



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«29» ноября 2022 г.

КАРАР

№ 298

Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Агрызском муниципальном районе Республики Татарстан на 2022 – 2027 годы»

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в целях эффективного и рационального использования энергетических ресурсов, Исполнительный комитет Агрызского муниципального района Республики Татарстан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Агрызском муниципальном районе Республики Татарстан на 2022 – 2027 годы».
2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте Агрызского муниципального района в составе портала муниципальных образований Республики Татарстан (<https://agryz.tatarstan.ru>) и опубликовать на официальном портале правовой информации Республики Татарстан (<http://pravo.tatarstan.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель

Р.Р. Шарипов

Утверждена
постановлением Исполнительного комитета
Агрызского муниципального района
Республики Татарстан
от 29.11.2022 № 298

**Муниципальная программа
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Агрызском муниципальном районе Республики Татарстан
на 2022 – 2027 годы»**

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Агрызском муниципальном районе Республики Татарстан на 2022 – 2027 годы» (далее - Программа)
Основание для разработки Программы	– Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – постановление Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2021 г. № 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» – приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. №399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; – приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. №916 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке и реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»
Муниципальный заказчик	Исполнительный комитет Агрызского муниципального района Республики Татарстан
Основные разработчики	Отдел экономического развития Исполнительного комитета Агрызского муниципального района Республики Татарстан
Исполнители основных мероприятий Программы	Отдел экономического развития Исполнительного комитета Агрызского муниципального района Республики Татарстан, предприятия (организации, учреждения) жилищно-коммунального хозяйства, агропромышленного комплекса, бюджетной сферы, муниципальные бюджетные учреждения

Ответственные должностные лица по контролю за исполнением мероприятий муниципальной программы	Отдел экономического развития Исполнительного комитета Агрызского муниципального района Республики Татарстан
Цель Программы	Повышение эффективности использования топливно-энергетических, материальных и прочих ресурсов, согласно направлениям
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> – обеспечение снижения объёмов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов и сокращения расходов на оплату энергоресурсов; – сокращения расходов бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций при государственном регулировании тарифов; – снижения удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа; – сокращения потерь тепловой и электрической энергии, воды и природного газа; – внедрение новых передовых наукоемких технологий и оборудования, позволяющих обеспечить снижение удельных расходов сырья и материалов, топлива и энергии; – создание организационных, нормативно-правовых и экономических условий, обеспечивающих эффективное использование топливно-энергетических, материальных и прочих ресурсов; – повышение квалификации и подготовка кадров в области энергоресурсоэффективности
Сроки реализации Программы	2022-2027 годы
Перечень основных программных мероприятий	<ul style="list-style-type: none"> – реализация организационно-технических решений по повышению энергоресурсоэффективности; – внедрение энергоресурсосберегающей техники и технологий, оптимизации и модернизации систем энергоснабжения района; – развитие системы энергоресурсоменеджмента на объектах бюджетной сферы Агрызского муниципального района Республики Татарстан; – совершенствование системы индикативного управления и мониторинга проектов и программ энергоресурсосбережения
Объёмы и источники финансирования	<ul style="list-style-type: none"> – собственные и заемные средства организаций, реализующих мероприятия и программы энергоресурсоэффективности; – средства бюджета Республики Татарстан, выделенные на реализацию проектов и программ по энергоресурсоэффективности;

	– средства из внебюджетных источников Агрызского муниципального района Республики Татарстан, выделенные на реализацию программы.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	В результате выполнения программы создается нормативно-правовая база энергоресурсосбережения, запускаются финансово-экономические механизмы реализации проектов и программ энергоресурсосбережения в бюджетной сфере, реализуются проекты по внедрению энергосберегающих технологий, сокращаются дотации бюджета на топливно-энергетические и прочие ресурсы для бюджетных организаций
Система организации контроля за реализацией программы	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан, отраслевые министерства и ведомства, Исполнительный комитет Агрызского муниципального района Республики Татарстан, отдел экономического развития Исполнительного комитета Агрызского муниципального района Республики Татарстан

2. Перечень основных терминов, используемых в Программе

Энергосбережение - реализация правовых, организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование энергетических ресурсов и на вовлечение в хозяйственный оборот возобновляемых источников энергии.

Энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии) (далее - ЭР).

Эффективное использование энергетических ресурсов – достижение экономически оправданной эффективности использования энергетических ресурсов при соответствующем уровне развития техники и технологий.

Показатель энергетической эффективности – абсолютная или удельная величина потребления или потери энергетических ресурсов для продукции любого назначения, установленная государственным стандартом.

Лимит - установленный учреждению необходимый объем потребления ЭР, при котором осуществляется жизнедеятельность учреждения и соблюдение необходимых санитарно-гигиенических норм.

