплаты, тыс. руб.</b>		<b>5640,81</b>	<b>6601,11</b>	
	<b>Средний тариф руб/кВтч</b>		<b>9,3</b>	<b>9,8</b>	
	<b>Усредненное удельное потребление ЭЭ, кВтч/м<sup>2</sup></b>		<b>22,8</b>	<b>25,3</b>	<b>20,6</b>

#### 3.2.2. Потребление электрической энергии бюджетными учреждениями, финансируемыми поселениями и сельскими советами:

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь, кв. м	Объем потребления электрической энергии, тыс. кВт • ч.		Удельное потр. ЭЭ кВтч/м <sup>2</sup>
		2022г	2020г	2021г	
1	2	3	7	8	
1.	Администрация поселка Черемисиново	178,2	3,38	1,42	7,9
2.	Администрация Краснополянского сс	309,6	2,44	1,51	4,9
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»	1029,5	3,01	1,36	1,3
3	Администрация Михайловского сс	230	2,48	1,29	5,6
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	533,2	1,26	1,69	3,2

3.2	МКУ «Липовский СДК»	301,3	0,732	0,868	2,9
4	<b>Администрация Ниженского сельсовета</b>	66	0,66	0,598	9,0
4.1	МКУ «Ниженский СДК	476,7	0,584	1,001	2,1
5	<b>Администрация Петровского сс</b>	<b>35,7</b>	<b>1,44</b>	<b>1,266</b>	<b>35,2</b>
5.1	МКУ «Петровский СДК»	173,6	1,2	0,439	2,5
6	<b>Администрация Покровского сс</b>	79,1	1,592	1,208	15,3
6.1	МКУ «Покровский СДК»	200,9	0,712	0,627	3,1
7	<b>Администрация Русановского сс</b>	41	0	0	0
7.1	МКУ «Русановский СДК»	652,8	1,918	2,033	3,1
8.	<b>Администрация Стакановского сс</b>	110	1,243	0,816	7,4
8.1	МКУ «Стакановский СДК»	220	0,589	0,612	2,8
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	333	0,708	0,818	2,46
9.	<b>Администрация Удерецкого сс</b>	61,2	1,671	0,62	10,1
9.1	МКУ «Удерецкий СДК»	171,2	0,655	0,382	2,2
					121,0
<b>10.</b>	<b>Итого:</b>	<b>5203</b>	<b>26,274</b>	<b>18,558</b>	<b>3,56</b>
	Объем оплаты, тыс. руб.		244,99	182,49	
	Средний тариф руб/кВтч		<b>9,3</b>	<b>9,8</b>	
	Усредненное удельное потребление ЭЭ, кВтч/м²		<b>5,0</b>	<b>3,56</b>	<b>6,3</b>

Удельное потребление электрической энергии бюджетных учреждений района и сельских советов, в основном, соответствует высокому классу энергоэффективности (по методике Минэкономки РФ).

В бюджетных учреждениях сельских поселений потребление электрической энергии незначительно и в основном ниже установленного уровня.

Значительные превышения удельного потребления электрической энергии имеют:

- МКОУ «Русановская СОШ» **34,6/14,2 кВтч/м²;**
- МКОУ «Стакановская СОШ» **69,7/14,2 кВтч/м²;**
- МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко» **31,6/26,2 кВтч/м².**

\*47,8/14,2 кВтч/м²; где числитель фактическое удельное потребление электрической энергии, знаменатель рекомендуемый Минэкономки РФ норматив потребления высокого класса энергоэффективности соответствующей группы учреждений.

### 3.2.3. Анализ эффективности использования электрической энергии в бюджетных учреждениях Черемисиновского района

Для проведения анализа используется информация о технической оснащенности бюджетных учреждений, представленная ниже.

**Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (основные потребители)**

	Наименование учреждения	Освещение внутреннее			Пищеблок	Транспорт
		Лампы светодиодные	Люминесц. светильники, ед, мощность одного Вт	Светодиодные светильники, ед, мощность одного Вт	Кол-во плит, мощность каждой, (кВт).	Наличие школьного автобуса
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
1.	Администрация Черемисиновского района					
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	12Вт-30 ед,	-	4X9 Вт-217 ед 2x18 Вт-19 ед		
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»					
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	22Вт, 10ед	2x36Вт, 200ед	36Вт, 50ед	1ед, 2,5 кВт	имеется
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "		2x36Вт, 150ед	15Вт, 20ед	1ед, 12 кВт	имеется
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	10ед	2x36Вт, 240ед;	20x27 Вт, 20ед,	1ед, 22 кВт	имеется

7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	21 Вт, 40 ед	2х36Вт, 232ед 2х18Вт, 200ед 2х18Вт, 157 ед		2ед, 15,8 кВт 1ед, 16,0 кВт	имеется
7.1	Ниженский филиал Покровской СОШ					
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	22 Вт, 5 ед	2х36Вт, 202ед	15Вт, 7 ед	1ед, 16кВт	имеется
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	22 Вт, 88 ед	2х36Вт, 55ед 4х18Вт, 10ед	36 Вт, 160ед	1ед, 12 кВт	имеется
10	МБУДО "Дом детского творчества"			36Вт, 16ед 12Вт, 9ед		
11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"			36Вт, 60ед		
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	11Вт, 162ед		20Вт, 560ед		
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	9Вт, 12ед		20Вт, 102ед		
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	12Вт, 1ед	4х18Вт, 17ед			
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»		2х18Вт, 6ед	20Вт, 3 ед		
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»			36Вт, 151ед 15Вт, 36ед	2ед по 1,7 кВт 1 ед-8,7 кВт 2 ед. по 6,0 кВт	

### Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджета поселений района (основные потребители).

		Светодиодные, ед	Люм. светильники, ед, мощность одного Вт
1	2	3	4
1.	Администрация поселка Черемисиново		
2.	Администрация Краснополянского		
2.1	МКУ «Краснополянский		
3	Администрация Михайловского сс	3 ед, 22 Вт	
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	18 ед, 22 Вт	
3.2	МКУ «Липовский СДК»	8 ед, 22 Вт	
4	Администрация Ниженского сельсовета		
4.1	МКУ «Ниженский СДК		
5	Администрация Петровского сельсовета		
5.1	МКУ «Петровский СДК»		
6	Администрация Покровского сельсовета		
6.1	МКУ «Покровский СДК»	17 ед, 4х9 Вт	
7	Администрация Русановского сельсовета	16 ед, 4х9 Вт	
7.1	МКУ «Русановский СДК»	26 ед, 4х9 Вт	
8.	Администрация Стакановского сс		
8.1	МКУ «Стакановский СДК»		
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	12 ед, 22 Вт	6 ед, 2х36 Вт
9	Администрация Удереvского сельсовета		
9.1	МКУ «Удереvский СДК»	12 ед, 22 Вт	

#### 3.2.4. Внутреннее освещение.

В учреждениях района значительное место занимают светодиодные светильники, имеющие высокую энергоэффективность.

Люминесцентные светильники, имеющие низкую энергоэффективность, используются, в основном, в школах района. Таким образом, имеется возможность снижения потребления электрической энергии за счет модернизации освещения и полного перехода на светодиодное освещение.

Фактическая характеристика систем освещения бюджетных учреждений района приведена ниже.

**Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджета района**

	Наименование учреждения	Освещение внутреннее		
		Лампы светодиодные	Люминесц. светильники, ед, мощность одного, Вт	Светодиодные светильники, ед, мощность одного, Вт
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
1.	Администрация Черемисиновского района		-	-
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	12Вт-30 ед,	-	4Х9 Вт-217 ед 2х18 Вт-19 ед
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»		-	-
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	22Вт, 10ед	2х36Вт, 200ед	36Вт, 50ед
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "		2х36Вт, 150ед	15Вт, 20ед
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	10ед	2х36Вт, 240ед;	20х27 Вт, 20ед,
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	21 Вт, 40 ед	2х36Вт, 232ед 2х18Вт, 200ед	
7.1	Ниженский филиал Покровской СОШ			
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	22 Вт, 5 ед	2х36Вт, 202ед	15Вт, 7 ед
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	22 Вт, 88 ед	2х36Вт, 55ед 4х18Вт, 10ед	36 Вт, 160ед
10	МБУДО "Дом детского творчества"			36Вт, 16ед 12Вт, 9ед
11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"			36Вт, 60ед
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	11Вт, 162ед		20Вт, 560ед
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	9Вт, 12ед		20Вт, 102ед
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	12Вт, 1ед	4х18Вт, 17ед	
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»		2х18Вт, 6ед	20Вт, 3 ед
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»			36Вт, 151ед 15Вт, 36ед

**Сведения о технической оснащенности учреждений, финансируемых из бюджета поселений района (основные потребители).**

		Освещение внутреннее		
		Лампы светодиодные ед	Люм. светильники, ед, мощность одного Вт	Светодиодные светильники, ед, мощность одного Вт
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
1.	Администрация поселка Черемисиново			16 ед, 36 Вт
2.	Администрация Краснополянского сс			
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»			
3	Администрация Михайловского сс	3 ед, 22 Вт		3ед, 36 Вт
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	18 ед, 22 Вт		111 ед, 9 Вт
3.2	МКУ «Липовский СДК»	8 ед, 22 Вт		128 ед, 9 Вт
4	Администрация Ниженского сельсовета			9 ед, 12 Вт
4.1	МКУ «Ниженский СДК			20 ед, 12 Вт
5	Администрация Петровского сельсовета			7 ед, 20 Вт
5.1	МКУ «Петровский СДК»			12 ед, 20 Вт
6	Администрация Покровского сельсовета			6 ед, 20 Вт 6 ед, 15 Вт
6.1	МКУ «Покровский СДК»		17 ед, 36 Вт	6 ед, 15 Вт
7	Администрация Русановского сельсовета		16 ед, 36 Вт	
7.1	МКУ «Русановский СДК»		26 ед, 36 Вт	11 ед, 36 Вт
8.	Администрация Стакановского сс			3 ед, 36 Вт
8.1	МКУ «Стакановский СДК»			12 ед, 36 Вт
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	12 ед, 22 Вт	6 ед, 40 Вт	
9	Администрация Удереvского сельсовета			7 ед, 20 Вт
9.1	МКУ «Удереvский СДК»	12 ед, 22 Вт		



Модернизация систем освещения района позволяет значительно снизить потребление электрической энергии.

Расчет полного перехода на светодиодное освещение приведен ниже.

Потребление электрической энергии люминесцентными светильниками.

№п /п	Тип светильника	Колич-во	Мощность на ед, Вт	Число часов работы в год	Суммарн. мощность, кВт	Потребл. энергия в год, тыс. кВт/час
1	2x36 Вт	1079	72	1500	77,7	116,6
2.	4x18 Вт	27	72	1500	1,9	2,85
3.	2x18 Вт	206	36	1500	7,4	11,1
<b>4</b>	<b>Итого:</b>				<b>87,0</b>	<b>130,55</b>

Люминесцентные светильники, в основном, используются в школах района, потребление электрической энергии данными светильниками составляет 130,6 тыс. кВтч, а общее потребление ЭЭ в школах района - 399,4 тыс. кВтч. Таким образом, люминесцентные светильники потребляют 32,6 % от общего потребления электрической энергии.

Расчет потенциала энергосбережения при внедрении светодиодного освещения приведен ниже.

№п /п	Тип светильника	Колич-во	Мощность на ед, Вт	Число часов работы в год	Суммарн. мощность, кВт	Потребл. энергия в год, тыс. кВт/час
1	Замена на СД поз.1 (2x18Вт).	1079	36	1500	38,8	58,2
2.	Замена на СД поз.2 (4x9Вт).	27	36	1500	0,9	1,35
3	Замена на СД поз.3 (2x9Вт).	206	18	1500	3,7	5,6
<b>4</b>	<b>Итого:</b>				<b>43,4</b>	<b>65,15</b>

Экономический эффект модернизации освещения составляет 65,4 тыс. кВтч (641,0 тыс. руб.)

Замене подлежат 1312 светильников (2678 люминесцентных ламп).

Затраты на замену люминесцентных светильников составят 1,1 млн. руб., а окупаемость затрат 1,7 года.

#### **Экономичный вариант модернизации освещения.**

Производится замена люминесцентных ламп на светодиодные в конструктиве люминесцентных светильников.

Стоимость модернизации освещения составит **2678 ламп x150 руб.=400,0тыс. руб.**, что в 2,5 раза меньше замены светильников, а окупаемость затрат сокращается до 0,6 лет.

**\*При замене необходимо исключить элементы ЭПРа в люминесцентном светильнике.**

**Потенциал энергосбережения по системе освещения при переходе на светодиодное освещение составляет 65,4 тыс. кВтч.**

#### **3.2.5. Пищеблоки образовательных учреждений.**

Основными потребителями электрической энергии в образовательных учреждениях района являются пищеблоки, работающие на электрических плитах, что занимает более 32,0 % потребляемой электрической энергии.

