



Администрация Неклиновского района

Ростовской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

с. Покровское

«27» 09 2013г.

№ 998

Об утверждении муниципальной программы Неклиновского района «Энергоэффективность и развитие энергетики»

В соответствии с постановлением Администрации Неклиновского района от 15.08.2013 г. №851 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Неклиновского района», распоряжением Администрации Неклиновского района от 15.08.2013 № 144 «Об утверждении Перечня муниципальных программ Неклиновского района» руководствуясь статьей 33 Устава муниципального образования «Неклиновский район», Администрация Неклиновского района **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить муниципальную программу Неклиновского района "Энергоэффективность и развитие энергетики" согласно приложению.
2. Прекратить с 1 января 2014 года правоотношения, возникающие в связи с реализацией муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района 2011-2015 гг.», за исключением правоотношений, возникающих в связи с подготовкой, согласованием и утверждением отчета о реализации районной долгосрочной целевой программы за соответствующий период ее действия.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, но не ранее 1 января 2014 года.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Администрации Неклиновского района М.Ю. Сафонова.

**И.о. главы Администрации
Неклиновского района**

О.А. Филиппова

Постановление вносит сектор ЖКХ Администрации района

Копия верна

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
Неклиновского района
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

Паспорт муниципальной программы Неклиновского района
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

Наименование программы	Муниципальная программа Неклиновского района "Энергоэффективность и развитие энергетики" (далее – Программа)
Ответственный исполнитель Программы	Сектор жилищно-коммунального хозяйства Администрации Неклиновского района
Участники Программы	-Управление образования Администрации Неклиновского района -МБУЗ «ЦРБ» -УСЗН -Администрации сельских поселений -Администрация района; -муниципальные учреждения; -ОАО «МНВ» -ОАО «НППЖКХ» -ОАО «Неклиновское АТП»
Подпрограмма Программы	1. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района»
Программно-целевые инструменты Программы	–отсутствуют
Цели Программы Неклиновского района :	Улучшение качества жизни населения района за счет перехода экономики Неклиновского района, бюджетной и коммунальной сфер на энергосберегающий путь развития и рационального использования ресурсов при их производстве, передаче и потреблении; расширение путей реализации районной политики энергосбережения, способных обеспечить к 2020 году снижение энергоемкости валового муниципального продукта не менее чем на 15 процентов по отношению к уровню 2007 года; обеспечение повышения энергетической эффективности на территории района за счет организации процесса энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Задачи Программы

Обновление основных производственных фондов экономики района на базе новых ресурсосберегающих технологий и автоматизированных систем учета;

сокращение в сопоставимых условиях расходов бюджета района на оплату коммунальных услуг;

снижение удельных показателей потребления топлива и энергоресурсов при производстве большинства энергоемких видов продукции, работ, услуг, а также в общественных и жилых зданиях;

наращивание темпов комплексного оснащения зданий средствами инструментального учета, контроля и автоматического регулирования энергоносителей;

повышение уровня административной и экономической ответственности за неэффективную деятельность по использованию энергоресурсов;

совершенствование и повышение достоверности статистического учета и отчетности по производству, передаче и потреблению энергетических ресурсов;

концентрация ресурсов на работах по капитальному и текущему ремонту объектов жилищно-коммунальной инфраструктуры;

осуществление в бюджетной сфере стопроцентных расчетов за потребление энергоресурсов по приборам учета;

обеспечение в бюджетной сфере стопроцентного проведения обязательных энергетических обследований зданий;

обеспечение в бюджетной сфере стопроцентной замены ламп накаливания для освещения на энергосберегающие, в том числе не менее 30 процентов объема – на основе светодиодов;

развитие рынка энергосервисных услуг и услуг по проведению энергоаудита на территории района;

популяризация энергосбережения среди населения, предприятий, организаций, учреждений;

создание условий по привлечению внебюджетных источников для финансирования комплексных мер по энергосбережению, повышению энергетической эффективности

Целевые индикаторы и показатели Программы

Снижение энергоемкости внутреннего муниципального продукта

Этапы и сроки реализации Программы

2014-2020 годы

Этапы реализации Программы не выделяются.

Ресурсное обеспечение Программы

Общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составляет - 38196,4тыс. руб.; рублей

1. Бюджет района – 13710,3тыс. руб.;
2. Бюджеты сельских поселений – 24486,1 тыс. руб.;
3. Областной бюджет - 0 тыс. руб.

Объем финансирования по годам:

2014 год – 12026,2тыс. руб.

2015 год – 7892,3тыс. руб.

2016 год – 6955,0тыс. руб.

2017 год – 2296,9тыс. руб.

2018 год – 2401,9 тыс. руб.

2019 год – 2330,4тыс. руб.

2020 год – 4293,8 тыс. руб.

Объемы финансирования Программы носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке

Ожидаемые результаты Программы	конечные реализации	<ol style="list-style-type: none">1. Экономия энергоресурсов в 2020 году:<ul style="list-style-type: none">- по теплоснабжению на 797,63 Гкал;- по электроэнергии на 7762,8 млн. кВт ч;- по воде на 23,61 тыс. м3;- по природному газу на 4971,94 тыс. м3.2. Снижение уровня физического износа оборудования в связи с применением энергоемкого оборудования по:<ul style="list-style-type: none">- теплоснабжению до 15%;- водоснабжению до 30%.3. Снижение удельного потребления энергоносителей бюджетными учреждениями на 18%.4. Снижение энергоемкости муниципального продукта к 2020 году до 0,5324 кг/тыс. рублей
--------------------------------	---------------------	---

Раздел 1. Общая характеристика текущего состояния соответствующей сферы социально-экономического развития Неклиновского района.