3. Характеристика топливно-энергетического комплекса Агрызского муниципального района

3.1. Теплоснабжение

Теплоснабжение населения и объектов социально-бытового назначения в районе осуществляется от систем теплоснабжения, в составе которых:

21 котельных, протяженностью 31,5 км тепловых сетей, из которых 5,17 ветхие.

Суммарная мощность котельных коммунального хозяйства – 33,52 Гкал/час, все на газообразном топливе, т.е. 100%.

Тарифы для населения за коммунальные услуги не превышают средний стандарт по сравнению с другими районами республики.

Для ЖКК района характерны невысокая плотность населения, небольшие объемы.

В населенных пунктах сельской местности существуют два предприятия, оказывающие комплекс жилищно-коммунальных услуг (ООО «СМП-184», ООО «Шуныт»). Имея небольшие объемы работ и выручки, предприятия не могут аккумулировать свои средства и привлечь инвестиции для модернизации и развития ЖКК.

Чтобы избежать высоких потерь тепловой энергии и снизить затраты на содержание тепловых сетей предприятиями ЖКХ внедряется новая технология теплоизоляции на основе пенополиуретана. Теплоснабжение потребителей района переведено с централизованных котельных на автономные, произведена замена насосов на менее энергоемкие, во всех котельных установлены теплообменники.

Таким образом, с вводом модульных блочных котельных заменены ветхие тепловые сети, сократилось расстояние до домов, уменьшились теплотери, т.к. перепад тепла при выходе с котельной и при входе в дом составляет всего 2 градуса, при этом получена значительная экономия газа и электроэнергии.

Все это позволило при росте цен на энергоносители до 30 %, приостановить рост стоимости тепловой энергии, снизив при этом на 2% темп роста тарифов на жилищно-коммунальные услуги.

3.2. Водоснабжение Агрызского муниципального района

Обеспечением водой в районе занимаются 2 специализированные предприятия ЖКХ (ООО «Водоканал», ООО «Шуныт»).

Предприятия ЖКХ обслуживают 4 ВНБ, более 20 скважин. Из 230 км водопроводных сетей 114 км на обслуживании специализированных предприятий. Мощность водозаборов района составляет 8,9 тыс. куб. м в сутки, в т.ч. коммунальных 6,7. В сутки отпускается 8,62 тыс. куб. м воды, в т. ч. населению 6,22 тыс. куб. м.

Износ водопроводных сетей составляет 46 % (38 км), утечки и неучтенные расходы в системах водоснабжения отдельных населенных пунктов достигают до 40%. Водонапорные башни, скважины не обслуживаются специализированными предприятиями, оборудование изношено, морально устарело. В связи с этим имеется острая необходимость в замене сетей водоснабжения, водонапорных башен. С 2006 года сокращается объем отпущенной воды по городу, снижение составило 362 тыс. куб. м, в т.ч. по населению – 182 тыс. куб. м. При этом себестоимость возрастает, в этих условиях вопросы рационального использования, сбережения энергоресурсов особенно актуальны.

Мощность очистных сооружений канализации в районе составляет 10,4 тыс. куб. м в сутки, в т.ч. коммунальных -10,4. Протяженность канализационных сетей - 37 км. Ежедневно в районе очищаются очистными сооружениями канализации 4,1 тыс. куб. м сточных вод в сутки.

Обеспеченность населенных пунктов в очистке сточных вод биологическими сооружениями канализации ниже необходимой и составляет в среднем по району 83%. Износ канализационных сетей составляет 17% (6,5 км), а износ очистных сооружений канализации и канализационных насосных станций – до 42%.

Таблица 1

Потребители воды в Агрызском муниципальном районе в 2019-2021 гг.

№ п/п	Сектор экономики	Общее годовое водопотребление (тыс. куб. метров)			Суммарные годовые затраты (тыс. рублей)		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Жилищно-коммунальный сектор (население)	797,22	783,53	772,18	15832,7	16125,1	16547,8
2.	Организации бюджетной сферы	48,742	35,853	38,65	829,588	628,861	686,349
3.	Промышленные предприятия (включая прочие)	91,7	95,56	96,3	1518,09	1639,3	1991,9

Таблица 2

Потребление воды бюджетными учреждениями Агрызского муниципального района в 2019-2021 гг.

Учреждения	2019 год, тыс. куб. м	2020 год, тыс. куб. м	2021 год, тыс. куб. м
Образование	41,135	28,498	30,041
Культура	1,273	1,210	1,222
Спорт	5,275	5,120	5,986
Прочие бюджетные организации	1,059	1,025	1,401
ИТОГО	48,742	35,853	38,65

Главным элементом системы тарифов на водоснабжение и водоотведение являются:

- Тарифы на водоснабжение и водоотведение для промышленных и приравненных к ним потребителей
- Тарифы для населения.