Характеристика энергопотребления пищеблоками приведена ниже.

Наим. оборудования	Время работы в сутки, час Мощность, кВт	Кол-во дней работы в году	Суммарная мощность, кВт	Коэффициент загрузки мощности	Потребл. ЭЭ, тыс. кВтч	Стоим. ЭЭ, тыс. руб.
Плита электрическая 12 кВт -3 ед	5,0 час 36,0кВт	250	36,0	0,7	31,5	
Плита электрическая 16 кВт -4 ед	5,0 час 64,0 кВт	250	64,0	0,7	56,0	
Плита электрическая 22 кВт -1 ед	5,0 час 22,0 кВт	250	22,0	0,7	19,25	
Плиты эл. -5 ед Сум. Мощн-24,0 кВт	5,0 час 24,0 кВт	250	24,0	0,7	21,0	
<b>Итого:</b>			<b>122</b>		<b>127,75</b>	

Потребление электрической энергии на работу пищеблока составляет 127,5 тыс. кВтч, что составляет 32% от общего объема потребляемой школами электрической энергии.

**Потенциал энергосбережения по пищеблоку отсутствует.**

### 3.2.6. Мероприятия программы в части потребления электрической энергии бюджетными учреждениями Черемисиновского района.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источ ник финан сиров ания	Объем финансирования, тыс. руб.						Испол нител и	Сро к оку пае мос ти, лет	Экономия ТЭР	
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам				В натур. выражен ии			тыс. руб.	
				2022	2023	2024	2025					
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Переход образовательных учреждений на полное светодиодное освещение	Бюдж ет	1100,0		400,0	400,0	300,0			1,7	65,4 тыс. кВтч  22,2 тонн ут	641,0
2.	Проведение энергоаудита (разработка программ энергосбережения) в школах района, имеющих завышенный расход электрической энергии с целью анализа потребления и снижения объема потребления: - МКОУ «Русановская СОШ -МКОУ «Стакановская СОШ -МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко	Бюдж ет	40,0		40,0							
3.	Итого:		1140,0		440,0	400,0	300,0				22,2 тонны ут	641,0

- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.

### 3.2.7. Плановые целевые показатели программы по потреблению электрической энергии бюджетными учреждениями Черемисиновского района на 2023-2025гг.

				2021	2023	2024	2025
16	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения	кВтч/м <sup>2</sup>	$y_2 = \frac{36}{37}$	22,1	21,0	19,9	18,8
16.1	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета района	кВтч/м <sup>2</sup>		20,6	19,8	19,1	18,0
16.2	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений	кВтч/м <sup>2</sup>		3,56	3,8	3,8	3,8
25	Объем потребления электрической энергии бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета района (общее снижение за счет перехода школ на светодиодное освещение)	тыс кВт·ч		549,3	529,3	509,3	480,3
25.1	Объем потребления электрической энергии бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений	тыс кВт·ч		18,6	20,0	20,0	20,0
25.2	Объем потребления электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (школы района)	тыс кВт·ч		399,4	380,0	360,0	340,0

### 3.3. Анализ потребления тепловой энергии бюджетными учреждениями Черемисиновского района в системе централизованного отопления, а также с использованием индивидуальных котельных, работающих на природном газе.

В поселке Черемисиново бюджетные учреждения обеспечены централизованной подачей тепловой энергии. Поставщик тепловой энергии ГУПКО «Курскоблжилкомхоз». Горячее водоснабжение отсутствует.

Бюджетные учреждения, находящиеся в сельских поселениях, используют индивидуальные котельные, работающие на природном газе.

Исходная информация потребления тепловой энергии и природного газа для целей отопления приведена ниже.

#### -Бюджетные учреждения, финансируемые из бюджета района.

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь	Отапливаемая площадь	Объем потребления тепловой энергии, Гкал		Объем потребления природного газа, тыс. куб. м.		Уд.потр. Центр.отоп. Гкал/м <sup>2</sup>	Уд.потр. по газу Гкал/м <sup>2</sup>
		2022г	2022г	2020	2021	2020	2021		
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>
1.	Администрация Черемисиновского района	0	0	0	0	0	0		
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	1498,9	1498,9	289,33	352,77	0,8	1,72	0,235	
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»	0	0	0	0	0	0		
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	3060,0	3060,0	416,42	477,85	0	0	0,156	
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "	4757,2	4757,2	439,5	554,68	0	0	0,11	
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	2925,9	2925,9	0	0	60,926	71,645		0,18
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	3491,0	3491,0	0	0	68,806	89,173		0,19
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	1243,6	1243,6	0	0	45,514	49,256		0,28
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	2596,0	2596,0	0	0	33,513	40,738		0,11
10	МБУДО "Дом детского творчества"	221,1	221,1	0	0	8,670	8,184		2,6

11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	804,8	804,8	104,89	114,54	0	0	0,14	
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	2931,0	2931,0	329,42	390,0	0	0	0,13	
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	677,6	677,6	24,09	26,0	15,068	16,958	0,04	0,18
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	137,6	137,6	30,84	34,27	0	0	0,25	
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»	342,7	342,7	44,67	58,0	0	0	0,17	
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»	1937,3	1937,3	223,91	247,84	11,727	16,048	0,13	
	<b>Всего:</b>	<b>26624,7</b>	<b>26624,7</b>	<b>1903,07</b>	<b>2255,95</b>	<b>245,024</b>	<b>293,722</b>	<b>0,14</b>	<b>0,2</b>

### **-Бюджетные учреждения, финансируемые из бюджетов поселений района.**

п/п	Наименование учреждения	Общая площадь, кв. м	Отапливаем ая площадь, кв.м.	Объем потребления природного газа, тыс. куб. м.		Уд.потр по газу Гкал/м <sup>2</sup>
		2022г	2022г	2020	2021	
1	2	3	4	11	12	
1.	Администрация поселка Черемисиново	178,2	178,2	4,23	4,22	0,21
2.	Администрация Краснополянского сс	309,6	88	3,05	3,64	0,1
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»	1029,5	969	10,28	5,29	0,06
3	Администрация Михайловского сс	230	210	12,488	16,54	0,59
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	533,2	530,2	10,843	12,75	0,18
3.2	МКУ «Липовский СДК»	301,3	301,3	5,240	5,673	0,16
4	Администрация Ниженского сельсовета	66	60	2,018	2,409	0,33
4.1	МКУ «Ниженский СДК	476,7	451,7	8,588	7,248	0,15
5	Администрация Петровского сс	35,7	35,7	0	0	0
5.1	МКУ «Петровский СДК»	173,6	155,2	5,757	7,366	0,37
6	Администрация Покровского сс	79,1	79,1	2,525	3,305	0,33
6.1	МКУ «Покровский СДК»	200,9	170,3	4,745	4,044	0,23
7	Администрация Русановского сс	41	41,0	0	0	0
7.1	МКУ «Русановский СДК»	652,8	454,5	22,283	17,809	0,39
8.	Администрация Стакановского сс	110	40	1,736	2,496	0,47
8.1	МКУ «Стакановский СДК»	220	217	3,855	5,980	0,19
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	333	329	4,230	6,088	0,14
9.	Администрация Удереvского сс	61,2	27,0	0,882	1,033	0,33
9.1	МКУ «Удереvский СДК»	171,2	93,5	0,245	0,650	0,03
10.	<b>Итого:</b>	<b>5203</b>	<b>4430,7</b>	<b>102,995</b>	<b>106,541</b>	<b>0,22</b>

#### **3.3.1. Центральное отопление.**

-отапливаемая площадь 16148м<sup>2</sup>,  
-фактическое потребление 2256,0 Гкал,  
-усредненный уровень удельного потребления 0,14 Гкал/м<sup>2</sup>

Фактическое удельное потребление тепловой энергии находится в диапазоне 0,11-0,25 Гкал/м<sup>2</sup>, практически достижимый уровень удельного потребления для зданий, построенных до 2000года составляет 0,13Гкал/м<sup>2</sup>.

Основные потребители тепловой энергии, имеющие завышенный уровень удельного потребления тепловой энергии: МКУ «Центр по обеспечению деятельности Администрации района (0.235 Гкал/м<sup>2</sup>, МКОУ «Черемисиновская СОШ 0,156 Гкал/м<sup>2</sup>.

При обеспечении практически достижимого уровня удельного потребления 0,13Гкал/м<sup>2</sup> необходимый объем потребления тепловой энергии составляет 2100,0 Гкал, а потенциал сокращения потребления составляет 156,0Гкал.

#### **3.3.2. Отопление природным газом.**

1.1. Бюджетные учреждения, финансируемые из бюджета района, потребляют 293,7 тыс. куб. м. природного газа, отапливаемая площадь составляет 10478,0 м<sup>2</sup>. Потребление тепловой энергии составляет 2135,0 Гкал (КПД котельного оборудования 0,9). Усредненное удельное потребление природного газа для целей отопления составляет 0,2Гкал/м<sup>2</sup>, что значительно превышает практически достижимый уровень 0,13 Гкал/м<sup>2</sup>.

Основные потребители природного газа, имеющие завышенные показатели удельного потребления тепловой энергии: МКОУ «Михайловская СОШ», МКОУ «Покровская СОШ», МКОУ «Русановская СОШ».

При достижении уровня 0,13 Гкал/м<sup>2</sup> объем потребления природного газа составляет 190,0 тыс.м<sup>3</sup>.

**Потенциал сокращения расхода природного газа равен 100,0 тыс. м<sup>3</sup>.**

Бюджетные учреждения, финансируемые из бюджетов сельских поселений, потребляют 106,5 тыс. м<sup>3</sup>. Отапливаемая площадь 4431,0 м<sup>2</sup>.

Фактическое потребление тепловой энергии составляет 955,0 Гкал (КПД котельного оборудования 0,9).

**Фактический разброс удельного потребления тепловой энергии (природного газа) от 0,1 до 0,59 Гкал/м<sup>2</sup>, что свидетельствует, в первую очередь, о низкой эффективности использования природного газа.**

Усредненное удельное потребление природного газа для целей отопления составляет 0,2 Гкал/м<sup>2</sup>, что превышает практически достижимый уровень 0,13 Гкал/м<sup>2</sup>.

При практически возможном снижении удельного потребления до уровня 0,13 Гкал/м<sup>2</sup> потребление природного газа составляет 80,0 тыс.м<sup>3</sup>.

**Потенциал сокращения расхода природного газа на отопление равен 26,0 тыс. м<sup>3</sup>.**

### 3.3.3. Мероприятия программы в части потребления тепловой энергии бюджетными учреждениями Черемисиновского района.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источ ник финан сиров ания	Объем финансирования, тыс. руб.					Испол нител и	Сро к оку пае мос ти, лет	Экономия ТЭР	
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам						В натур. выражен ии	тыс. руб.
				2022	2023	2024	2025				
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Модернизация тепловых пунктов учреждений, потребляющих более 200 Гкал в год в части введения в схему ТП циркуляционного насоса и регулирующей арматуры с целью обеспечения возможности регулирования подачи теплоносителя (Черемисеновская, Краснополянская СОШ, МКДОУ ДС-Солнышко, МКУ «Центр по обесп. деят. Адм),	Бюдж ет	4х70 280,0		140,0	140.0	-	Учре жде ния	0,6 лет	156,0 Гкал  23,2 тонны ут	500,0
2.	Снижение температуры в помещениях в ночные часы, выходные и праздничные дни	Без затрат									
3.	Проведение обучения обслуживающего газоиспользующее оборудования персонала методам обеспечения эффективной работы котельного оборудования.	Бюдж ет	50.0		50,0			Учре жде ния		100,0 тыс м³ район  26,0 тыс м³ сс  126,0 тыс м³ 145,5 тонн ут	7.5     945,0 тыс.руб.
4.	Итого:		330,0		190,0	140.0					1445,0 тыс.руб.

- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.

**3.4. Плановые целевые показатели программы по потреблению тепловой энергии от централизованных источников, а также индивидуальных котельных, работающих на природном газе на 2023-2025гг.**

	Наименование показателя	Ед. измерения	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
	Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов.						
	Целевые показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов в муниципальных организациях, находящихся в ведении органов местного самоуправления района						
15	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (центральное отопление)	Гкал/м²	$y_1 = \frac{34}{35}$	0,14	0,136	0,133	0,13
24	Объем потребления тепловой энергии помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (центральное отопление)	Гкал		2256,0	2200,0	2150,0	2100,0
15.1	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (природный газ)	Гкал/м²		0,2	0,17	0,16	0,14
23	Объем потребления природного газа на отопление бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района	тыс.м³		293,7	250,0	230,0	210,0
15.2	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений Черемисиновского района (природный газ)	Гкал/м²		0,2	0,16	0,154	0,147
23.1	Объем потребления природного газа на отопление бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета сельских поселений Черемисиновского района	тыс.м³		106,5	98,0	94,0	90,0

### 3.5.Потребление холодной воды бюджетными учреждениями Черемисиновского района

Водообеспечение Черемисиновского района производится двумя организациями: АО «Курскоблводоканал» поставляет холодную воду в сельские поселения района, МУП «ВОДОКАНАЛ-СЕРВИС» осуществляет поставку холодной воды потребителям п. Черемисиново.