Программа разработана на основании Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Программа представляет собой документы, ставящие своей целью создание условий для планомерного развития топливно-энергетического хозяйства района, привлечения инвестиций в район, обеспечения энергетической безопасности района, поэтапного снижения потребления энергоресурсов и себестоимости их выработки.

Обоснованием необходимости разработки Программы стало значительное опережение роста тарифов на энергоресурсы над уровнем доходов населения. Постоянно растет нагрузка на бюджет района по оплате энергоресурсов, усложняя процесс обеспечения социальных гарантий населения.

Реализация Программы приобретает социально-политическую значимость, так как это позволяет не только уменьшить расход энергоресурсов, но и значительно снизить бюджетные ассигнования и затраты населения.

Муниципальная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Неклиновском районе направлена на улучшение экономической составляющей Неклиновского района и инвестиционной привлекательности.

Основной проблемой, решению которой способствует Программа, является преодоление энергетических барьеров экономического роста, в т.ч. за счёт экономии средств, высвобождаемых в результате реализации энергосберегающих мероприятий, с соответствующей корректировкой объёмов вводов дорогостоящих энергетических мощностей.

Мероприятия Программы сбалансированы, и должны стать не только инструментом повышения эффективности использования энергоресурсов для дальнейшего развития экономики района, но и одним из базовых элементов технологического перевооружения.

Вопросы повышения энергетической эффективности сформулированы в основном документе, определяющем приоритетные социально-экономические задачи района на среднесрочную и долгосрочную перспективу – Генеральном плане Неклиновского района.

Необходимыми условиями для укрепления энергетической безопасности Неклиновского района является обеспечение технической доступности энергии для развивающейся сферы жилищного и социального строительства (возможности подключения новых объектов к инженерным сетям или обеспечения их топливом при децентрализованном энергоснабжении); удержание расходов на энергоресурсы в пределах экономической доступности для населения и бюджета.

Мобилизация средств на одностороннее увеличение энергетических мощностей влечет за собой повышение внутренних цен на энергию за пределы порогов платёжной способности потребителей, снижение экономической доступности энергии и, как следствие, торможение экономического роста. Растущие затраты на топливо при ограничениях на рост тарифов не позволят адекватно обеспечивать топливом объекты электроэнергетики и жилищно-коммунального комплекса, а также формировать средства на обновление и модернизацию инфраструктуры. В результате будет снижаться надёжность, безопасность и доступность энергетических услуг всем потребителям.

Единственной разумной альтернативой остаётся повышение энергоэффективности. Нарращивание мощностей в ТЭК для поддержания высоких темпов экономического роста при сохранении высокой энергоёмкости чревато отвлечением огромных дополнительных капитальных вложений от развития других секторов экономики. При замедленном снижении энергоёмкости или существенно возрастут размеры капиталовложений, или произойдет замедление экономического роста. Районные отрасли энергетики и жилищно-коммунального хозяйства располагают огромным техническим потенциалом повышения энергоэффективности, который составляет более 40% от уровня потребления энергии. В абсолютных объёмах это – 975 тыс. тонн условного топлива (далее – тут) в 2007 году. Это выше, чем предусмотренный в Генеральном плане развития района прирост нагрузки потребления энергии и коммунальных услуг на период до 2025 года. Ресурс повышения энергоэффективности следует рассматривать, как один из основных энергетических ресурсов будущего экономического роста. Низкая энергоэффективность ЖКХ и бюджетной сферы порождает высокую нагрузку коммунальных платежей на районный бюджет и снижает финансовую стабильность.

Выход Неклиновского района на стандарты благосостояния развитых стран на фоне усиления региональной и глобальной конкуренции и исчерпания источников экспортно-сырьевого типа развития государства в целом, требует кардинального повышения производительности, использования всех факторов производства, включая энергию. Реализации огромного потенциала энергосбережения мешают барьеры, которые имеют очень разную природу: ценовые и финансовые; барьеры связанные со структурой и организацией экономики и рынка; институциональные барьеры; социальные, культурные, поведенческие и т.д. Практически все они устранимы с помощью целевых мер политики по повышению энергоэффективности. ВВП Российской Федерации по своей структуре один из самых энергоёмких в мировой экономике. При комплексном подходе к организации энергосберегающих мероприятий должна быть выполнена намеченная в Указе Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» цель по снижению

к 2020 г. энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 процентов по сравнению с 2007 г. Для обеспечения достижения этой цели в рамках отведённых полномочий необходимо создание целостной муниципальной системы управления процессом повышения энергетической эффективности отраслей экономики, задействованных в решении вопросов местного значения – энергоресурсоснабжении населения, организации транспортного обслуживания населения, благоустройства, организации дорожной и строительной деятельности в границах муниципального района, использования муниципальных зданий, помещений, сооружений; сбора, переработки и захоронения бытовых и промышленных отходов.