Таблица 3

Динамика тарифов на водопотребление и водоотведение в Агрызском муниципальном районе в 2019-2022 гг.

Дата изменения тарифа	Тариф		(руб./куб. метр) водоснабжения					
	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.	
	население*	организации**	население*	организации**	население*	организации**	население*	организации**
с 1 января по 30 июня	19,57	16,31	20,16	16,80	21,01	17,51	21,85	18,21

с 1 июля по 31 декабря	20,16	16,8	21,01	17,51	21,85	18,21	23,34	19,45
Дата изменения тарифа	Тариф		(руб./куб. метр) водоотведения					
	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.	
	население*	организации**	население*	организации**	население*	организации**	население*	организации**
с 1 января по 30 июня	22,78	18,98	23,44	19,53	24,34	20,28	25,31	21,09
с 1 июля по 31 декабря	23,44	19,53	24,34	20,28	25,31	21,09	27,52	22,93

3.3. Электроснабжение Агрызского муниципального района.

Электроснабжение в Агрызском муниципальном районе осуществляется АО «Сетевая компания» Елабужские электрические сети (Агрызский район эл. сетей АРЭС), гарантирующим поставщиком является – АО «Татэнергосбыт» (региональное отделение - Агрызский ОПУ Елабужское отделение филиала АО «Татэнергосбыт»).

Общее годовое поступление электроэнергии по району за 2021 год составило 67,989 тыс. кВт, это на 2,16 % выше уровня 2020 года, Агрызский РЭС обеспечивает подачу электрической энергии в 74 населенных пунктах, 10057 частных хозяйства, площадь обслуживания 1796,6 тыс. кв.м.

В 2021 году были выполнены работы по капитальному ремонту:

ВЛ-10 кВ на – 97,1 км;

ВЛ-0,4 кВ – 4,2 км;

Замена корпусов и ремонт КТП находящихся в неудовлетворительном состоянии – 9 шт.

Согласно инвестиционной программе развития проведена реконструкция распределительных сетей ВЛ 10/0,4 с заменой КТП н.п. Кр.Бор, реконструкция ВЛ10 кВ ф.22 ПС Пурга, ф.6,9 ПС Агрыз тяговая.

В настоящее время в эксплуатации находятся 62 трансформаторов 10/0,4 кВ со сроком службы более 25 лет и 112 трансформаторов 10/0,4 кВ со сроком службы более 40 лет.

В районе имеются населенные пункты, где необходимо выполнить реконструкцию внешних сетей 10/0,4 кВ, в связи с низким качеством электроснабжения. Некоторые объекты включены в план капитального ремонта на 2022 г., остальные в инвестиционную программу развития до 2024 г.

Продолжается работа по внедрению интеллектуальной системы учета электрической энергии, т.е. установки «умных» счетчиков, на сегодняшний день доля автоматизации к общему количеству расчетного учета составляет - 24 %.

Потребители электроэнергии в Агрызском муниципальном районе представлены в таблице 4, в которой видно, что основными потребителями электроэнергии являются жилищно-коммунальный сектор и промышленные предприятия.

Таблица 4

**Потребители электроэнергии в Агрызском муниципальном районе
в 2019-2021 гг.**

п/к	Сектор экономики	Общее годовое электропотребление (тыс. кВт)		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Жилищно-коммунальный сектор	20554,7	21505,7	21897,4
2.	Организации бюджетной сферы	3760,174	3758,836	3262,031
3.	Промышленные предприятия	8377,1	9142,3	9113,3
4.	Непромышленные предприятия	3215,0	4034,2	4757,0
5.	Сельское хозяйство	4021,7	4320,9	3690,5

Таблица 5

**Потребление электрической энергии бюджетными учреждениями
Агрызского муниципального района в 2019-2021 гг.**

Учреждения	2019 год, тыс. кВт	2020 год, тыс. кВт	2021 год, тыс. кВт
Образование	1899,904	1919,342	1617,686
Культура	103,728	103,620	81,678
Спорт	1181,977	1170,563	1109,333
Прочие бюджетные организации	574,565	565,310	453,324
Итого	3760,174	3758,836	3262,031

3.4. Газоснабжение Агрызского муниципального района

Газоснабжение осуществляется районной эксплуатационной газовой службой ЭПУ «Елабугагаз» ООО «ГазпромТрансгазКазань». В 2022 году газифицировано 40 жилых домов, в том числе 23 дома по программе Догазификация, 3 котельных коммунально - бытовых объектов, проложено 0,394 км газопровода среднего давления и 0,301 км газопровода низкого давления.