Характеристика водопотребления представлена ниже.

#### МУП «ВОДОКАНАЛ-СЕРВИС»

п/п	Наименование учреждения	Штатное количество работников.	Среднесуточное кол-во потребителей	Объем потребления холодной вод, тыс. куб. м.		Удельный расход холодной воды, м³/чел
		2022г	2022г	2020	2021	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	
1.	Администрация Черемисиновского района	0	0	0	0	
2.	МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	88	73	0,6	0,6	
3	МКУ «Центр бюджетного учета Черемисиновского района»	0	0	0	0	
4	МКОУ "Черемисиновская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза И. Ф. Алтухова"	63	400	0,97	1,044	
5.	МКОУ "Краснополянская средняя общеобразовательная школа имени дважды Героя Советского Союза генерал-полковника А.И.Родимцева "	51	131	0,971	1,069	
6	МКОУ "Михайловская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза В.Ф. Нестерова"	29	39	0,174	0,263	
7	МКОУ "Покровская средняя общеобразовательная школа"	60	130	0,838	1,347	
8	МКОУ "Русановская средняя общеобразовательная школа имени В.С.Шатохина"	36	102	0,219	0,360	
9	МКОУ "Стакановская средняя общеобразовательная школа имени лейтенанта А.С.Сергеева"	33	53	0,444	0,438	
10	МБУДО "Дом детского творчества"	11	80	0,045	0,056	
11	МБУДО "Детско-юношеская спортивная школа"	14	50	0,218	0,044	
12	МКУК "Черемисиновский районный Дом культуры"	10	26	0,172	0,178	
13	МКУК "Межпоселенческая библиотека Черемисиновского района Курской области"	14	66	0,112	0,122	
14	МКУ "Черемисиновский районный методический кабинет"	11	7	0,04	0,04	
15	МКУ «Черемисиновский центр досуга и кино»	19	19	0,05	0,05	
16	МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко»	63	85	0,678	0,729	
<b>16</b>	<b>Всего:</b>	<b>502</b>	<b>1261</b>	<b>5,531</b>	<b>6,34</b>	<b>3,6</b>

#### АО «Курскоблводоканал»

п/п	Наименование учреждения	Штатное количество работников учреждений, чел.	Среднесуточное кол-во посетителей чел	Объем потребления холодной воды, тыс. куб. м.		Удельный расход холодной воды, м³/чел
		2022г	2022г	2020	2021	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	
1.	Администрация поселка Черемисиново	8	35	0,06	0,06	
2.	Администрация Краснополянского сс	4	10	0	0	
2.1	МКУ «Краснополянский СДК»	4	5	0	0	
3	Администрация Михайловского сс	4	11	0	0	
3.1	МКУ «Михайловский СДК»	6	31	0	0	
3.2	МКУ «Липовский СДК»	3	18	0	0	
4	Администрация Ниженского сельсовета	4	2	0	0	
4.1	МКУ «Ниженский СДК»	3	6	0,009	0,006	
5	Администрация Петровского сс	2	6	0	0	
5.1	МКУ «Петровский СДК»	5	32	0,024	0,015	
6	Администрация Покровского сс	4	7	0	0	
6.1	МКУ «Покровский СДК»	3	12	0	0	
7	Администрация Русановского сс	4	8	0	0	
7.1	МКУ «Русановский СДК»	7	44	0	0	
8.	Администрация Стакановского сс	3	4	0	0	

8.1	МКУ «Стакановский СДК»	2	10	0	0	
8.2	МКУ «Исаковский СДК»	4	15	0	0	
9.	<b>Администрация Удереvского сс</b>	4	3	0	0	
9.1	МКУ «Удереvский СДК»	2	8	0	0	
<b>10.</b>	<b>Итого:</b>	<b>76</b>	<b>267</b>	<b>0,093</b>	<b>0,081</b>	<b>0,23</b>

Удельный расход холодной воды по всем уровням бюджетных учреждений не превышает 3,6 м<sup>3</sup>/чел, что соответствует уровню высокой эффективности (установленный показатель для бюджетных учреждений равен 5,1 м<sup>3</sup>/чел.

**Потенциал сокращения потребления холодной воды отсутствует.**

Целевые показатели потребления холодной воды приведены ниже.



### 3.5.1. Плановые целевые показатели программы по потреблению холодной воды на 2023-2025гг.

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Общий объем потребления холодной воды муниципальным районом	5	тыс. м <sup>3</sup>				
Общий объем потребления холодной воды бюджетными учреждениями муниципального района	30	тыс. м <sup>3</sup>	6,34	7,0	7,0	7,0
Удельный расход холодной воды бюджетными учреждениями муниципального района		м <sup>3</sup> /чел	3,6	4,1	4,1	4,1

### 3.6. Уличное освещение Черемисиновского района.

В системе уличного освещения района используются смешанные типы светильников: светодиодные, люминесцентные с лампами ДНаТ, ДРЛ. Светодиодные светильники и светильники с лампами ДНаТ относятся к классу энергоэффективных, светоотдача до 100 лм/Вт. Их количество составляет 700 ед. Общее количество уличных светильников 1171 ед. Доля энергоэффективных 59,8%.

Низкоэффективные люминесцентные уличные светильники с лампами ДРЛ используются в количестве 471 ед.

Фактическое время работы уличного освещения по району составляет 1100 часов (необходимое время работы на широте Курской области 3100 часов).

Характеристика системы уличного освещения приведена ниже.

	Наименование учреждения	Количество уличных светильников и мощность одного, ед/Вт				Объем потребления ЭЭ по 2021 году тыс кВтч	Объем оплаты по 2021 году тыс. руб.	
			Лампы ДНАТ	Лампы ДРЛ	Светодиодные светильники			
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	п. Черемисиново			106/250	110/101 -11,0 327/52- 16,35 91/46- 4,2 60/30-1,8	112,5	920,4	
2	Краснополянский сс			81/250		5,2	51	
3	Михайловский сс			74/250		13,07	128,3	
4	Ниженский сс		48/150	36/250		5,16	50,84	
5	Петровский сс			33/250		4,19	34,279	
6	Покровский сс		35/150	15/250	20/60-1,2	8,824	86,945	
7	Русановский сс			61/250		7,1	69,86	
8	Стакановский сс			48/250	9/80- 0,72	3,2	31,46	
9	Удерецкий сс			17/250		1,016	10,0	
10	Итого:		83/150	471/250	617	160,26	1383,084	
11	Суммарная мощность, кВт		12,45	117,75	35,27			165,52 кВт

Снижение потребления электрической энергии на освещение возможно при замене люминесцентных светильников на лампах ДРЛ-250 на светодиодные мощностью 90 Вт.

Фактическое потребление электрической энергии вышеуказанными светильниками приведено ниже.

№п /п	Тип светильника	Колич-во	Мощность на ед, Вт	Число часов работы в год	Суммарн. мощность, кВт	Потребл. энергия в год, тыс. кВт/час
1.	ДРЛ-250	471	250	1100	117,75	129,5

При замене потребление электрической энергии составит: 9,2

№п /п	Тип светильника	Количество	Мощность на ед, Вт	Число часов работы в год	Суммарн. мощность, кВт	Потребл. энергия в год, тыс. кВт/час
1.	Светодиодный светильник 90Вт	471	90	1100	42,4	46,6

Экономия электрической энергии составит 82,9 тыс. кВтч. (762,7 тыс. руб.). Стоимость замены 1,3 млн. руб. (2800 руб/ед.). Окупаемость 1,7 года.

**\*Экономичный вариант модернизации уличного освещения:** производится замена ламп ДРЛ-250 на светодиодные Е-40 мощностью 90 Вт. в старом конструктиве уличного светильника, при этом необходимо убрать элементы ЭПРа -дрессель, конденсатор ....в светильнике. Стоимость светодиодной лампы Е-40 90 Вт -750 руб. Стоимость замены 353,0 тыс. руб, окупаемость 0,5 лет. Потенциал снижения потребления электрической энергии при модернизации освещения составляет 82,9 тыс. кВтч.

### 3.6.1. Плановые целевые показатели на 2023-2025гг.

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
39	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории муниципального района	%	$D17 = \frac{74}{75}$	59,8	72,6	85,4	100
40	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения муниципального района, работающих в системе автоматического регулирования (включения и выключения)	%	$D18 = \frac{76}{74}$	0	0	0	0

### 3.6.2 Плановые показатели программы на 2023-2025гг.

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Количество энергоэффективных светильников в системах уличного освещения муниципального района	74	Ед.	700	850	1000	1171
Общее количество светильников в системах уличного освещения муниципального района	75	Ед.	1171	1171	1171	1171
Количество энергоэффективных светильников в системах уличного освещения, работающих в системе автоматического регулирования (включение и выключение)	76	Ед.	0	0	0	0

### 3.6.3 Мероприятия программы по уличному освещению на 2023-2025 г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансир ования	Объем финансирования, тыс. руб.				Исполнит ели	Срок окупа емост и, лет	Экономия ТЭР		
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам					В натур. выраже нии	тыс. руб.	
				2022	2023	2024					2025
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Модернизация системы уличного освещения (переход на светодиодное освещение)	Бюджет	1300,0		420,0	420,0	460,0	Админист рации сельских поселений	1,7 года	82,9 тыс. кВтч 28,6 тонн ут	762,7 тыс. руб.
2.	Итого:		1300,0		420,0	420,0	460,0			28,6 тут	762,7 тыс. руб.

- Сроки и порядок выполнения мероприятий программы определяет руководитель учреждения с учетом наличия средств.
- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.

Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.

### 3.7. Энергопотребление в жилищном фонде (МКД) Черемисиновского района.

Жилой фонд Черемисиновского района насчитывает 3594 жилых дома, из которых 21 дом относится к категории многоквартирных. Все МКД расположены на территории городского поселения Черемисиново. Все МКД подключены к центральному отоплению, горячая вода не потребляется. МКД малоквартирные, тепловые пункты отсутствуют. Сведения о потреблении энергетических ресурсов и наличии приборов учета приведены ниже.

#### 3.7.1. Структура потребления ТЭР, холодной воды в МКД Черемисиновского района.

п/п	Населенный пункт, адрес	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Число проживающих в МКД, чел	Наименование потребляемого ресурса									
				Электрическая энергия, тыс. кВт•ч.		Тепловая энергия, Гкал		Природный газ, тыс. куб. м.		Холодная вода, тыс. куб. м.		Горячая вода, тыс. куб. м.	
				2020г.	2021г.	2020г.	2021 г.	2020г.	2021 г.	2020г.	2021г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	П. Черемисиново 21 МКД-416 квартир	20000	980	641,8	633,6	1837,7	2135,5	682,2	702,8	23,1	24,1	0	0

#### 3.7.2. Сведения об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов и воды объектов жилого фонда района (МКД) по состоянию на 2021г.