Повышение энергоэффективности в Неклиновском районе потребует выработки и последовательного воплощения долгосрочной муниципальной стратегии в этой области, координации усилий органов исполнительной и представительной власти, совместной работы с федеральными и областными органами власти, крупного, среднего и малого бизнеса, а также формирования в границах муниципального района эффективных механизмов взаимодействия всех участников процесса.

До настоящего времени мероприятия в области повышения экономической эффективности носили разовый характер, и финансировались, в основном, за счёт средств, выделяемых на осуществление текущей деятельности органов исполнительной власти и организаций. Решение проблемы требует применения организационно-финансовых механизмов взаимодействия, координации усилий, концентрации ресурсов субъектов экономики и построения единой системы управления политикой повышения энергоэффективности в общерайонном масштабе. Существенное снижение нерационального потребления энергии во всех сферах жизнедеятельности не может быть обеспечено самостоятельно собственниками объектов и сооружений. Задача кардинального повышения уровня энергоэффективности может быть решена только программно-целевыми методами. Решение основных задач программы носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на многих рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и её развития на новой технологической базе.

Реализация части указанных задач требует муниципального регулирования и высокой степени координации действий со структурами федерального правительства, Администрации Ростовской области, бизнеса, населения и других экономических агентов.

Раздел 2. Цели, задачи и показатели (индикаторы), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации муниципальной программы

Основной идеей муниципальной программы является превращение ТЭК в финансово устойчивый, экономически эффективный, соответствующий экологическим стандартам, оснащенный передовыми технологиями комплекс - надежный и эффективный элемент инфраструктуры, обеспечивающий удовлетворение экономически обоснованных потребностей экономики Неклиновского района.

Цель муниципальной программы Неклиновского района «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2014-2020 годы и повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов.

Достижение цели муниципальной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя программы.

Задача 1. Повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижение их потребления на территории Неклиновского района.

Энерго- и ресурсосбережение является одним из важнейших факторов, обеспечивающих эффективность функционирования отраслей и экономики в целом. Оно достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению; своевременным

переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам и оптимизационным формам управления; повышением качества продукции; использования международного опыта и другими мерами.

Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости ТЭК и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет снижения технологических ограничений.

В целях содействия повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижению их потребления необходима информационно-аналитическая поддержка. Такую поддержку обеспечивает государственная информационная система «Энергоэффективность».

Задача 2. Организация комплексного процесса энергосбережения и повышения энергоэффективности на территории Неклиновского района программно-целевым методом на основе привлечения для этих целей бюджетных и внебюджетных средств, в рамках требований законодательства РФ по энергосбережению и повышению энергоэффективности. При этом необходимо оптимизировать использование топливно-энергетических ресурсов, уменьшить энергоёмкость продукции, работ, услуг, сократить бюджетные расходы на энергоресурсы, сократить бюджетные дотации на оплату энергоресурсов и воды.

Прогноз развития

Целью муниципальной программы Неклиновского района является, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (максимально эффективное использование природных ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения).

Основными направлениями развития отраслей энергоэффективности и топливно-энергетического комплекса являются:

- обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;
- создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- переход на путь инновационного и энергоэффективного развития.

Раздел 3. Обоснование выделения подпрограммы муниципальной программы, обобщенная характеристика основных мероприятий

Интегральным показателем (индикатором) эффективности использования топливно-энергетических ресурсов является энергоёмкость муниципального продукта (МП), как составляющей энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации и валового регионального продукта Ростовской области, определяемая в сопоставимых ценах отношением объёмов потребляемых первичных энергоносителей в тоннах условного топлива к объёму МП. Вместе с тем в настоящее время для субъектов Российской Федерации характерны следующие общие проблемы в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- значительный износ основных фондов, высокая аварийность оборудования, обусловленная превышением его ресурса и недостаточной технологической дисциплиной;

- значительная протяженность сетей, разбросанность жилых районов и социально значимых объектов;
- повышенные потери при потреблении энергии, высокий расход первичных топливных ресурсов;
- несоответствие оснащённости производства современному научно-техническому уровню,
- низкая платежеспособность потребителей и ограниченность бюджетных средств для совершенствования муниципальных схем и систем энергоснабжения;
- отсутствие эффективной рыночной инфраструктуры предоставления услуг в сфере энергоснабжения;
- нехватка специалистов, имеющих необходимые профессиональные навыки и профильную подготовку в сфере эффективного и рационального использования энергии.

Совокупность этих факторов предопределяет удорожание приведённой единицы поставляемой энергии для конечных потребителей, возникновение критических ситуаций в энергоснабжении, снижение его надёжности, безопасности и доступности, высокую энергоёмкость МП.