В настоящее время по программе Догазификация заключено 185 договоров. На 2023 год по программе Догазификация запланировано подключение к сетям газораспределения 180 жилых домов. Программа Догазификация продолжится и в последующие годы.

Таблица 6

**Потребление природным газом бюджетными учреждениями
Агрызского муниципального района в 2019-2021 гг.**

Учреждения	2019 год, куб.метров	2020 год, куб.метров	2021 год, куб.метров
Образование	1572,030	1485,670	1406,200
Культура	25,980	25,810	30,966
Спорт	188,510	188,280	199,807
Прочие бюджетные организации	958,020	948,214	1044,599
итого	2744,54	2647,904	2681,572

3.5 Организации бюджетной сферы Агрызского муниципального района.

На территории района функционирует более 90 бюджетных учреждений, в том числе: учреждения образования - 19 средних общеобразовательных школ, 10 детских садов, СШ, СОК «Олимп», ДДТ, подростковый клуб «Ровесник», Медицинская помощь в Агрызском муниципальном районе оказывается ГАУЗ «Агрызская центральная районная больница». Коечный фонд с круглосуточным пребыванием данного лечебного учреждения составляет 114 мест, в том числе в г. Агрызской центральной районной больнице – 102 и в Красноборской участковой больнице - 12. Коек дневного стационара - 78, в том числе в Агрызской центральной районной больнице - 55, в Красноборской участковой больнице –11, и во врачебных амбулаториях н.п. Терси, Исенбаево, - по 6 коек. Кичкетан-0, в селах больных принимают в 27 фельдшерско-акушерском пункте. В районе сложилась развитая сеть учреждений культуры, включающая Дворец культуры, 39 клубных учреждений (365 клубных формирований, 4977 посещений), 25 библиотек, головной музей (5 филиала), Детская школа искусств, Киноучреждение, редакция местного радиовещания «Радио АГРЫЗ», 21 Совет и исполнительный комитет.

Серьезная работа проведена по обеспечению энергоэффективности бюджетной сферы. Особенно это коснулось сферы образования, являющееся самой крупной группой потребителей тепловой энергии. В результате оптимизации сети социальных учреждений через создание центров, преобразования малокомплектных школ в филиалы, сократилось потребление электроэнергии на 80,3 тыс. кВт или на 199 тыс. рублей.

Тем не менее, основным инструментом управления энергосбережения на бюджетных объектах остается нормирование, лимитирование и установка приборов учета. Так на энергосберегающие мероприятия учреждений бюджетной сферы в 2009 году направлено 200 тыс. руб. В результате замены электросчетчиков, установки энергосберегающих ламп, замены насосов получен экономический эффект в сумме 60 тыс. руб.

Наряду с этим, анализ энергозатрат в бюджете района указывает на имеющийся резерв дальнейшей экономии. Высоким остается потребление электроэнергии на кв. метр площади по бюджетным объектам ряда сельских поселений (особенно по Кудашевскому, Старочекалдинскому, Иж-Бобьинскому, Азевскому). По Азевскому СП потребление электроэнергии не покрывается суммой доходов, полученных за водоснабжение. Что касается уличного освещения, составляющая которого - 52% общего потребления энергозатрат (2 млн. 478 тыс. руб. в год), по причине отсутствия приборов учета, пятого провода, установка которого является обязанностью органов местного самоуправления.

3.6 Жилищный фонд (МКД). Жилищно-коммунальное хозяйство

Жилищный фонд по многоквартирным жилым домам Агрызского муниципального района Республики Татарстан по состоянию на 01.01.2022 года составлял 657,9 тыс. кв. м, в т.ч. по городу 309,7 тыс. кв. м, по селу 20,6 тыс. кв. м. Степень благоустройства жилищного фонда следующая: водопровод 91,2 %, канализация 91,2 %, центральное отопление 100 %, газ сетевой (сжиженный) 99,9 %, горячая вода 74,1 %.

Обслуживанием жилищного фонда и оказанием жилищно-коммунальных услуг занимаются организации различных форм собственности:

- управляющая организация: ООО «УК «СМП-184»,
- ресурсоснабжающие организации: ООО «Водоканал», АО РПО «Таткоммунэнерго», ООО «Шуныт»,
- региональный оператор в сфере обращения с ТКО: ООО «Гринта»;
- ООО «Татрегионсервис» - техобслуживание газовых котлов,
- ООО «ТВК-Сервис» - обслуживание домофонов

Проблемы жилищного фонда района:

Держится на высоком уровне процент потенциально аварийных многоквартирных жилых домов, всего 4,4 тыс. кв. м аварийного жилья, численностью проживающих 420 чел. Муниципальный жилищный фонд на 01.01.2022 года 15,6 тыс. кв. м

В целях увеличения энергоэффективности многоквартирных домов проводится их ремонт и утепление. Так по краткосрочной программе капитального ремонта в 2022 году запланирован ремонт кровли в 4 домах, утепление фасадов в 3 домах, ремонт системы отопления в 1 доме. Капитальный ремонт МКД предусмотрен на сумму 32,7 млн руб.