		Эл. энергия		Тепл. энергия		Прир. газ		Холодн. вода		Горяч. вода	
		Подлежит оснащению приборами	Фактически оснащено приборами	Подлежит оснащению приборами	Фактически оснащено приборами	Подлежит оснащению приборами	Фактически оснащено приборами	Подлежит оснащению приборами	Фактически оснащено приборами	Подлежит оснащению приборами	Фактически оснащено приборами
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	п. Черемисиново 21 МКД	21	21	21	0	0	0	16	16	0	0

#### 3.7.3. Плановые целевые показатели программы по МКД Черемисиновского района на 2023-2025 гг.

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядо к расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
	Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов.						
1	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D1 = \frac{10}{10 + 11}$	100	100	100	100
2	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D2 = \frac{8}{8 + 9}$	0	0	0	0
3	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D3 = \frac{8}{8 + 9}$	0	0	0	0
4	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D4 = \frac{12}{12 + 13}$	16	20	21	21
5	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии, в общем количестве жилых, нежилых	%	$D5 = \frac{14}{14 + 15}$	100	100	100	100

	помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района						
6	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета <b>горячей воды</b> , в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D6 = \frac{16}{16 + 17}$	0	0	0	0
7	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета <b>газа</b> , в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D7 = \frac{19}{19 + 20}$	0	0	0	0
8	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета <b>холодной воды</b> , в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D8 = \frac{21}{21 + 22}$	100	100	100	100

### 3.7.4. Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве

28	Доля многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше	%	$D14 = \frac{53}{54}$	0	0	0	0
29	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района	$\frac{\text{Гкал}}{\text{м}^2}$	$y7 = \frac{55}{56}$	0,1	0,1	0,1	0,1
30	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района на 1 м² общей площади	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^2}$	$y8 = \frac{57}{54}$	32,1	32,1	32,1	32,1
31	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах на территории муниципального района (в расчете на одного жителя)	$\text{м}^3/\text{чел}$	$y9 = \frac{58}{59}$	24,5	24,5	24,5	24,5
32	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района	$\text{м}^3/\text{чел}$	$y10 = \frac{60}{61}$	0	0	0	0

### 3.7.5. Плановые показатели энергопотребления в жилом секторе (МКД) Черемисиновского района на 2023-2025 гг.

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей							
			2021		2023		2024		2025	
			Факт		План	Факт	План	Факт	План	Факт
Общее число МКД в муниципальном районе	7	д		21	21		21		21	
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета тепловой энергии (ЦТС)	8	д		0	0		0		0	
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета тепловой энергии (ЦТС)	9	д	Установка приборов учета тепловой энергии экономически нецелесообразна (см. выводы).							
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета электрической энергии	10	д		21	21		21		21	
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета электрической энергии	11	д		0	0		0		0	
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета горячей воды (ЦТС)	8	д		0	0		0		0	
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета горячей воды (ЦТС)	9	д		0	0		0		0	
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета холодной воды	12	д		0	0		0		0	
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета холодной воды	13	д		0	0		0		0	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии	14	кв(п)		416	416		416		416	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета электрической энергии	15	кв(п)		0	0		0		0	

Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды	16	кв(п)		0	0		0		0	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета горячей воды	17	кв(п)		0	0		0		0	
Общее количество домов МКДС (ЦТС)	18	д		21	21		21		21	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета газа	19	кв(п)		0	0		0		0	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета газа	20	кв(п)		0	0		0		0	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды	21	кв(п)		416	416		416		416	
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета холодной воды	22	кв(п)		0	0		0		0	

Общая площадь МКД (ЦТС) в муниципальном районе	56	Тыс. м <sup>2</sup>		20,0	20,0		20,0		20,0	
Объем потребления электрической энергии в МКД муниципального района	57	Тыс кВт·час		640,0	640,0		640,0		640,0	
Общая площадь МКД в муниципальном районе	54	Тыс. м <sup>2</sup>		20,0	20,0		20,0		20,0	
Объем потребления холодной воды в МКД муниципального района	58	Тыс. м <sup>3</sup>		24,0	24,0		24,0		24,0	
Количество жителей, проживающих в МКД муниципального района	59	Тыс. чел.		980	980		980		980	
Объем потребления горячей воды в МКД муниципального района (ЦТС)	60	Тыс. м <sup>3</sup>		0	0		0		0	
Количество жителей, проживающих в МКД (ЦТС) муниципального района	61	Тыс. чел.		980	980		980		980	

Вывод:

1.п.2, п29 –МКД имеют фактический удельный расход тепловой энергии 0,1 Гкал/м<sup>2</sup>, что соответствует уровню высокой эффективности 0,1 Гкал/м<sup>2</sup>-29,15 Втч/м<sup>2</sup>х<sup>0</sup>Схсутки (при внутренней температуре в помещении 20<sup>0</sup>С (СанПиН 2.1.2.2645-10) в соответствие с Методикой Минэкономки РФ).

Оснащение приборами учета тепловой энергии при стоимости теплового узла коммерческого учета более 500,0 тыс. руб. в малонаселенных МКД практически невозможно, а эффективность использования тепловой энергии уже достигнута.

**Потенциал снижения потребления тепловой энергии отсутствует.**

2. п.4 -Установка общедомовых приборов учета холодной воды при наличии индивидуального учета не обязательна.

3. п.7 –Установка приборов учета природного газа в квартирах, оборудованных только газовой плитой или газовой плитой и колонкой необязательна (ч. 5.2. ст.13 Закона №261-ФЗ "Об энергосбережении»).

4. Удельное потребление холодной воды составляет 24,5 м<sup>3</sup>/чел. , что не превышает нормативного уровня.

**Потенциал сокращения расхода холодной воды отсутствует.**

5. Удельный расход электрической энергии в МКД незначителен и составляет 32,0 кВтч/м<sup>2</sup>, что объясняется низкой энерговооруженностью населения.

Однако, в системах освещения населения широко используются низкоэффективные лампы накаливания и люминесцентные лампы, имеющие светоотдачу 13,0; 40,0 лм/Вт, что в

7,3 раза (соответственно) превышает расход электрической энергии по сравнению со светодиодными источниками освещения. Переход на светодиодное освещение позволяет значительно снизить энергопотребление, при этом окупаемость затрат составляет не более 3 месяцев.

(Одна СД лампа 15Вт (аналог 100 Вт лампы накаливания) при работе 5 час. в сутки дает экономию 55 руб. в месяц, а ее стоимость 75 руб.

Таким образом, потенциал снижения потребления ЭЭ для населения при переходе на светодиодное освещение в МКД составляет 82,0 тыс. кВтч.

### 3.7.6. Расчет экономической эффективности при полном переходе на светодиодное освещение в жилых помещениях (МКД).

Общее потребление ЭЭ в МКД тыс. кВтч/год	640,0	
Среднестатистическое потребление ЭЭ на освещение тыс. кВтч/год	18% от общего потребления <b>115,2 тыс. кВтч</b>	
Средний уровень снижения потребления ЭЭ на освещение при замене ламп накаливания и люм. ламп на светодиодные	<b>В 3,5 раза</b>	В 7 раз по лампам накаливания. В 3 раза по люм. лампам
Потребление ЭЭ на освещение при полном переходе на светодиодное освещение. тыс. кВтч/год	<b>33,0 тыс. кВтч</b>	
Экономия ЭЭ годовая тыс. кВтч/год	<b>82,0 тыс. кВтч</b>	
Экономия ЭЭ годовая тыс. руб	<b>328,0</b>	4,0 руб./кВтч
Количество заменяемых ламп, ед	<b>3400</b>	416 квартир по 8 ламп в среднем
Средняя цена светодиодной лампы 15 Вт(аналог по накалу 100 Вт) руб	<b>75</b>	
Объем средств на замену тыс. руб	<b>255,0</b>	
Окупаемость, лет	<b>0,7 лет</b>	

\*(среднестатистический расход ЭЭ на освещение жилых помещений составляет 18% от общего потребления электрической энергии)

### 3.7.7. Мероприятия программы для жилого фонда (МКД) Черемисиновского района.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансир ования	Объем финансирования, тыс. руб.						Испол нител и	Сро к оку пае мос ти, лет	Экономия ТЭР	
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам							В натур. выражен ии	тыс. руб.
				2022	2023	2024	2025					
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Полный переход на светодиодное освещение	Средства населения	255,0		55,0	100,0	100,0		Насел ение		82,0 тыс. кВтч	328,0 тыс. руб.
2.	Итого:		255,0		55,0	100,0	100,0				28,3 тут	328,0

- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.

### 3.8. Использование энергетических ресурсов в транспортном комплексе Черемисиновского района

В Черемисиновском районе отсутствует муниципальный автотранспорт для перевозки пассажиров, перевозка которых осуществляется коммерческим транспортом. В использовании района находится 10 ед. школьных автобусов марки ПАЗ – 7 ед,

Газель, ФОРД-2 ед. В качестве горючего используется жидкое топливо- бензин и дизельное топливо

### 3.8.1 Исходная информация.

п/п	Наименование учреждения	Объем потребления моторного топлива (бензин, дизельное) <b>литры</b>	
		2020	2021
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1	МКОУ «Черемисиновская СОШ» -1	2115	2943
2	МКОУ «Краснополянская СОШ»-2	5100	6800
3	МКОУ «Михайловская СОШ» – 1	2426	3974
4	МКОУ «Покровская СОШ» – 2	6285,4	7737,8
5	МКОУ «Русановская СОШ» – 2	3700	5000
6	МКОУ «Стакановская СОШ» -2	3930	4085
	<b>Итого:</b>	<b>23556,4</b>	<b>30539,8</b>

п	Наименование учреждения	Объем затрат на топливо тыс. рублей	
		2020	2021
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
4	МКОУ «Черемисиновская СОШ	81,257	135,095
5.	МКОУ «Краснополянская СОШ	215,4	311,1
6	МКОУ «Михайловская СОШ	80,4	100,7
7	МКОУ «Покровская СОШ»	286,6	355,0
8	МКОУ «Русановская СОШ	157,276	228,498
9	МКОУ «Стакановская СОШ	194,789	199,637
	<b>Итого:</b>	<b>1015,722</b>	<b>1330,03</b>

### 3.8.2. Характеристика потребления моторного топлива приведена ниже.

	Общие сведения	Ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Потребление моторного топлива	л	23556,4	30539,8	31000,0	31000,0	31000,0	31000,0
2.	Стоимость 1л моторного топлива –рост 3%	руб/л	43,1	43,5	44,8	46,1	47,5	48,9
3.	Затраты на моторное топливо	тыс. руб.	1015,7	1330,0	1338,8	1429,1	1472,5	1516,0
4.	Расход топлива на 100,0 км	л	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
5.	Пробег	тыс. км.	73,6	95,4	96,8	96,8	96,8	96,8

Средний усредненный фактический расход топлива составляет 32 л. на 100 км, что соответствует паспортному расходу топлива.

**Потенциал энергосбережения по моторному топливу отсутствует.**

#### \*Рекомендация (на усмотрение администрации района)

Перевод школьного автобусного парка на сжиженный газ- один из главных аргументов перевода – безопасность и дешевизна сжиженного газа. Как известно, следствием постоянно растущих цен на бензин являются потери экономики и бюджетов всех уровней. В этой связи переход на газ выгоден возможностью значительно сократить расходы на топливо и перераспределить бюджетные средства в пользу других направлений. Пропан сегодня в два раза дешевле бензина и дизеля.

Работа над одним автобусом марки «ПАЗ» занимает три-четыре часа и по стоимости составляет порядка 50,0 тысяч рублей.

Сжиженный газ гораздо надежнее бензинового двигателя. Все оборудование оснащено защитными клапанами, которые отвечают за безопасность. В случае серьезной аварии газ не воспламеняется и, вопреки ошибочному мнению, газовый баллон не взрывается. При этом, затраты на моторное топливо сокращаются минимум на 40%, что дает значительную экономию бюджетных средств.

### 3.8.3. Расчет экономической эффективности перевода транспорта на сжиженный нефтяной газ (пропан).

#### Бензин

	Общие сведения	Ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Потребление моторного топлива	л	23556,4	30539,8	31000,0	31000,0	31000,0	31000,0
2.	Стоимость 1л моторного топлива –рост 3% (бензин, ДТ)	руб/л	43,1	43,5	44,8	46,1	47,5	48,9
3.	Затраты на моторное топливо (бензин,ДТ).	тыс. руб.	1015,7	1330,0	1338,8	1429,1	1472,5	1516,0

#### Пропан.

	Общие сведения	Ед. изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Потребление пропана	л	23556,4	30539,8	31000,0	31000,0	31000,0	31000,0
2.	Стоимость 1л моторного топлива –рост 3% (бензин, ДТ)	руб/л		19,5	20,0	20,6	21,2	21,9
3.	Затраты	тыс. руб.		596,7	620,0	635,5	657,2	679,0

Экономия средств по 2021 году составляет 730,0 тыс. руб.

Затраты на модернизацию составляют 400,0 тыс. руб. (на 8 ед.), а окупаемость затрат происходит за 0,6 лет.

Потенциал экономии бюджетных средств составляет 730,0 тыс. руб. (по 2021 году).

#### Целевые показатели.

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
43	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Курской областью (муниципальным образованием)	ед.	81	0	0	0	0
44	Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется Курской областью (муниципальным образованием)	ед.		0	0	0	0
45	Количество транспортных средств (включая легковые электромобили) с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Курской области (муниципального образования)	ед.	83	0	0	0	0
46	Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Курской области (муниципального образования)	ед.		0	0	0	0
47	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, зарегистрированных на территории Курской области (муниципального образования)	ед.		0	0	0	0

Целевые показатели и технические мероприятия не планируются в связи с отсутствием транспортных средств, относящихся к общественному транспорту с регулируруемыми тарифами.

### 3.9. Анализ эффективности использования энергетических ресурсов в коммунальном комплексе Черемисиновского района

#### 3.9.1. Производство и поставка тепловой энергии потребителям Черемисиновского района.



Производство и поставку тепловой энергии на территории Черемисиновского района осуществляет ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».

В работе используются 2 котельные, работающие на водогрейных котлах типа КСВ-1,86 (6 ед.), ИШМА 100 (4 ед.). Мощность котельных 9,6 Гкал/час и 0,4 Гкал/час, присоединенная тепловая нагрузка 3,5 Гкал. Протяженность тепловой сети составляет 10480 метров (в 2-х трубном выражении).