Реализация мероприятий Программы достигается за счёт:

- создания системы взаимодействия муниципальных, областных и федеральных органов власти в достижении важнейших индикаторов и пороговых показателей Программы:

- годовой экономии первичных энергоресурсов и суммарной экономии энергии на указанном в паспорте Программы уровне, обеспечении снижения энергоёмкости услуг секторов экономики района;

- формирования, исходя из федеральных и территориальных целевых индикаторов и пороговых показателей, муниципальных ориентиров и требований энергоэффективности при реконструкции, капитальном ремонте, эксплуатации основных фондов и оборудования, выпуске продукции и оказании услуг для существующих и новых потребителей энергии;

- создания непротиворечивой и сбалансированной нормативно-правовой базы, направленной на поддержку практики эффективного, рационального и бережливого отношения к энергоресурсам, исключение необоснованного расходования первичного топлива и всех видов энергии, стимулирование сокращения расходов на энергопотребление в бюджетной сфере не менее, чем на 15% к 2014 году;

- продвижения и обеспечения доступности инвестиционных проектов, технологий и оборудования энергоснабжения и энергопотребления взамен морально и физически устаревших, осуществления межмуниципального обмена опытом в этой области;

- обеспечения в полном объёме потребителей эффективными приборами и средствами потребления и учёта, а также возможностями для проведения энергетических обследований и получения соответствующих рекомендаций;

- повышения уровня компетентности населения и специалистов в вопросах эффективного использования энергии, содействия распространению навыков и культуры энергопотребления и созданию соответствующего образовательного и информационного поля посредством муниципальных средств массовой информации и коммуникаций;

- широкого внедрения принципов и механизмов муниципально-частного партнёрства (МЧП) для ликвидации дефицита всех видов энергии и безусловного обеспечения их доступности;

- привлечения малого и среднего бизнеса на рынок услуг по производству и обслуживанию энергетического оборудования, развитию автономного энергоснабжения населения и хозяйствующих субъектов на основе использования возобновляемых и вторичных источников энергии, установления полномочий и ответственности субъектов муниципальной системы управления за эффективное и рациональное использование энергоресурсов;

- формирования системы муниципального статистического учёта и мониторинга уровней потребления энергии и энергоэффективности в секторах экономики района на основе Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР).

Перечень и значения целевых индикаторов и пороговых показателей устанавливаются в районе с учётом местных особенностей социально-экономической структуры на основе базовых значений, оценки потенциала эффективного и бережливого использования энергии.

Мероприятия настоящей Программы осуществляются на основе заключения целевых соглашений и реализации типовых инвестиционных проектов, инициируемых Администрациями Неклиновского района, Ростовской области или государственными заказчиками Федеральных целевых программ, в соответствии с объёмом и структурой расходов на их реализацию и сводными данными о бюджетном финансировании по направлениям и секторам экономики.

Основным методом организации энергосбережения и повышения энергоэффективности в Неклиновском районе является программно-целевой метод.

В рамках своих полномочий Администрация района, используя программно-целевой метод:

- создаёт условия для реализации федеральных и региональных целевых индикаторов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- создаёт организационно-технические и нормативно-правовые условия, направленные на реализацию энергосбережения и исключение необоснованного расходования первичных топливно-энергетических ресурсов и всех видов энергии;
- консолидирует невостребованные активы района и использует их для привлечения средств в энергосберегающие и энергоэффективные проекты;
- сокращает потери энергоресурсов, снижает долю бюджетных расходов в оплате содержания и услуг топливно-энергетического комплекса, обеспечивает доступность для населения и муниципальной социальной сферы всех видов энергии;
- создаёт условия для реализации государственно-частного партнерства в энергоемких отраслях производства энергии и ресурсов, бюджетной, жилищной и коммунальной сферах, использования местных возобновляемых источников энергии и привлекают к сотрудничеству на рынке производства и обслуживания энергетического оборудования, генерации и распределения энергии хозяйствующих субъектов, в том числе малого и среднего бизнеса;
- формирует у населения знания и навыки энергосбережения, используя для этого муниципальные информационные ресурсы и инновационные технологии.

При формировании и осуществлении мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в Неклиновском районе:

- используется бюджетное финансирование в качестве катализатора для привлечения в порядке софинансирования внебюджетных средств на средне- и долгосрочной основе;
- осуществляется реструктуризация деятельности по эффективному, рациональному и бережливому использованию энергоресурсов с переходом к самокупаемости и внедрению рыночных отношений;
- развивается системная практика оказания исполнителями услуг по энергосбережению и повышению энергоэффективности на основе предоставления ими гарантии за результаты проведения работ и соблюдение международных и национальных стандартов энергоменеджмента;
- расширяются источники привлечения инвестиций и заимствований для энергосбережения в бюджетной и социальной сфере за счёт предоставления возможности бюджетным учреждениям и организациям оставлять в своем распоряжении ресурсы, сэкономленные в результате реализации энергоэффективных проектов.

В целях пропаганды и популяризации положительного опыта энергосбережения и повышения энергоэффективности в рамках настоящей Программы муниципальные заказчики:

- взаимодействуют с федеральными и областными органами управления, осуществляющими рейтинговую оценку муниципальных образований,
- участвуют в смотрах деятельности с освещением хода и результатов в федеральных и областных печатных и электронных средствах массовой информации,
- принимают участие в межрегиональных конференциях по вопросам реальной практики внедрения инновационных технологий.

Подпрограмма позволит достигнуть следующие результаты.

Экономия энергоресурсов в 2015 году составит:

- по теплоснабжению на 797,63 Гкал;
- по электроэнергии на 7762,8 млн кВтч;
- по воде на 23,61 тыс м³;
- по природному газу на 4971,94 тыс м³.