На сегодняшний день имеется острая проблема по отоплению и горячему водоснабжению в 13 многоквартирных домах в связи с изношенностью сетей. От жителей города в осенне-зимний период поступают многочисленные жалобы на несоответствие температурного режима. Для устранения данной проблемы аварийную котельную, расположенную по адресу: ул. Чапаева, д. 5а необходимо заменить на блочно-модульную мощность 5 МВт. Также необходимо заменить теплотрассы и трассы горячего водоснабжения общей протяженностью 7 км.

В целях повышения качества предоставляемых услуг будет рассмотрена возможность установки индивидуального пункта подачи тепла в ряде домов по г. Агрыз посредством установки двух контурных котлов, что позволит снизить начисления коммунальных услуг по населению этих домов.

3.7 Приборы учета и регулирования энергетических ресурсов Агрызского района. Степень оснащенности объектов территориального хозяйства приборами учета и регулирования расхода воды, тепловой энергии, газа и электроэнергии.

По состоянию на 01.01.2022 обеспеченность поквартирными приборами учета холодной воды – 2 699 штук, горячей воды -50%, газа -2 833 штук, электрической энергии 5 966 штук, тепловой энергии – 1,5 %. В ходе реализации программы капитального ремонта жилищного фонда планируется установить 124 счетчика энергоресурсов, что позволит снизить нагрузку на население по оплате коммунальных услуг и будет достигнуто реальное отражение расхода энергоресурсов населением.

По предприятиям бюджетной сферы установлено 11 счетчиков воды, 3 прибора учета тепла. Счетчиками электроэнергии предприятия укомплектованы на 100 %.

4. Энергетический баланс территориального образования и потенциал энергосбережения. Экономические и социальные предпосылки разработки Программы

Электроэнергия в район поставляется ОАО «Татэнергосбыт». Общее годовое поступление электроэнергии по району за 2021 год составило 67,989 тыс. кВт, это на 2,16 % выше уровня 2020 года, в том числе по жилищно-коммунальному сектору - 28006 тыс. кВт, увеличение на 1,2 %. Большое снижение идет по промышленным предприятиям, но наряду с этим ИПП по итогам 2021 года – 100 %. В связи с вводом жилья на 3,6 % выросло потребление жилищно-коммунального сектора. На 5 % больше потреблено электроэнергии бюджетными учреждениями. Высокий удельный вес расхода электроэнергии по уличному освещению, особенно по селу, до 52 % общего потребления. Это сказывается отсутствие пятого провода, электросчетчика, отсутствие автоматики в сетях.

Наряду с этим, велась реализация программы энергоресурсосбережения акционерного общества «Татэнерго», с объемом затраченных средств в районе – 14,2 млн. рублей. В этой связи, электрохозяйства пяти школ приведены в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, профинансировано установление приборов учета по расходу электроэнергии на объектах бюджетных организаций-110 ед., малоимущим -72, общедомовых – 215 единиц. Это также дало возможность сокращения платежей населения за счет экономии, обусловленный исключением излишне предъявляемой платы за не потребленные энергоресурсы.

В результате реформирования котельного хозяйства улучшено качество оказываемых услуг, обеспечено бесперебойное отопление жилых зданий, подача горячей воды потребителям, безаварийная работа котельных.

Положительным результатом проведения энергосберегающих мероприятий и реформирования отрасли позволило снизить темп роста тарифов на 7 %.

На территории района водоснабжением занимаются 2 предприятия ЖКХ - ООО Водоканал», ООО «Шуныт», на селе - 21 исполнительный комитет сельских поселений.

Протяженность водопроводных сетей в районе 230 км, из них 114,33 коммунальные, износ 46 %, вследствие чего утечки и неучтенные расходы воды отдельных населенных пунктов достигают до 40 %. Более 14 % объектов водоснабжения не отвечают санитарным требованиям.

Всего по району 62 артезианские скважины, из них 44 в рабочем состоянии, 17 – требуют ремонта, 1 – бездействующая (д. Вольный труд).

Ежесуточно в районе реализуется 8,62 тыс. куб. м питьевой воды в сутки, в том числе населению 6,22. Мощность водозаборов района составляет 11,9 тыс. куб. м в сутки, при этом существует дефицит воды в отдельных населенных пунктах в объеме 1,3 тыс. куб. м в сутки. Для удовлетворения потребности в питьевой воде необходимо 6 новых скважин. Также требуют замены на селе устаревшие водонапорные башни, колонки.