Средний суммарный объем выработки тепловой энергии составляет 8500,0 Гкал. Котельное оборудование прошло режимную наладку, удельный уровень расхода природного газа определен на уровне 177,64 тонн ут на 1000,0 Гкал. Потери тепловой энергии установлены расчетным методом на уровне 31,09% (приказ Минэнерго 325 от 30.12. 2008г.).

Характеристика производства и поставки тепловой энергии представлена ниже (2021 год).

Наименование организации	Общий объем выработки тепловой энергии, в системе централизованного теплоснабжения	Объем тепловой энергии, отпущенный в систему централизованного теплоснабжения	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче	Объем потребления природного газа на выработку тепловой энергии	Объем тепловой энергии, поставленной населению	Объем тепловой энергии, поставленной бюджетным организациям	Стоимость ТЭ с НДС	Уд. расход топлива на выработку тепловой энергии. кГ ут/Гкал
	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. м <sup>3</sup>	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб/Гкал	
Котельная 1 п.Черемисиново	7783,16	5327,69	2419,52 31,0%	1289,0	2135,49	3192,22	3184,03	
Котельная 2 д.Хмелевская	674,82	579,17	95,6 14,2 %	63,68	-	579,17	3184,03	
Итого%	8457,98	5906,86	2551,1 30,1%	1352,681				184,5 кГ ут/Гкал

Фактический удельный расход природного газа на производство тепловой энергии по 2021 году составляет 184,5 кГ ут/Гкал, что превышает удельный расход, установленный при режимной наладке котельного оборудования.

#### Выводы:

1. **Потери тепловой энергии** составляют 30%, что подтверждается расчетом тепловых сетей (приказ Минэнерго 325 от 30.12. 2008г.).

Снижение потерь тепловой энергии возможно при модернизации тепловой сети с переходом на теплоизолированные трубы в полиэтиленовой оболочке. Очевидно, что в ближайшей перспективе эта работа нереальна из-за высокой стоимости перекладки (1 п. км трассы в двухтрубном исчислении диаметром 500 мм составляет сотни млн. рублей).

2. Обеспечение снижения удельного расхода топлива (природного газа) до уровня 178,0 кГ ут/Гкал, что соответствует применяемому котельному оборудованию (см. результаты режимной наладки).

Планируемые целевые показатели на период до 2025 года представлены ниже.

Отв. исполнитель ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».

Уровень снижения расхода природного газа составляет 43,0 тыс. м<sup>3</sup>, а общее потребление в 2025 году 1310,0 тыс.м<sup>3</sup>.

### 3.9.2. Плановые целевые показатели по теплоснабжению на 2023-2025 гг. ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Объем тепловой энергии, отпущенный в систему централизованного теплоснабжения - общий	31	Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0
Объем тепловой энергии, отпущенный в систему централизованного теплоснабжения от источников когенерации	32	Гкал	-	-	-	-
Объем потребления топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов когенерирующих источников	66	Т.У.Т.	-	-	-	-
Объем отпущенной тепловой энергии с коллекторов источников когенерации	67	Тыс. Гкал	-	-	-	-
Объем газа, израсходованный на производство тепловой энергии водогрейными котельными (ЦТС)	68	Т.У.Т.	1561,0	1547,0	1530,0	1513,0
Объем газа, израсходованный на производство тепловой энергии водогрейными котельными (ЦТС)		тыс.м <sup>3</sup>	1352,7	1340,6	1325,6	1310,0
Объем тепловой энергии, полученной водогрейными котельными (ЦТС)	69	Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0
Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по теплосетям муниципального района	72	Гкал	2550,0	2550,0	2550,0	2550,0
Общий объем тепловой энергии, переданной по теплосетям муниципального района	73	Тыс. Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0

### 3.9.3. Плановые целевые показатели на 2023-2025гг.

	Наименование показателя		Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
35	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального образования	ТУ.Т./тыс. Гкал	$y_{12} = \frac{66}{67}$	-	-	-	-
36	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории муниципального образования	т.у.т./тыс.Г кал	$y_{13} = \frac{68}{69}$	184,5	182,0	180,0	178,0
38	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории муниципального образования	%	$D_{16} = \frac{72}{73}$	31	31	31	31

### 3.9.4. Мероприятия ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».

№ п/ п	Наименование мероприятия	Источник финансирован ия	Объем финансирования, тыс. руб.					Исполнит ели	Срок окупаемо- сти, лет	Экономия ТЭР	
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам						В натур. выражении	тыс. руб. (7,5)
				2022	2023	2024	2025				
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Проведение энергоаудита котельных Черемисиновского района, разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии и реализацию мероприятий программы..	Средства ГУПКО «Курскобл жилкомхоз»	25,0-Прг  техн. мероприятия 1230,0		25,0  410,0	410,0	410,0	ГУПКО «Курско блжилко мхоз».	3,2 года	43,0 тыс.м <sup>3</sup> 49,6 тонн ут	387,0 тыс. руб.
2.	Итого:		1255,0		435,0	410,0	410,0			49,6 тут	387,0

- Сроки и порядок выполнения мероприятий программы определяет руководитель учреждения с учетом наличия средств.
- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.
- Объем затрат на реализацию мероприятий рассчитан из среднестатистических затрат по РФ (экономия 1,0 тут –затраты 25,0- 30,0 тыс.руб).  
(уточняется в процессе разработки Программы энергосбережения).

### 3.10. Водоснабжение Черемисиновского района.

Водоснабжение поселка Черемисиново осуществляет МУП «Водоканал-сервис» - (водоснабжение и водоотведение), водоснабжение сельских населенных пунктов района производит АО «Курскоблводоканал».

#### Характеристика МУП «Водоканал-сервис» п. Черемисиново.

Добыча воды производится из скважин глубиной 190 м, подъем воды 2-х уровневый, осуществляется транспортировка воды и перекачка стоков.

Учет потребления электрической энергии на подъем, транспортировку и перекачку воды общий. Осуществляется приборный учет потребления воды (100%).

Характеристика добычи и реализации воды приведена ниже.

Наименование организации	Объем добытой воды ,	Объем затраченной электроэнергии и на подъем, транспортировку и перекачку стоков воды	Объем отпущенной воды	Общие потери воды	Общие потери воды, тыс. м <sup>3</sup> /%		Объем оплаты воды за 2021 год	Удельный расход ЭЭ общий
					Технические потери	Коммерческие потери		
	тыс.м <sup>3</sup>	тыс кВт·час	тыс. м <sup>3</sup>	%	тыс. м <sup>3</sup> /%	тыс. м <sup>3</sup> /%	тыс. руб.	кВтч/м <sup>3</sup>
МУП «Водоканал-сервис» п. Черемисиново	250,0	237,955	125,51	50,0% 124,5 тыс.м <sup>3</sup>	22,5тыс. м <sup>3</sup> -9%	102,5 41%	4403,046	0,95

С учетом 2-х уровневго подъема воды, а также общего учета расхода электрической энергии на подъем, транспортировку и перекачку стоков удельный расход электрической энергии 0,95 кВтч/м<sup>3</sup>, что превышает среднестатистические затраты электроэнергии на подъем и транспортировку воды.

**Планируемое сокращение удельного расхода на период 2022-2025г - 15% от имеющегося уровня (до 0,8 кВтч/м<sup>3</sup>).**

Технические потери воды (9%) соответствуют нормативному уровню. Коммерческие потери холодной воды (несанкционированный отбор) составляют 41% (102,5 тыс. м<sup>3</sup>).

**Планируемое сокращение коммерческих потерь холодной воды до 2025 года 15% от уровня 2021 года (15,0 тыс. м<sup>3</sup>) равномерно по годам.**

Планируемая экономия средств на оплату электрической энергии за счет снижения удельного расхода к 2025 году составляет 350,0 тыс. руб. (38,0 тыс.кВтч).

#### 3.10.1. Плановые целевые показатели потребления ЭЭ и уровня снижения коммерческих потерь на 2023-2025гг МУП «Водоканал-сервис»

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
41	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$Y_{11} = \frac{77}{78}$	0,95	0,9	0,85	0,8
42	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$Y_{12} = \frac{79}{80}$	-	-	-	-
	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%		50,0	48	46	44

	Наименование показателя	Ед. изм	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
77	Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	Тыс. кВт·час	238,0	225,0	212,5	200,0
78	Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	Тыс. м³	250,0	250,0	250,0	250,0
79	Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	Тыс. кВт·час				
80	Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	Тыс. м³				
	Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования	Тыс.м³	125,5	120,0	115,0	110,0

### 3.10.2. Мероприятия по МУП «Водоканал-сервис» на 2023-2025 гг.

№ п/ п	Наименование мероприятия	Источник финансирова ния	Объем финансирования, тыс. руб.						
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам					
				2022	2023	2024	2025		2026
1.	2.	3.	4	5	6	7	8	9	
1.	Проведение энергоаудита МУП «Водоканал-сервис», разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода электрической энергии на подъем и транспортировку воды, реализацию мероприятий.	Средства МУП «Водоканал-сервис»,	25,0-Прг  техн. меропри ятия 390,0		25,0  130,0	130,0	130,0		МУ
2	Сокращение коммерческих потерь (несанкционированный разбор) воды.	Без затрат							Ад ч
3.	Итого:		415,0		155,0	130,0	130,0		

- Сроки и порядок выполнения мероприятий программы определяет руководитель учреждения с учетом наличия средств.
- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.
- Объем затрат на реализацию мероприятий рассчитан из среднестатистических затрат по РФ (экономия 1,0 тут –затраты 30,0 тыс.руб).

### 3.10.3. Водоснабжение сельских поселений Черемисиновского района

Водоснабжение сельских поселений Черемисиновского района обеспечивает АО «Курскоблводоканал». В работе используется 59 водозаборов. Глубина скважин 190м. Затраты на транспортировку воды отсутствуют.

Характеристика производства и потребления воды сельских поселений приведена ниже.

		Количество водозаборов	Объем добытой воды, тыс.м <sup>3</sup>	Объем затраченной электроэнергии на подъем воды, тыс кВт·час	Объем отпущенной воды, тыс. м <sup>3</sup>	Общие потери, %	Потери		Объем оплаты воды за 2021 год, тыс. руб.	Удельный расход ЭЭ на подъем воды, усредненный, кВтч/м <sup>3</sup>
							Техн. потери	Коммерческие потери		
		ед	тыс.м <sup>3</sup>	тыс кВт·час	тыс. м <sup>3</sup>	%	%/тыс. м <sup>3</sup>	%/тыс. м <sup>3</sup>	тыс. руб.	кВтч/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10
1	Краснополянский сс	9	29,68	58,53	17,59	40,7	11/3,27	8,8	678,3	1,97
2	Михайловский сс	14	20,2	54,54	12,59	37,7	11/2,2	5,4	496,3	2,7
3	Ниженский сс	5	7,79	2,59	5,29	32,0	11/0,85	1,65	198,6	0,33
4	Петровский сс	2	12,9	31,1	8,3	35,7	11/1,4	3,2	337,6	2,4
5	Покровский сс	5	16,24	21,39	9,1	44,0	11/1,8	5,34	358,9	1,3
6	Русановский сс	12	19,6	35,15	12,53	36,1	11/2,2	4,87	483,35	1,79
7	Стакановский сс	7	13,32	30,82	8,48	36,4	11/1,5	3,34	325,0	2,3
8	Удереvский сс	5	4,21	19,5	2,82	33,1	11/0,5	0,89	117,1	4,63
	Итого:	59	123,94	253,62	76,7	38%	11%		2995,15	2,0

Отмечается значительный разброс удельных затрат электрической энергии на подъем воды из скважин (от 0,33 до 4,6 кВтч/м<sup>3</sup>), что объясняется износом технологического оборудования, низким КПД скважинных насосов и др.

Практически достижимым показателем удельного расхода электрической энергии на подъем воды является уровень 0,5-0,7 кВтч/м<sup>3</sup>.

Уровень потерь холодной воды имеет значительный разброс по скважинам (от 33 до 40%).

Технические потери находятся в пределах 11%, основной объем потерь носит коммерческий характер (несанкционированный отбор воды) на который приходится 33,5 тыс.м<sup>3</sup> воды (27% от общего уровня подъема).

**Планируемое сокращение удельного расхода на период 2022-2025г - 15% от имеющегося среднего уровня 2,0 кВтч/м<sup>3</sup> (до 1,7 кВтч/м<sup>3</sup>).**

Технические потери воды (11%) соответствуют нормативному уровню. Коммерческие потери холодной воды (несанкционированный отбор) составляют 35,0 тыс. м<sup>3</sup> (28%).

**Планируемое сокращение коммерческих потерь холодной воды до 2025 года 15% от уровня 2021 года (6,0 тыс. м<sup>3</sup>) равномерно по годам.**

Планируемая экономия средств на оплату электрической энергии за счет снижения удельного расхода к 2025 году составляет 385,0 тыс. руб. (42,8 тыс. кВтч).