Снижение уровня физического износа оборудования в связи с применением энергоемкого оборудования по:

- теплоснабжению до 15%;
- водоснабжению до 30%.

Снижение удельного потребления энергоносителей бюджетными учреждениями на 18%.

Снижение энергоемкости муниципального продукта к 2020 году до 0,5324 кг/тыс. рублей. (Приложение №1.)

Перечень основных мероприятий подпрограммы с указанием, сроков реализации и краткой характеристикой ожидаемых результатов приведен в Приложении № 2.

Раздел 4. Информация по ресурсному обеспечению муниципальной программы.

Перечень программных мероприятий, предлагаемых к реализации и направленных на решение задач Программы, с указанием финансовых ресурсов и сроков, необходимых для их реализации, приведен в приложении № 2 к Программе.

Ресурсное обеспечение Программы осуществляется за счет средств бюджета района, а также бюджетов сельских поселений.

Общий объем финансирования Программы составляет -38196,41 тыс. руб., из них по годам реализации(Приложение3)

Средства областного бюджета, бюджетов района и сельских поселений на реализацию Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с установленными решениями о бюджете на соответствующий финансовый год.

Объемы финансирования Программы носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке.

Раздел 5 Участие муниципальных образований сельских поселений в реализации муниципальной программы.

Муниципальные образования сельских поселений участвуют в реализации муниципальной программы, путем принятия аналогичных муниципальных программ.

Раздел 6. Методика оценки эффективности муниципальной программы

Оценка эффективности муниципальной программы основывается на необходимости проведения оценок по следующим направлениям:

1. Степень достижения целей и решения задач программы.

Методика проведения оценки, в рамках данного направления, заключается в сопоставлении фактических значений показателей достижения целей и решения задач государственной программы с их плановыми значениями.

Алгоритм проведения оценки можно представить в следующем виде:

$$P_{ц} = P_{ф} / P_{п} * 100,$$

где:

$P_{ц}$ - степень достижения цели муниципальной программы, %;

$P_{ф}$ - фактическое значение индикатора цели муниципальной программы;

$P_{п}$ - плановое значение индикатора цели муниципальной программы.

$$P_{з} = P_{ф} / P_{п} * 100,$$

где:

$P_{з}$ - степень достижения задачи муниципальной программы, %;

$P_{ф}$ - фактическое значение показателя задачи муниципальной программы;

$P_{п}$ - плановое значение показателя задачи муниципальной программы.

Исходными данными для проведения расчетов являются сведения, представленные в разделе «Сведения о целевых показателях муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы». (Приложение №5.)

Для принятия решения о степени достижения целей и решения задач муниципальной программы используется следующая качественная шкала:

Численное значение показателя степени достижения целей и задач муниципальной программы ($P_{ц}$), в %	Качественная характеристика
$95\% \leq P_{ц}$	Достигнута
$70\% \leq P_{ц} \leq 95\%$	Частично достигнута
$P_{ц} \leq 45\%$	Не достигнута

Раздел 7. Порядок взаимодействия ответственного исполнителя и участников муниципальной программы

Ответственный исполнитель муниципальной программы несет персональную ответственность за текущее управление реализацией муниципальной программы и конечные результаты, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств, определяет формы и методы управления реализацией муниципальной программы.

Реализация муниципальной программы осуществляется в соответствии с планом реализации муниципальной программы (далее - план реализации), разрабатываемым на очередной финансовый год и содержащим перечень значимых контрольных событий муниципальной программы с указанием их сроков и ожидаемых результатов.

План реализации разрабатывается ответственным исполнителем муниципальной программы совместно с участниками муниципальной программы и утверждается актом не

позднее 5 рабочих дней со дня утверждения постановлением Администрации Неклиновского района Ростовской области муниципальной программы и далее ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года.

В случае принятия решения ответственным исполнителем муниципальной программы по согласованию с участниками муниципальной программы о внесении изменений в план реализации, не влияющих на параметры муниципальной программы, план с учетом изменений утверждается не позднее 5 рабочих дней со дня принятия решения.

Контроль за исполнением муниципальной программы осуществляется ответственным исполнителем муниципальной программы.

В целях обеспечения оперативного контроля за реализацией муниципальной программы ответственный исполнитель муниципальной программы вносит на рассмотрение коллегии Администрации Неклиновского района Ростовской области отчет об исполнении плана реализации по итогам:

полугодия, 9 месяцев - до 15-го числа второго месяца, следующего за отчетным периодом;

за год — до 1 марта года, следующего за отчетным.

Раздел 8.

Подпрограмма 1

муниципальной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики»
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района»

ПАСПОРТ

подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района»

Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района» (далее – подпрограмма)
Ответственный исполнитель подпрограммы	Сектор жилищно-коммунального хозяйства Администрации Неклиновского района
Участники подпрограммы	- Управление образования Администрации Неклиновского района - МБУЗ «ЦРБ» - УСЗН - Администрации сельских поселений; - Администрация района; - муниципальные учреждения; - ООО «Межмуниципальный Неклиновский Водопровод» - ОАО «НППЖКХ» - ОАО «Неклиновское АТП»
Программно-целевые инструменты подпрограммы	отсутствуют
Цели подпрограммы	оптимизация использования топливно-

энергетических ресурсов;

уменьшение энергоемкости продукции, работ, услуг

сокращение бюджетных расходов на энергоресурсы;

сокращение бюджетных дотаций на оплату энергоресурсов и воды;

создание нормативно-правовой базы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Неклиновском районе.