5. Основные цели и задачи Программы

Программа разрабатывается в целях обеспечения рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности на предприятиях, в организациях жилищно-коммунального хозяйства, учреждениях бюджетной сферы.

Программой определены приоритетные направления реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения

энергоэффективности, а также пути максимального использования имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов в районе.

Главными задачами разработки и реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности являются

- обеспечение снижения объемов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов и сокращения расходов на оплату энергоресурсов;
- снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;
- сокращение потерь тепловой и электрической энергии, воды и природного газа;
- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения;
- запуск механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

6. Сроки и этапы реализации программы, организационно-экономические механизмы реализации программы

Срок реализации программы рассчитан на период 2022-2027 годов. Этапы реализации не выделяются.

Программные мероприятия и объемы финансирования актуализируются ежегодно с учетом ресурсного обеспечения и результатов реализации программных мероприятий за предыдущий период.

Для реализации Программы используются следующие источники финансирования:

- собственные средства предприятий, выполняющих мероприятия программы энергосбережения;
- средства бюджетов Российской Федерации, Республики Татарстан и внебюджетные источники Агрызского муниципального района, выполняющих программы энергосбережения.

В современных экономических условиях основным фактором, сдерживающим проведение энергосберегающих мероприятий, является отсутствие свободных средств как в местных бюджетах, так и у предприятий и организаций - потребителей энергии. Поэтому необходимо использовать механизмы, позволяющие финансировать проекты в условиях недостатка средств. Бюджетные кредиты покрывают лишь часть затрат на осуществление энергосберегающих проектов, при этом остальные затраты потребители энергии покрывают из собственных средств и заемных средств. Одним из возможных механизмов повышения энергетической эффективности функционирования предприятия является энергосервис.

7. Управление и контроль за ходом выполнения программы

Функции органов государственного управления, ведомств и организаций, входящих в структуру управления энергоресурсоэффективности, определяются законами Российской Федерации и Республики Татарстан, а также нормативными документами Российской Федерации и Республики Татарстан.

Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан:

- организует разработку программы энергосбережения и осуществляет контроль за использованием государственных финансовых средств в ходе выполнения

мероприятий по энергоресурсоэффективности.

Муниципальные органы государственной власти и управления:

- участвуют в разработке программы энергосбережения;
- осуществляют контроль за реализацией мероприятий программ энергосбережения в организациях и на предприятиях, находящихся на подведомственной территории;
- осуществляют контроль за использованием финансовых средств в ходе выполнения мероприятий по энергосбережению.

Предприятия ЖКХ и бюджетные организации:

- осуществляют реализацию программных мероприятий по конкретным направлениям.

8. ПЕРЕЧЕНЬ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального образования;

изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов;

доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории муниципального образования;

объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы.

2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам

энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий):

- экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении;
- экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении;
- экономия воды в натуральном и стоимостном выражении;
- экономия природного газа в натуральном и стоимостном выражении.

3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе:

удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение отношения удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека);

удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека);

изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека);

изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека);

изменение отношения удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека);

удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека);

изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием

приборов учета (в расчете на 1 человека);

изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека);

изменение отношения удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования;

доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования;

доля расходов бюджета субъекта Российской Федерации, муниципального образования на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических и сопоставимых условий);

динамика расходов бюджета субъекта Российской Федерации, муниципального образования на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических и сопоставимых условий);

доля расходов бюджета субъекта Российской Федерации, муниципального образования на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива;

динамика расходов бюджета субъекта Российской Федерации, муниципального образования на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива;

доля бюджетных учреждений, финансируемых за счет бюджета субъекта Российской Федерации, муниципального образования, в общем объеме бюджетных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование;

число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками;

доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты);

доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме

закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд (в стоимостном выражении);

удельные расходы бюджета муниципального образования на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя).

4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде:

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории муниципального образования;

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории муниципального образования (за исключением многоквартирных домов);

доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории муниципального образования;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах

(за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории муниципального образования;

доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории муниципального образования;

число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование;

доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов;

удельный расход тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

удельный расход тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение отношения удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий);

удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий);

удельный расход электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

удельный расход электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение удельного расхода электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение отношения удельного расхода электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий);

удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);

изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий);

изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий).

5. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры:

изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями;

изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии;

динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям;

динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче;

динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче;

динамика изменения объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды.

6. Иные целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определенные органом местного самоуправления при разработке муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Значения целевых индикаторов энергосбережения за 2019-2027 годы отражены в **приложении**.