### 3.10.4. Плановые целевые показатели на 2023-2025гг. АО «Курскоблводоканал».

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
41	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$U_{11} = \frac{77}{78}$	-	-	-	-
42	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$U_{12} = \frac{79}{80}$	2,0	1,9	1,8	1,7
	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%		38,0	36,0	34,5	33,0

**3.10.5. Плановые показатели потребления ЭЭ и уровня снижения коммерческих потерь на 2023-2025гг.**

Наименование показателя		Ед. изм	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	77	Тыс. кВт·час	-			
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	78	Тыс. м³				
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	79	Тыс. кВт·час	253,6	253,6	232,2	210,8
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	80	Тыс. м³	124,0	124,0	124,0	124,0
Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования		Тыс.м³	47,0	45,0	43,0	41,0



### 3.10.6. Мероприятия АО «Курскоблводоканал».

№ п/ п	Наименование мероприятия	Источник финансиров ания	Объем финансирования, тыс. руб.					Исполнители	Срок окупаемости, лет	Экономия ТЭР	
			Всего: тыс. руб.	В том числе по годам						В натур. выраже нии	тыс. руб.
				2022	2023	2024	2025				
1.	2.	3.	4	5	6	7	8 9	10	11	12	13
1.	Проведение энергоаудита водоканала Черемисиновского района, разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода электрической энергии на подъем и транспортировку воды, реализацию мероприятий.	Средства АО «Курскоб лводокана л».	25,0-Прг  техн. меропри ятия 440,0		25,0  145, 0	145, 0	145, 0	АО «Курскоблводок анал»	1,2 года	42,8 тыс. кВтч 14,75 тонн ут	385,0 .
2	Сокращение коммерческих потерь (несанкционированный разбор) воды.	Без затрат						АО «Курскоблводок анал»		15,0 тыс.м³	
3.	Итого:		465,0		170, 0	145, 0	145, 0			14,75 тут	385,0

- Сроки и порядок выполнения мероприятий программы определяет руководитель учреждения с учетом наличия средств.
  - Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
  - Выявленный потенциал снижения потребления подлежит реализации.
  - Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.
  - Объем затрат на реализацию мероприятий рассчитан из среднестатистических затрат по РФ (экономия 1,0 тут –затраты 30,0 тыс.руб).
- (уточняется в процессе разработки Программы энергосбережения)

**4.Информация об инвестиционных проектах, исполнение которых полностью или частично осуществляется за счет средств бюджета Черемисиновского района Курской области**

В рамках подпрограммы 1 не предусматривается реализация инвестиционных проектов.

**5.Прогноз сводных показателей муниципальных заданий по этапам реализации подпрограммы 1 (при оказании муниципальными учреждениями Черемисиновского района Курской области муниципальных услуг (работ) в рамках подпрограммы)**

В рамках подпрограммы 1 оказание муниципальными учреждениями муниципальных работ (услуг) не предусмотрено.

**6.Характеристика основных мероприятий, реализуемых участниками подпрограммы 1**

План технических и технологических мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Черемисиновского района на 2023-2025 годы.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирова ния	Объем финансирования, тыс. руб.						Исполнители	Срок выполнения	Срок окупаемос ти, лет	Экономия ТЭР	
			всего	в том числе по годам								В натур. выражении	Тыс. руб..
				2022-2024 годы									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				2022	2023	2024	2025	2026					
<b>1. Организационные мероприятия</b>													
1.	Назначение лица, ответственного за эффективное использование энергетических ресурсов в учреждении. Ежегодный приказ.	-	БЗ	+	+	+	+	+	Руководитель	С 2022г.			
2.	Ведение журнала учета потребления энергетических ресурсов ежемесячно с указанием фактического потребления каждого ресурса и объемов оплаты.	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосбереже нию	С 2022 г.			
3.	Проведение ежеквартального анализа потребления ТЭР на совещании у руководителя	-	БЗ	+	+	+	+	+	Руководитель	Ежекварталь но			
4.	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению. (Стенд с информацией по ежемесячному потреблению и оплате энергетических ресурсов)	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосбереже нию	С 2022 г.			
5.	Весенне-осеннее обследование здания и помещений на предмет износа в целях своевременного планирования проведения ремонта помещений, сантехнических приборов, трубопроводов, системы отопления и электротехнических систем.	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосбереже нию	Дважды в год			
6.	Контроль за техническим состоянием водопроводной и канализационной систем	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосб.	Ежемесячно			
7.	Контроль за соблюдением светового и теплового режима. Оптимизация режима работы источников освещения, компьютерной техники, электрооборудования в течение рабочего дня.	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосбереже нию	Ежедневно			
8	Обеспечение плановых закупок энергопотребляющих приборов и техники не ниже класса энергоэффективности «В»	-	БЗ	+	+	+	+	+	Контрактный управляющий	Постоянно			
9	Ведение отчетности по повышению эффективности использования энергетических ресурсов в ГИС «Энергоэффективность». Ежегодная энергодекларация	-	БЗ	+	+	+	+	+	Отв. по энергосбереже нию	1 кв. каждого года			
	<b>Выполнение организационных мероприятий обеспечивает экономию энергетических ресурсов и воды на 3-5% от общего потребления. Мероприятия беззатратные (БЗ)</b>												

Бюджетная сфера Черемисиновского района

1.	Переход образовательных учреждений на полное светодиодное освещение	Бюджет	1100,0		400,0	400,0	300,0		Адм. района	2023-2025гг	1,7	65,4 тыс. кВтч  22,2 тонн ут	641,0
2.	Проведение энергоаудита (разработка программ энергосбережения) в школах района, имеющих завышенный расход электрической энергии с целью анализа потребления и снижения объема потребления: - МКОУ «Русановская СОШ -МКОУ «Стакановская СОШ -МКДОУ «Черемисиновский детский сад комбинированного вида «Солнышко	Бюджет	40,0		40,0				Руководители СОШ	2023 гг			
3.	Модернизация тепловых пунктов учреждений, потребляющих более 200 Гкал в год в части введения в схему ТП циркуляционного насоса и регулирующей арматуры с целью обеспечения возможности регулирования подачи теплоносителя (Черемисновская СОШ, Краснополянская СОШ, МКДОУ ДС-Солнышко, МКУ «Центр по обесп. деят. Адм),	Бюджет	280		140,0	140,0			Адм. района	2023-2024гг	0,6	156,0 Гкал  23,2 тонны ут	500,0
4.	Снижение температуры в помещениях в ночные часы, выходные и праздничные дни	Без затрат							Руководители СОШ	2023 гг			
5.	Проведение обучения обслуживающего газоиспользующего оборудования персонала методам обеспечения эффективной работы котельного оборудования	Бюджет	50,0		50,0				Руководители учреждений			100,0 тыс м³ район  26,0 тыс м³сс  126,0 тыс м³ 145,5 тонн ут	945,0 тыс.руб.
6.	Модернизация системы уличного освещения (переход на светодиодное освещение)	Бюджет	1300,0		420,0	420,0	460,0		Администрации поселений	2023-2025 гг	1,7	82,9 тыс. кВтч 28,6 тут	762,7 тыс. руб
	Итого:		2770,0									219,5 тонн ут	2848,7

Жилищный фонд Черемисиновского района (МКД).													
1.	Полный переход на светодиодное освещение	Средства населения	255,0		55,0	100,0	100,0		Население МКД	2023-2025 гг	0,7	82,0 тыс. кВтч 28,3 тонн ут	328,0 тыс. руб.
Организации коммунального комплекса Черемисиновского района													
1.	Проведение энергоаудита котельных Черемисиновского района, разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии и реализацию мероприятий программы..	Средства ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».	25,0-Прг техн. мероприятия 1230,0		435,0	410,0	410,0		ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».	2023-2025 гг	3,2	43,0 тыс.м <sup>3</sup> 49,6 тонн ут	387,0 тыс. руб.
	<b>Итого:</b>		<b>1255,0</b>										
2.	Проведение энергоаудита МУП «Водоканал-сервис», разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода электрической энергии на подъем и транспортировку воды, реализацию мероприятий.	Средств а МУП «Водоканал-сервис»	25,0-Прг техн. мероприятия 390,0		155,0	130,0	130,0		МУП «Водоканал-сервис»	2023-2025 гг	1,2	38,0 тыс. кВтч 13,1 тонна ут	350,0 тыс. руб.
	<b>Итого:</b>		<b>415,0</b>										
3..	Проведение энергоаудита водоканала Черемисиновского района, разработка программы энергосбережения и соответствующих мероприятий по снижению удельного расхода электрической энергии на подъем и транспортировку воды, реализацию мероприятий.	Средств а АО «Курскоблводоканал	25,0-Прг техн. мероприятия 440,0		170,0	145,0	145,0		АО «Курскоблводоканал».	2023-2025 гг	1,2	42,8 тыс. кВтч 14,75 тонн ут	385,0 тыс. руб.
4.	Сокращение коммерческих потерь (несанкционированный разбор) воды.	Без затрат							Администрации района и поселений			15,0 тыс.м <sup>3</sup>	
	<b>Итого:</b>		<b>460,0</b>										
5.	Проведение обучения ответственного по энергосбережению (организатор комитет ЖКХ и ТЭК Курской области) по	Бюджет	5,0		5,0				Адм. района	2023 г	-		

	Черемисиновскому району												
6..	<b>Всего по программе:</b>	<b>5160,0</b>											
	<b>В том числе средства бюджета района</b>	<b>2775,0</b>											
	<b>Средства ГУПКО «Курскоблжилкомхоз».</b>	<b>1255,0</b>											
	<b>Средства МУП «Водоканал-сервис»</b>	<b>415,0</b>											
	<b>Средства АО «Курскоблводоканал»</b>	<b>460,0</b>											
	<b>Средства населения</b>	<b>255,0</b>											

- Сроки и порядок выполнения мероприятий программы определяет Администрация района с учетом наличия средств.
- Мероприятия носят рекомендательный характер и предназначены для реализации выявленного потенциала энергосбережения.
- Выявленный потенциал снижения потребления энергетических ресурсов подлежит реализации.
- Указанная стоимость затрат предварительная, уточняется при заключении договоров и определении объемов работ.

#### Итоги выполнения программы энергосбережения:

-затраты	5160,0	тыс. руб.
-экономия 4298,7		
Сокращение расхода ЭЭ	311,1 тыс. кВтч	107,24 тонны у т
Сокращение расхода ТЭ	156,0 Гкал	23,2 тонны у т
Сокращение расхода пр. газа	184,0 тыс. м <sup>3</sup>	212,3 тонны у т

Всего 342,7 тонн ут

По бюджету затраты 2775,0 экономия 2848,0

## **7.Обоснование объема финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы 1**

Определение объемов финансирования подпрограммы осуществлялось на основе аналитических исследований и экспертных оценок текущего и прогнозного состояния агропромышленного комплекса региона.

Объемы финансирования подпрограммы позволят обеспечить возможность реализации мероприятий, направленных на достижение ее целей и задач.

Подробная информация по ресурсному обеспечению за счет средств бюджета района, средств районного бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства областного бюджета, с расшифровкой по основным мероприятиям подпрограммы, а также по годам реализации подпрограммы приведена в приложении №4 к Муниципальной программе.

Распределение объемов финансирования подпрограммы по источникам финансирования приведено в приложении N5 к Муниципальной программе.

## **8. Анализ рисков реализации подпрограммы 1 и описание мер управления рисками**

К основному риску реализации подпрограммы относится неполное финансирование Муниципальной программы, что не позволит достичь выполнения запланированных индикаторов (показателей) подпрограммы, обеспечить необходимые условия для увеличения объемов производства сельскохозяйственной продукции.

К мерам управления рисками, которые могут оказать влияние на достижение запланированных целей, относятся обеспечение выделения бюджетных ассигнований в объемах, запланированных подпрограммой.

## **9. Заключение.**

Программа энергосбережения Черемисиновского района обеспечивает переход на энергоэффективный путь развития.

Программа предусматривает:

- минимальные затраты на ТЭР.
- систему отслеживания потребления энергоресурсов и совершенствования топливно-энергетического баланса;
- организацию учета и контроля по рациональному использованию, нормированию и лимитированию энергоресурсов;
- разработку и реализацию энергосберегающих мероприятий.
- учет топливно-энергетических ресурсов, их экономию, нормирование и лимитирование, оптимизацию топливно-энергетического баланса
- позволяет снизить финансовые затраты на приобретение ТЭР.

Приложение:

№1 – Форма плана финансирования мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

№2 - Справочные материалы к программам энергосбережения;

-электронный файл калькулятора расчетов.

Разработчик программы:

Аттестат РосЭнергоСтандарта РФ №238  
от 29 марта 2021 года.

Каплунов Г.Ф.

Приложении №1  
к Муниципальной программе «Повышение энергоэффективности в  
Черемисиновском районе Курской области»  
на период 2023 - 2025 годы

Сведения

о показателях (индикаторах) муниципальной программы, подпрограмм муниципальной программы и их значениях

**Плановые целевые показатели программы по потреблению электрической энергии бюджетными учреждениями  
Черемисиновского района на 2023-2025гг.**

				2021	2023	2024	2025
16	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения	кВтч/м²	$y_2 = \frac{36}{37}$	22,1	21,0	19,9	18,8
16.1	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета района	кВтч/м²		20,6	19,8	19,1	18,0
16.2	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений	кВтч/м²		3,56	3,8	3,8	3,8
25	Объем потребления электрической энергии бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета района (общее снижение за счет перехода школ на светодиодное освещение)	тыс кВт · ч		549,3	529,3	509,3	480,3
25.1	Объем потребления электрической энергии бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений	тыс кВт · ч		18,6	20,0	20,0	20,0
25.2	Объем потребления электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения (школы района)	тыс кВт · ч		399,4	380,0	360,0	340,0

**Плановые целевые показатели программы по потреблению тепловой энергии от централизованных источников, а также от индивидуальных котельных, работающих на природном газе бюджетными учреждениями Черемисиновского района на 2023-2025гг.**

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
15	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (центральное отопление)	Гкал/м²	$y_1 = \frac{34}{35}$	0,14	0,136	0,133	0,13
24	Объем потребления тепловой энергии помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района (центральное отопление)	Гкал		2256,0	2200,0	2150,0	2100,0
15.1	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из	Гкал/м²		0,2	0,17	0,16	0,14



	бюджета Черемисиновского района (природный газ)						
23	Объем потребления природного газа на отопление бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета Черемисиновского района	тыс.м <sup>3</sup>		293,7	250,0	230,0	210,0
15.2	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями бюджетных учреждений, финансируемых из бюджетов сельских поселений Черемисиновского района (природный газ)	Гкал/м <sup>2</sup>		0,2	0,16	0,154	0,147
23.1	Объем потребления природного газа на отопление бюджетных учреждений, финансируемых из бюджета сельских поселений Черемисиновского района	тыс.м <sup>3</sup>		106,5	98,0	94,0	90,0

**Плановые целевые показатели программы по потреблению холодной воды бюджетными учреждениями Черемисиновского района на 2023-2025гг.**

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Общий объем потребления холодной воды муниципальным районом	5	тыс. м <sup>3</sup>				
Общий объем потребления холодной воды бюджетными учреждениями муниципального района	30	тыс. м <sup>3</sup>	6,34	7,0	7,0	7,0
Удельный расход холодной воды бюджетными учреждениями муниципального района		м <sup>3</sup> /чел	3,6	4,1	4,1	4,1

**Плановые целевые показатели программы энергосбережения по уличному освещению на 2023-2025гг.**

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Количество энергоэффективных светильников в системах уличного освещения муниципального района	74	Ед.	700	850	1000	1171
Общее количество светильников в системах уличного освещения муниципального района	75	Ед.	1171	1171	1171	1171
Количество энергоэффективных светильников в системах уличного освещения, работающих в системе автоматического регулирования (включение и выключение)	76	Ед.	0	0	0	0

**Плановые целевые показатели программы энергосбережения по жилому фонду (МКД) Черемисиновского района на 2023-2025 гг.**

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
	Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов.						
1	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D1 = \frac{10}{10 + 11}$	100	100	100	100
2	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D2 = \frac{8}{8 + 9}$	0	0	0	0
3	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D3 = \frac{8}{8 + 9}$	0	0	0	0
4	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем количестве многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального района	%	$D4 = \frac{12}{12 + 13}$	16	20	21	21
5	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии, в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D5 = \frac{14}{14 + 15}$	100	100	100	100
6	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды, в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D6 = \frac{16}{16 + 17}$	0	0	0	0
7	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета газа, в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D7 = \frac{19}{19 + 20}$	0	0	0	0
8	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды, в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального района	%	$D8 = \frac{21}{21 + 22}$	100	100	100	100

28	Доля многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше	%	$D14 = \frac{53}{54}$	0	0	0	0
29	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района	$\frac{\text{Гкал}}{\text{м}^2}$	$y7 = \frac{55}{56}$	0,1	0,1	0,1	0,1
30	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района на 1 м <sup>2</sup> общей площади	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^2}$	$y8 = \frac{57}{54}$	32,1	32,1	32,1	32,1
31	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах на территории муниципального района (в расчете на одного жителя)	м <sup>3</sup> /чел	$y9 = \frac{58}{59}$	24,5	24,5	24,5	24,5
32	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального района	м <sup>3</sup> /чел	$y10 = \frac{60}{61}$	0	0	0	0

**Плановые показатели энергопотребления в жилом секторе (МКД) Черемисиновского района на 2023-2025 гг.**

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Общее число МКД в муниципальном районе	7	д	21	21	21	21
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета тепловой энергии (ЦТС)	8	д	0	0	0	0
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета тепловой энергии (ЦТС)	9	д	Установка приборов учета тепловой энергии экономически нецелесообразна (см. выводы).			
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета электрической энергии	10	д	21	21	21	21
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета электрической энергии	11	д	0	0	0	0
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета горячей воды (ЦТС)	8	д	0	0	0	0
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета горячей воды (ЦТС)	9	д	0	0	0	0
Число МКД, оснащенных общедомовыми приборами учета холодной воды	12	д	0	0	0	0
Число МКД, требующих оснащения общедомовыми приборами учета холодной воды	13	д	0	0	0	0
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии	14	кв(п)	416	416	416	416
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета электрической энергии	15	кв(п)	0	0	0	0
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды	16	кв(п)	0	0	0	0
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета горячей воды	17	кв(п)	0	0	0	0
Общее количество домов МКДС (ЦТС)	18	д	21	21	21	21
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета газа	19	кв(п)	0	0	0	0
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета газа	20	кв(п)	0	0	0	0
Число жилых и нежилых помещений в МКД, оснащенных индивидуальными приборами учета	21	кв(п)	416	416	416	416

холодной воды						
Число жилых и нежилых помещений в МКД, требующих оснащения индивидуальными приборами учета холодной воды	22	кв(п)	0	0	0	0
Общая площадь МКД (ЦТС) в муниципальном районе	56	Тыс. м <sup>2</sup>	20,0	20,0	20,0	20,0
Объем потребления электрической энергии в МКД муниципального района	57	Тыс кВт·час	640,0	640,0	640,0	640,0
Общая площадь МКД в муниципальном районе	54	Тыс. м <sup>2</sup>	20,0	20,0	20,0	20,0
Объем потребления холодной воды в МКД муниципального района	58	Тыс. м <sup>3</sup>	24,0	24,0	24,0	24,0
Количество жителей, проживающих в МКД муниципального района	59	Тыс. чел.	980	980	980	980
Объем потребления горячей воды в МКД муниципального района (ЦТС)	60	Тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0

Плановые целевые показатели Программы по коммунальному комплексу

Черемисиновского района 17.2. на 2023-2025 гг. Теплоснабжение. ГУПКО «Курскoblжилкомхоз».

Наименование показателя	Номер показателя	Ед. измерения	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Объем тепловой энергии, отпущенный в систему централизованного теплоснабжения - общий	31	.Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0
Объем тепловой энергии, отпущенный в систему централизованного теплоснабжения от источников когенерации	32	.Гкал	-	-	-	-
Объем потребления топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов когенерирующих источников	66	Т.У.Т.	-	-	-	-
Объем отпущенной тепловой энергии с коллекторов источников когенерации	67	Тыс. Гкал	-	-	-	-
Объем газа, израсходованный на производство тепловой энергии водогрейными котельными (ЦТС)	68	Т.У.Т.	1561,0	1547,0	1530,0	1513,0
Объем газа, израсходованный на производство тепловой энергии водогрейными котельными (ЦТС)		тыс.м <sup>3</sup>	1352,7	1340,6	1325,6	1310,0
Объем тепловой энергии, полученной водогрейными котельными (ЦТС)	69	Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0
Объем потерь тепловой энергии при ее передаче по теплосетям муниципального района	72	Гкал	2550,0	2550,0	2550,0	2550,0
Общий объем тепловой энергии, переданной по теплосетям муниципального района	73	Тыс. Гкал	8457,98	8500,0	8500,0	8500,0

	Наименование показателя		Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
35	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального образования	ТУ.Т./тыс.Гкал	$U_{12} = \frac{66}{67}$	-	-	-	-
36	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории муниципального образования	т.у.т./тыс.Гкал	$U_{13} = \frac{68}{69}$	184,5	182,0	180,0	178,0
38	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории муниципального образования	%	$D_{16} = \frac{72}{73}$	31	31	31	31

Водоснабжение. МУП «Водоканал-сервис».

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
41	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$y_{11} = \frac{77}{78}$	0,95	0,9	0,85	0,8
42	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$y_{12} = \frac{79}{80}$	-	-	-	-
	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%		50,0	48	46	44

Наименование показателя		Ед. изм	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	77	Тыс. кВт·час	238,0	225,0	212,5	200,0
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	78	Тыс. м <sup>3</sup>	250,0	250,0	250,0	250,0
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	79	Тыс. кВт·час				
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	80	Тыс. м <sup>3</sup>				
Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования		Тыс.м <sup>3</sup>	125,5	120,0	115,0	110,0

Водоснабжение. АО «Курскоблводоканал».

	Наименование показателя	Ед. изм.	Порядок расчета	Значение показателей (по годам)			
				2021	2023	2024	2025
				факт	план	план	план
41	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$y_{11} = \frac{77}{78}$	-	-	-	-
42	Удельный расход электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки)	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{м}^3}$	$y_{12} = \frac{79}{80}$	2,0	1,9	1,8	1,7
	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%		38,0	36,0	34,5	33,0

Наименование показателя		Ед. изм	Значения показателей			
			2021	2023	2024	2025
			Факт	План	План	План
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	77	Тыс. кВт-час	-	-	-	
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, резервуар, водоподготовка, станции перекачки и системы транспортировки) муниципального района	78	Тыс. м <sup>3</sup>				
Объем электроэнергии на отпущенную холодную воду от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	79	Тыс. кВт-час	253,6	253,6	232,2	210,8
Объем отпущенной холодной воды от водозабора (скважина, водонапорная башня и системы транспортировки) муниципального района	80	Тыс. м <sup>3</sup>	124,0	124,0	124,0	124,0
Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования		Тыс.м <sup>3</sup>	47,0	45,0	43,0	41,0

Приложении №2  
к Муниципальной программе «Повышение энергоэффективности в  
Черемисиновском районе Курской области»  
на период 2023 - 2025 годы

Перечень основных мероприятий подпрограмм муниципальной программы Черемисиновского района Курской области «Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы»

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы (далее - ВЦП), основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия не реализации ведомственной целевой программы, основного	Связь с показателями муниципальной программы (подпрограммы)
			начала реализац	окончан ия			
1	2	3	4	5	6	7	8
Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области»							
1	Основное мероприятие 1.01 «Организационные мероприятия»	Администрация Черемисиновского района Курской области; АУКО «Редакция газеты «Слово народа», учебный центр ЮЗГУ	2023 год	2025 год	осведомленность населения, наличие квалифицированных кадров в области энергосбережения	не осведомленность населения, риск бесконтрольной реализации программы и как	Реализация данного основного мероприятия связано со всеми показателями подпрограммы
2	Основное мероприятие 10.2 «Технические и технологические мероприятия»	Администрация Черемисиновского района Курской области; МКУ «Центр по обеспечению деятельности" Администрации Черемисиновского района, организации и предприятия, участвующие в рамках данной программы	2023 год	2025 год	внедрение энергоэффективного энергетического оборудования и энергосберегающих технологий	не достижение обязательных целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Реализация данного основного мероприятия связано со всеми показателями подпрограммы



Приложении №3  
к Муниципальной программе «Повышение энергоэффективности в  
Черемисиновском районе Курской области»  
на период 2023 - 2025 годы

**Сведения**

об основных мерах правового регулирования в сфере реализации муниципальной программы Черемисиновского района Курской области  
«Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы»

№ п/п	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники	Ожидаемые сроки принятия
1	2	3	4	5
<b>Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Черемисиновском районе Курской области»</b>				
Основное мероприятие 1.1 «Организационные мероприятия»				
1	Постановление Администрации Черемисиновского района Курской области	О внесении изменений в муниципальную программу Черемисиновского района Курской области «Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы»	управление строительства, архитектуры, промышленности, ТЭК, ЖКХ, связи, транспорта, ГО ЧС Администрации Черемисиновского района	2023-2025 годы
Основное мероприятие 1.2 «Технические и технологические мероприятия»				
2	Постановление Администрации Черемисиновского района Курской области	О внесении изменений в муниципальную программу Черемисиновского района Курской области «Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023 - 2025 годы»	управление строительства, архитектуры, промышленности, ТЭК, ЖКХ, связи, транспорта, ГО ЧС Администрации Черемисиновского района	2023-2025 годы