9. Организационно-экономические механизмы реализации Программы

Выполнение отдельных мероприятий Программы осуществляется посредством заключения в установленном порядке исполнителями программных мероприятий муниципальных контрактов (договоров, соглашений) с организациями, согласно действующему законодательству.

Муниципальным заказчиком определяется основное содержание направлений Программы, их соответствие программным целям и задачам, создаются условия для реализации программных мероприятий. В ходе реализации Программы муниципальный заказчик обеспечивает координацию деятельности исполнителей Программы, исключая дублирование программных мероприятий, осуществляет в установленном порядке меры по полному и качественному выполнению мероприятий, несет ответственность за своевременное выполнение мероприятий Программы, рациональное использование выделенных бюджетных средств.

Неотъемлемым элементом механизма реализации Программы является ее мониторинг, осуществляемый с помощью ежегодного анализа результатов реализации программных мероприятий.

10. Основные программные мероприятия

10.1. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда

1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда:

а) мероприятия, направленные на установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на один

квадратный метр, в том числе мероприятия, направленные на сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов;

б) ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности, сопоставление уровней энергоэффективности с муниципальными образованиями Республики Татарстан и оценка на этой основе потенциала энергосбережения в районе;

в) мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах;

г) мероприятия, направленные на повышение уровня оснащенности общедомовыми и поквартирными приборами учета используемых энергетических ресурсов и воды, в том числе информирование потребителей о требованиях по оснащению приборами учета, автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы, внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов;

д) мероприятия, обеспечивающие распространение информации об установленных законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, информирование жителей о возможных типовых решениях повышения энергетической эффективности и энергосбережения (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление и т.д.), пропаганду реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением;

е) мероприятия органов местного самоуправления по осуществлению контроля за соответствием жилых домов в процессе их эксплуатации установленным законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов;

ж) разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих мероприятий;

з) проведение энергетических обследований, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

и) содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров.

2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда:

а) строительство многоквартирных домов в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

б) реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности при проведении капитального ремонта многоквартирных домов;

в) утепление многоквартирных домов, квартир и площади мест общего пользования в многоквартирных домах, не подлежащих капитальному ремонту, а также внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;

г) мероприятия по модернизации и реконструкции многоквартирных домов с применением энергосберегающих технологий и снижение на этой основе затрат на оказание жилищно-коммунальных услуг населению, повышение тепловой защиты многоквартирных домов при капитальном ремонте;

д) размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;

е) мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства в многоквартирных домах;

ж) повышение энергетической эффективности использования лифтового хозяйства;

з) повышение эффективности использования и сокращение потерь воды;

и) автоматизация потребления тепловой энергии многоквартирными домами (автоматизация тепловых пунктов, пофасадное регулирование);

к) тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;

л) восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков;

м) установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения;

н) перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии.

10.2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры

1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

а) проведение энергетического аудита;

б) анализ предоставления качества услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения;

в) анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;

г) оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях;

д) оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива.

2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:

а) разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования;

- б) вывод из эксплуатации муниципальных котельных, выработавших ресурс, или имеющих избыточные мощности;
- в) модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
- г) строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия;
- д) внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям;
- е) снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;
- ж) строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий;
- з) замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;
- и) использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения;
- к) установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения;
- л) внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой;
- м) мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения;
- н) проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные; замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии; установку светодиодных ламп;
- о) мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды;
- п) мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;
- р) мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

10.3. Мероприятия по энергосбережению в бюджетных организациях и повышению энергетической эффективности этих организаций

1. Организационные мероприятия по энергосбережению в организациях с участием муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций:

а) проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организациям с участием муниципального образования (далее - здания, строения, сооружения), сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений, сооружений, в том числе их ранжирование по удельному энергопотреблению и очередности проведения мероприятий по энергосбережению;

б) разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования;

в) содействие заключению энергосервисных договоров и привлечению частных инвестиций в целях их реализации;

г) создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов.

2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению в организациях с участием муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций:

а) оснащение зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;

б) строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

в) повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений;

г) перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях;

д) автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями;

е) тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях;

ж) восстановление/внедрение циркуляционных систем в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

з) проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях;

и) установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений;

к) замена неэффективных отопительных котлов в индивидуальных системах отопления зданий, строений, сооружений;

л) повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений.