Приложении №4  
к Муниципальной программе «Повышение энергоэффективности в  
Черемисиновском районе Курской области»  
на период 2023 - 2025 годы

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ ЧЕРЕМИСИНОВСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ  
«ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ЧЕРЕМИСИНОВСКОМ РАЙОНЕ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ»  
НА ПЕРИОД 2023 - 2025 ГОДЫ»**

Статус	Наименование муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы, ведомственной целевой программы, основного	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. рублей), годы		
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	ВР	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Муниципальная программа Черемисиновского района Курской области</b>	<b>«Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области» на период 2023-2025 годы»</b>	<b>Всего по программе</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1870,000</b>	<b>1745,000</b>	<b>1545,000</b>
		<b>Структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области;</b>	<b>001</b>	<b>01 13</b>	<b>05 0 00 0000</b>	<b>x</b>	5,000	0,000	0,000
			<b>005</b>	<b>07 01</b>	<b>05 0 00 0000</b>	<b>x</b>	630,000	540,000	300,000
			<b>005</b>	<b>07 02</b>	<b>05 0 00 0000</b>		420,000	420,000	460,000
			<b>004</b>	<b>08 01</b>	<b>05 0 00 0000</b>	<b>x</b>	815,000	785,000	785,000
<b>Подпрограмма 1</b>	<b>«Повышение энергетической эффективности»</b>	<b>Всего по подпрограмме 1</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1870,000</b>	<b>1745,000</b>	<b>1545,000</b>
		<b>Структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области; МКУ «Управление хозяйственного обслуживания»</b>	<b>001</b>	<b>01 13</b>	<b>05 1 00 0000</b>	<b>x</b>	5,000	0,000	0,000
			<b>005</b>	<b>07 01</b>	<b>05 1 00 0000</b>	<b>x</b>	630,000	540,000	300,000
			<b>005</b>	<b>07 02</b>	<b>05 1 00 0000</b>	<b>x</b>	420,000	420,000	460,000
			<b>004</b>	<b>08 01</b>	<b>05 1 00 0000</b>	<b>x</b>	815,000	785,000	785,000
Основное мероприятие 1.01	«Организационные мероприятия»	<b>Всего по мероприятию 1.1</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	5,000	0,000	0,000
		Структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области	001	01 13	05 1 01 C1434	200	5,000	0,000	0,000
Основное мероприятие 1.02	«Технические и технологические мероприятия»	<b>Всего по мероприятию 1.2</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	1865,000	1745,000	1545,000
		Структурные подразделения Администрации Черемисиновского района Курской области; МКУ «Центр по обеспечению деятельности» Администрации района	<b>001</b>	<b>01 13</b>	<b>05 1 02 C1434</b>	<b>200</b>	0,000	0,000	0,000
			<b>005</b>	<b>07 01</b>	<b>05 1 02 C1434</b>	<b>600</b>	630,000	540,000	300,000
			<b>005</b>	<b>07 02</b>	<b>05 1 02 C1434</b>	<b>600</b>	420,000	420,000	460,000
			<b>004</b>	<b>08 01</b>	<b>05 1 02 C1434</b>	<b>600</b>	815,000	785,000	785,000

Приложении №5  
к Муниципальной программе «Повышение энергоэффективности в  
Черемисиновском районе Курской области»  
на период 2023 - 2025 годы

**РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**

**И ПРОГНОЗНАЯ (СПРАВОЧНАЯ) ОЦЕНКА РАСХОДОВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА, ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА, БЮДЖЕТА  
РЫЛЬСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ, БЮДЖЕТОВ ПОСЕЛЕНИЙ ЧЕРЕМИСИНОВСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ И  
ВНЕБЮДЖЕТНЫХ ИСТОЧНИКОВ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ЦЕЛЕЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ ЧЕРЕМИСИНОВСКОГО РАЙОНА  
КУРСКОЙ ОБЛАСТИ «ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ЧЕРЕМИСИНОВСКОМ РАЙОНЕ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ» НА  
ПЕРИОД 2023-2025 ГОДЫ»**

Статус	Наименование муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы, ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Источники ресурсного обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы		
			2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6
<b>Муниципальная программа Черемисиновского района Курской области</b>	<b>«Повышение энергоэффективности в Черемисиновском районе Курской области на период 2023-2025 годы»</b>	всего	<b>1870,000</b>	<b>1745,000</b>	<b>1545,000</b>
		федеральный бюджет	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-
		бюджет Черемисиновского района Курской области	635,000	540,000	300,000
		бюджеты поселений Черемисиновского района Курской области	420,000	420,000	460,000
		внебюджетные источники	815,000	785,000	785,000
Подпрограмма 1	«Повышение энергетической эффективности»	всего	<b>1870,000</b>	<b>1745,000</b>	<b>1545,000</b>
		федеральный бюджет	-	-	-
		областной бюджет	-	-	-
		бюджет Черемисиновского района Курской области	635,000	540,000	300,000
		бюджеты поселений Черемисиновского района Курской области	420,000	420,000	460,000
		внебюджетные источники	815,000	785,000	785,000

## Справочные материалы к программе энергосбережения.

### Внимание:

*Экономия средств, достигнутая за счет дополнительного, по сравнению с учтенным при планировании бюджетных ассигнований, снижением потребления энергетических ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций учреждения, в том числе на увеличение годового фонда оплаты труда.*

### Перевод в условное топливо.

Перевод в тыс. т.у.т. (тысячи тонн условного топлива) производится в соответствии с постановлением Госкомстата РФ от 23.06.1999 №46 Об утверждении «Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой».

1 тонна каменного угля = 0,768 т.у.т.,  
1 тонна угля бурого = 0,467 т.у.т.,  
1 куб.м. дров для отопления = 0,266 т.у.т.,  
1 тыс.куб.м. газа природного = 1,154 т.у.т.,  
1 тонна мазута топочного = 1,370 т.у.т.,  
1 тонна керосина для тех.целей = 1,47 т.у.т.,  
1 тонна дизельного топлива = 1,45 т.у.т.,  
1 тонна бензина автомобильного = 1,49 т.у.т.,  
1 тыс. кВт\*ч = 0,3445 т.у.т.,  
1 Гкал = 0,1486 т.у.т.

**Перевод литров и куб.м. в тонны производится с учетом удельной массы каждого вещества.**

Бензин АИ-92, АИ-95 1 м<sup>3</sup> = 1000литров= 760 кг

1 тонна бензина автомобильного = 1,49 т.у.т

1316 л это 1 тонна бензина или 1,49 тут

**В 1 тонне условного топлива содержится:**

**2902 кВт/ч** электроэнергии;

**6,73 Гкал** тепловой энергии;

**866,6 м<sup>3</sup>** природного газа

**Средний уровень затрат на энергосберегающие мероприятия:**

-для экономии 1 тут = необходимы затраты в объеме 20-25 тыс. руб.

**Расчет потребления холодной воды для обеспечения сельского населения при использовании собственных водозаборов и водонапорных башен.**

$$V_{\text{м. куб}} = \frac{\text{потребленная эл.энергия за год (кВт/ч)} \times \text{производ. номин. насоса (м}^3 \text{ в час)}}{0,65 \times P_{\text{насоса}} \text{ (по паспорту)}}$$

где: производительность насоса в м<sup>3</sup> в час (ЭЦВ6-10-80 - 10м<sup>3</sup> в час;)

P-мощность насоса (паспортная) (ЭЦВ6-10-80 -4 кВт);

0,65 – коэффициент использования мощности насоса при номинальной нагрузке.

**Стоимость 1 м<sup>2</sup> окон ПВХ 1900 руб.**

Калорийность природного газа 8.078x10<sup>-3</sup>Гкал/м<sup>3</sup> 8078 ккал/м<sup>3</sup>

1.163x10<sup>6</sup> - коэффициент пересчета из Гкал в Втч

КПД котла типа АГВ = 93%

**Формула для пересчета удельного расхода тепловой энергии из Гкал/м<sup>2</sup> в Втч/м<sup>2</sup>х<sup>0</sup>Схсутки**

$$\text{Уд. расход (Втч/(м}^2 \text{ / } ^0\text{Схсутки))} = \frac{\text{Гкал/м}^2 \times 1,163 \times 10^6}{\text{градусосутки для здания}}$$

Градусосутки фактические для г. Курска

Температура помещения град. С	18	20	21	24
Градусосутки фактические для г. Курска	3520	3920	4120	4720

### Уличное освещение:

Темное время суток (с вычетом сумерек), когда необходимо включать уличное освещение, на широтах Курской области составляет 3398 часов в год.

### Перечень газовых заправок на территории Курской области.

Наименование организации	Месторасположение АГНКС
ООО «Газпром газомоторное топливо»	АГНКС-1, г. Курск, ул. Обьездная, 5
ООО «Газпром газомоторное топливо»	АГНКС-2, 525 км трассы «Москва – Симферополь»
ООО «Газпром газомоторное топливо»	АГНКС-4, г. Курск, ул. Соловьиная, 49Б
ООО «КППГ-ТрансГаз»	АЗС г.Курск, ул. Гремяченская, 21
ИП Юшкин Е.А.	АГНКС Курский район, д. Щетинка
ООО «Эльдкор XXI плюс»	АГНКС, г. Курск, ул. 1-я Агрегатная, 42
ЗАО «Курскхлеб»	АЗС г.Курск, ул. Гремяченская, 9
Калина-Ойл	АЗС п.Черемисиново, ул.Вокзальная, д.1-а

**Порядок предоставления из областного бюджета субсидий** юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение недополученных доходов на выполнение работ по переоборудованию транспортных средств на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива на территории Курской области утвержден постановлением Администрации от 10.07.2020 № 688-па (в настоящее время разрабатывается новый порядок).

#### \*Законодательная база по использованию сжиженного природного газа в автомобилях скорой помощи:

Действующими нормативными правовыми актами устанавливающими технические требования к автомобилям скорой медицинской помощи, в частности Техническим регламентом Таможенного союза ТР ТС 018/2011 "О безопасности колесных транспортных средств" (принят Решением Комиссии Таможенного союза от 09.12.2011 № 877) и ГОСТ Р 52567-2006 "Автомобили скорой медицинской помощи." установка на данные автомобили оборудования для питания двигателя газообразным топливом не запрещается. В тоже время, необходимо учитывать, что установка газобаллонного оборудования является внесением изменений в конструкцию транспортного средства и должна быть согласована с территориальным подразделением органа государственного управления в сфере безопасности дорожного движения (Госавтоинспекцией) по месту регистрационного учета транспортного средства в порядке установленном вышеуказанным Техническим регламентом (п. 78 ТР ТС 018/2011).

#### \*\*Возможность использования природного газа в общественных зданиях и учреждениях:

в газоснабжении жилых и общественных зданий, детских и лечебных учреждений, учебных заведений, разрешается применение газа только с низким давлением.

СНиП II-37-76 "Газоснабжение. Внутренние и наружные устройства" с 01.01.1977 г., утв. постановлением Госстроя СССР № 108 от 14.07.1976 г. (БСТ № 8, 1977 г., стр. 9).

### Справка по приборному учету потребления энергетических ресурсов.

Требования обязательного приборного учета потребления тепловой энергии установлены ФЗ-261, а также Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2019 г. N 137 «Правила коммерческого учета тепловой энергии».

Ответственность определена "Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях" от 30.12.2001 N 195-ФЗ (ред. от 27.12.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 08.01.2019)

Статья 9.16. Нарушение законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (введена Федеральным законом от 23.11.2009 N 261-ФЗ)

6. Несоблюдение организациями, обязанными осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют, требования о предоставлении собственникам жилых домов, дачных домов, садовых домов, лицам, представляющим их интересы, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, предложений об оснащении приборами учета используемых энергетических ресурсов, если предоставление указанных предложений таким лицам является обязательным, влечет наложение административного штрафа

**-на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей;**

**-на юридических лиц - от ста тысяч до ста пятидесяти тысяч рублей.**

12. Необоснованный отказ или уклонение организации, обязанной осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют, от заключения соответствующего договора и (или) от его исполнения, а равно нарушение установленного порядка его заключения либо несоблюдение такой организацией установленных для нее в качестве обязательных требований об установке, о замене, об эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов -

влечет наложение административного штрафа

**-на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей;**

**-на юридических лиц - от пятидесяти тысяч до ста тысяч рублей.**

**Рекомендации по замене ламп освещения**

Параметры	ДРЛ	ДНаТ	ДНаТ	LED-лампа
Тип лампы	250	250	150	90
Мощность потребления (ватт)	280	290	93,0	80
Световой поток (люмен)	13 000	24 000	15000	7 500*