Приложение
к муниципальной программе «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в Агрызском муниципальном районе
Республики Татарстан на 2022 – 2027 годы»

Целевые индикаторы энергосбережения за 2019-2027 годы

№	Наименование показателей	Ед. изм.										Пояснения к расчету
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности												
A.1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./тыс.руб	19,6	18,3	17,8	17,1	16,9	16,2	15,8	15,5	14,5	Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 4 июня 2008 г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики"
A.2.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
A.3.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	
A.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	34,7	33,5	32,3	31,3	31,5	32,6	32,7	32,8	33	

A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКЦ – с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	77,5	77,5	77,6	77,6	78	78	78,2	78,6	78,9	
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	94	95,2	95,9	95,9	95	95	95,1	95,1	95,1	
A.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при n → 2020г.
A.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономно по отдельным видам энергетических ресурсов												
B.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВт ч	4705	6035	6547	7263	7467	8183	8592	8899	9922	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.
B.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	6728	8630	9362	10386	10678	11702	12287	12726	14188	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2007 г.
B.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс. Гкал	12,37	15,87	17,22	19,1	19,64	21,52	22,6	23,4	26,1	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г.
B.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	9525	12220	13259	14707	15123	16570	17402	18018	20097	Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2007 г.
B.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. м. куб	184,6	233,2	252,6	281,7	291,5	320,6	340	349,7	388,6	Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г.
B.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2248,4	2840,4	3076,7	3431,1	3550,5	3905	4141,2	4259,3	4733,1	Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2007 г.

Д.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	64,5	64,4	63,2	62	62	62	62	62	62	
Д.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	5,6	5,9	6,3	6,6	6,8	6,9	7,1	7,2	7,3	
Д.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	23,9	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	
Д.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	21,4	21,5	21,55	21,61	21,65	21,7	21,72	21,76	21,8	
Д.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	97,5	97,8	97,9	98,3	98,4	98,5	98,55	98,6	98,7	
Д.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО	%	10,4	10,4	10,5	10,55	10,58	10,6	10,61	10,63	10,7	
Д.11.	Число жилых домов, в отоплении которых проведено ЭО	шт.	236	237	237	238	238	238	238	238	238	
Д.12.	Доля жилых домов, в отоплении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Д.13.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,192	0,191	0,19	0,189	0,188	0,187	0,186	0,186	0,185	

D.14.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,31	0,275	0,273	0,27	0,268	0,267	0,265	0,264	0,26	
D.15.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД) - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)											где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.15.1	для фактических условий	Гкал/кв.м.	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	0,192	0,191	0,19	0,189	0,188	0,187	0,186	0,186	0,185	При стабилизации п.47. и п.49. на уровне 2007г.
D.16.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)											где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/кв.м.	-0,01	-0,035	-0,002	-0,003	-0,002	-0,001	-0,002	-0,001	-0,004	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	-0,0048	-0,083	-0,085	-0,088	-0,09	-0,091	-0,093	-0,094	-0,098	При стабилизации п.46. и п.47. на уровне 2007г.
D.17.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета											
D.17.1.	для фактических условий	-	1,6	1,4	1,41	1,42	1,42	1,43	1,43	1,42	1,41	
D.17.2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D.18.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	0,91	0,92	0,92	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,95	
D.19.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	1,52	1,5	1,48	1,46	1,459	1,457	1,455	1,451	1,45	

D.25.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)											
D.25.1.	для фактических условий	кВтч/кв.м.	-0,04	-0,07	-0,02	-0,04	-0,01	-0,01	-0,01	-0,03	-0,04	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	-3,48	-3,55	-3,57	-3,61	-3,6	-3,59	-3,58	-3,55	-3,51	При стабилизации п.42. и п.44. на уровне 2007г.
D.26.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий)											где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.26.1.	для фактических условий	кВтч/кв.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	При стабилизации п.41. и п.42. на уровне 2007г.
D.27.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)											
D.27.1.	для фактических условий	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D.27.2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
D.28.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД) - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	40,6	40	39,6	39,2	39,1	39	38,9	38,9	38,8	
D.29.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	12,3	12,3	12,5	12,5	12,51	12,51	12,52	12,52	12,52	

D.30.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)											
D.30.1.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м	-0,7	-0,6	-0,4	-0,4	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м	-3,2	-3,8	-4,2	-4,6	-4,7	-4,8	-4,9	-4,9	-5	При стабилизации п.56., п.58. на уровне 2007г.
D.31.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)											
D.31.1.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м	0,1	0	0,2	0	0,01	0	0,01	0	0	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м	0,5	0,5	0,7	0,7	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	При стабилизации п.55., п.56. на уровне 2007г.
D.32.	Изменение отношения уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета											
D.32.1.	для фактических условий	-	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры												
E.1.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.уд./кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при n → 2020г.
E.2.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ	г.уд./Гкал	-0,9	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	-620000	-590000	-570000	-520000	-510000	-490000	-450000	-410000	-400000	
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	-5000	-1000	-1000	0	0	0	0	0	0	