Задачи подпрограммы

применение вторичных энергетических ресурсов;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры;

энергосбережение в организациях с участием муниципального образования и повышение энергетической эффективности этих организаций;

рациональное использование объектов недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение);

стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций,

осуществляющих передачу энергетических ресурсов по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов;

энергосбережение в транспортном комплексе и повышение его энергетической эффективности, в том числе замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом;

Внедрение энергосберегающего оборудования и технологий на предприятиях Неклиновского района

Привлечение внебюджетных средств для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

стабилизация и снижение удельных затрат в структуре тарифов и ставок оплаты на энергоресурсы;

Подготовить нормативно-правовые документы по энергоснабжению.

Снижение энергоемкости внутреннего муниципального продукта

2014 – 2020 годы

Этапы реализации подпрограммы не выделяются

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы
Этапы и сроки реализации подпрограммы

Ресурсное обеспечение подпрограммы

объем финансирования подпрограммы в 2014 – 2020 годах – 38196,4 тыс. рублей,

за счет средств бюджета сельских поселений-
24486,1 тыс.руб., в том числе:

- в 2014 году – 7223,8тыс. рублей;
- в 2015 году – 5692,9тыс. рублей;
- в 2016 году – 5616,7 тыс. рублей;
- в 2017 году – 1000,5 тыс. рублей;
- в 2018 году – 1017,5тыс. рублей;
- в 2019 году – 1018,5тыс. рублей;
- в 2020 году – 2916,3тыс. рублей

за счет средств бюджета района – 13710,3 тыс.
рублей, в том числе:

- в 2014 году – 4802,4 тыс. рублей;
- в 2015 году – 2199,4 тыс. рублей;
- в 2016 году – 1338,3 тыс. рублей;
- в 2017 году – 1296,4 тыс. рублей;
- в 2018 году – 1384,4 тыс. рублей;
- в 2019 году – 1311,9 тыс. рублей;
- в 2020 году – 1377,5 тыс. рублей;

Объемы финансирования подпрограммы носят
прогнозный характер и подлежат уточнению в
установленном порядке

Ожидаемые результаты
реализации подпрограммы

1. Экономия энергоресурсов в 2020 году:

- по теплоснабжению на 797,63 Гкал;
- по электроэнергии на 7762,8 млнкВтч;
- по воде на 23,61 тыс м3;
- по природному газу на 4971,94 тыс м3.

2. Снижение уровня физического износа оборудования
в связи с применением энергоемкого оборудования по:

- теплоснабжению до 15%;
- водоснабжению до 30%.

3. Снижение удельного потребления энергоносителей
бюджетными учреждениями на 18%.

4. Снижение энергоемкости муниципального продукта
к 2020 году до 0,5324 кг/тыс. рублей

I. Характеристика сферы реализации подпрограммы

Неклиновский район расположен в юго-западной части Ростовской области, вдоль
побережья Таганрогского залива.

Его территория протянулась вдоль Азовского моря, с востока на запад – на 100
километров, с юга на север – на 30 километров.

Административный центр – село Покровское. На западе район граничит с
Новоазовским районом Украины, на севере и северо-востоке - с Матвеево-Курганским и
Родионово-Несветайским районами, в юго-восточной стороне – с Мясниковским районом.

Земли Неклиновского района окружают второй по величине город в Ростовской области - Таганрог.

В состав Неклиновского района входят 18 сельских поселений, 126 населенных пунктов, с численностью населения более 85,7 тыс. человек. Площадь Неклиновского района – 2148 км².

Объекты инженерной инфраструктуры, обслуживаемые предприятиями:

ООО «Межмуниципальный Неклиновский водопровод», ООО «Исток», ПО «ЮЗЭС Ростовэнерго» филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», Неклиновский участок ООО «Ростоврегионгаз», ОАО «Ростовоблгаз», ОАО «Таганрогмежрайгаз» - это сооружения и сети теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения и газоснабжения расположенные на территории Неклиновского района.

II. Цели, задачи и показатели (индикаторы), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации подпрограммы.

Основной целью подпрограммы является организация комплексного процесса энергосбережения и повышения энергоэффективности на территории Неклиновского района программно-целевым методом на основе привлечения для этих целей бюджетных и внебюджетных средств, в рамках требований законодательства РФ по энергосбережению и повышению энергоэффективности. При этом необходимо оптимизировать использование топливно-энергетических ресурсов, уменьшить энергоёмкость продукции, работ, услуг, сократить бюджетные расходы на энергоресурсы. (Приложение №4.)

III. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

Реализация мероприятий подпрограммы достигается за счёт:

- создания системы взаимодействия муниципальных, областных и федеральных органов власти в достижении важнейших индикаторов и пороговых показателей подпрограммы:

- годовой экономии первичных энергоресурсов и суммарной экономии энергии на указанном в паспорте подпрограммы уровне, обеспечении снижения энергоёмкости услуг секторов экономики района;

- формирования, исходя из федеральных и территориальных целевых индикаторов и пороговых показателей, муниципальных ориентиров и требований энергоэффективности при реконструкции, капитальном ремонте, эксплуатации основных фондов и оборудования, выпуске продукции и оказании услуг для существующих и новых потребителей энергии;

- создания непротиворечивой и сбалансированной нормативно-правовой базы, направленной на поддержку практики эффективного, рационального и бережливого отношения к энергоресурсам, исключение необоснованного расходования первичного топлива и всех видов энергии, стимулирование сокращения расходов на энергопотребление в бюджетной сфере не менее, чем на 15% к 2020 году;

- продвижения и обеспечения доступности инвестиционных проектов, технологий и оборудования энергоснабжения и энергопотребления взамен морально и физически устаревших, осуществления межмуниципального обмена опытом в этой области;

- обеспечения в полном объёме потребителей эффективными приборами и средствами потребления и учёта, а также возможностями для проведения энергетических обследований и получения соответствующих рекомендаций;

- повышения уровня компетентности населения и специалистов в вопросах эффективного использования энергии, содействия распространению навыков и культуры энергопотребления и созданию соответствующего образовательного и информационного поля посредством муниципальных средств массовой информации и коммуникаций;

- широкого внедрения принципов и механизмов муниципально-частного партнёрства (МЧП) для ликвидации дефицита всех видов энергии и безусловного обеспечения их доступности;

- привлечения малого и среднего бизнеса на рынок услуг по производству и обслуживанию энергетического оборудования, развитию автономного энергоснабжения населения и хозяйствующих субъектов на основе использования возобновляемых и вторичных источников энергии, установления полномочий и ответственности субъектов муниципальной системы управления за эффективное и рациональное использование энергоресурсов;

- формирования системы муниципального статистического учёта и мониторинга уровней потребления энергии и энергоэффективности в секторах экономики района на основе Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)..

Перечень основных мероприятий подпрограммы с указанием сроков реализации и краткой характеристикой ожидаемых результатов приведен в Приложение № 2.

IV. Информация по ресурсному обеспечению подпрограммы

Источниками финансирования подпрограммы являются средства районного и сельских бюджетов.

Объем финансирования подпрограммы в 2014 – 2020 годах за счет всех источников составит 38196,41 тыс. рублей, в том числе:

за счет средств бюджета района – 13710,3 тыс. рублей,

за счет средств бюджета сельских поселений – 24486,11 тыс. рублей,

объемы финансирования за счет средств бюджета сельских поселений подлежат уточнению после принятия соответствующих программ органами местного самоуправления.

Объемы финансирования подпрограммы носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке. (Приложение3)

V. Участие сельских поселений Неклиновского района в реализации подпрограммы.

В рамках реализации подпрограммы предусматривается участие сельских поселений Неклиновского района.

Сельские поселения взаимодействуют с федеральными и областными органами управления, осуществляющими рейтинговую оценку муниципальных образований и субъектов Российской Федерации, участвуют в смотрах деятельности с освещением хода и результатов в федеральных и областных печатных и электронных средствах массовой информации, принимают участие в межрегиональных конференциях по вопросам реальной практики внедрения инновационных технологий.

А.3.	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	%	2,66%	2,25%	2,27%	10%	57%	80%	89%	97%	100%
А.4.	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	%	79,36%	62,46%	64,07%	86%	100%	100%	100%	100%	100%
А.5.	5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	56,72%	68,71%	66,90%	85,50%	100%	100%	100%	100%	100%
А.6.	6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	---	---	---	10,00%	44,68%	4,33%	6,45%		

А.7.	7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	---	---	---						
А.8.	8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Подпрограмма 1. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района»												
		Экономия ЭЭ в натуральном выражении	млн.кВтч	0	-7,04	-7,33	-4816,41	-2300,57	215,27	2731,11	5246,96	7762,80
		Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	млн.руб.	0	-8,38	-8,73	-5,73	-2,74	0,26	3,25	6,24	9,24
		Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гкал	0,00	-723,35	-753,39	-494,89	-236,39	22,12	280,62	539,13	797,63
		Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	0,00	-1337,62	-1393,18	-915,15	-437,12	40,90	518,93	996,96	1474,98
		Экономия воды в натуральном выражении	тыс.м.куб	0,00	-21,41	-22,30	-14,65	-7,00	0,65	8,31	15,96	23,61

В.6.	1.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.руб.	0,00	-568,41	-592,02	-388,89	-185,75	17,38	220,52	423,65	626,78
		Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс.куб.м.	0,00	-4508,90	-4696,19	-3084,83	-1473,48	137,88	1749,23	3360,59	4971,94
В.8.	1.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	0,00	-7660,62	-7978,82	-5241,13	-2503,44	234,26	2971,95	5709,64	8447,33
С.1.	1.9.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/кв.м.	0,11	0,12	0,12						
С.2.	1.10.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/кв.м.	0,14	0,16	0,17	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С.3	1.11.	Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м.	Гкал/кв.м.	0,02	-0,01	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С.4.	1.12.	Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м.	Гкал/кв.м.	0,01	0,01	-0,07	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С.6.	1.13.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	1,35	1,27	1,43	---	---	---	---	---	---

		осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.											
С.14.	1.21.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	3,56	-9,93	2,99	-1,70	-1,57	-1,55	-1,50	-0,58	-1,58	
С.15.	1.22.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
С.16.	1.23.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
С.17.	1.24.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
С.18.	1.25	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	9,44%	12,82%	11,55%	57,00%	91,50%	100%	100%	100%	100%	

С.19.	1.26.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО	%	97,03%	97,24%	94,68%	97,30%	100%	100%	100%	100%	100%
С.20.	1.27.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	-	84,96%	84,97%	84,95%	93,00%	100%	100%	100%	100%	100%
С.21.	1.28.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ										
С.21.1.	1.29.	для фактических условий	%	11,14%	8,94%	35,33%						
С.21.1.	1.30.	для сопоставимых условий	%	11,14%	10,34%	45,73%						
С.22.	1.31.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)										
С.22.1.	1.32.	для фактических условий	тыс.руб.	-0,02	0,26	-0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С.22.2.	1.33.	для сопоставимых условий	тыс.руб.	-0,01	0,35	-0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С.23.	1.34.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,00	0,00	0,00						

D.1.	1.41.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
D.2.	1.42.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	0%	0%	0%	---	---	---	---	---	---
D.3.	1.43.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
D.4.	1.45.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой)	%	0,00%	0,00%	0,00%	25%	75%	100%	100%	100%	100%

		в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)										
D.5.	1.46.	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	%	0,00%	0,00%	0,00%	---	---	---	---	---	---
D.6.	1.47.	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	%	78,75%	77,02%	78,14%	80%	85%	97%	100%	100%	100%
D.7.	1.48	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	%	0%	0%	0%	---	---	---	---	---	---

D.8.	1.49.	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	%	0%	0%	0%	---	---	---	---	---	---
D.9.	1.50	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	%	85,00%	85,00%	85,00%	80%	85%	97%	100%	100%	100%
D.10.	1.51.	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	%	85,00%	85,00%	85,00%	90%	97%	100%	100%	100%	100%

D.15.1	1.57.	для фактических условий	Гкал/кв.м.	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.15.2.	1.58.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.16.	1.59	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)										
D.16.1.		для фактических условий	Гкал/кв.м.	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,18
D.16.2.		для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,20
D.17.	1.62.	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.	1.63.	для фактических условий	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.17.2.	1.64.	для сопоставимых условий	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.18.	1.65.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с	куб.м./кв.м .	7,00	6,83	7,02	7,00	7,00	6,83	6,70	6,50	6,30

D.27.	1.84.	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.	1.85.	для фактических условий	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.27.2.	1.86.	для сопоставимых условий	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---
D.28.	1.87.	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.	0,17	0,18	0,17	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
D.29.	1.88.	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.	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

D.32.	1.96.	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.	1.97	для фактических условий	-	0,25	0,25	0,25	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
D.32.2.	1.98.	для сопоставимых условий	-	0,25	0,26	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Таблица 5
Расходы бюджета района на реализацию муниципальной программы

Статус	Наименование муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы, основного мероприятия,	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы						
			ГРБ С	РзПр	ЦСР	ВР	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Муниципальная программа Неклиновского района	"Энергоэффективность и развитие энергетики"	всего, в том числе					12026,2	7892,3	6955,0	2296,9	2401,9	2330,4	4293,8
		Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-
		Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-
		Бюджет района					4802,4	2199,4	1338,3	1296,4	1384,4	1311,9	1377,5
		Сельские поселения					7223,8	5692,9	5616,7	1000,5	1017,5	1018,5	2916,3
		Внебюджетные источники					-	-	-	-	-	-	-
		Участник 1 Управление образования Администрации Неклиновского района					3608,5	1000,0					

		Участник 2 МБУЗ «ЦРБ»					1028,0	1079,4	1133,3	1189,9	1249,4	1311,9	1377,5
		Участник 3 УСЗН Неклиновског о района					165,9	120,0	205,0	106,5	135,0		
		Участник 4 Администрац ии сельских поселений					7223,8	5692,9	5616,7	1000,5	1017,5	1018,5	2916,3
Подпрогра мма 1	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района »						12026,2	7892,3	6955,0	2296,9	2401,9	2330,4	4293,8
1.1	. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда	Сельские поселения					-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетны е источники					-	-	-	-	-	-	-
1.2	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры»	Сельские поселения					-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетны е источники					-	-	-	-	-	-	-
1.3	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений»-всего, в т.ч.	Бюджет района					4802,4	2199,4	1338,3	1296,4	1384,4	1311,9	1377,5
		Внеб юджетные источники					-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов, подведомственных Управлению образования						3608,5	1000,0					

	Администрации района- всего, в т.ч.												
	Замена освещения в образовательных учреждениях -всего, в т.ч.					2608,5							
	детские сады					1443,0							
	школы					1165,5							
	Замена узлов учета в школах					1000	1000						
1.32	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов здравоохранения – всего. в т.ч.					1028,0	1079,4	1133,3	1189,9	1249,4	1311,9	1377,5	
	Замена приборов учета энерго, газо, водо, теплого учета-всего, в т.ч.					1028,0	1079,4	1133,3	1189,9	1249,4	1311,9	1377,5	
	больницы					610,0	640,5	672,5	706,1	741,4	778,5	817,4	
	Амбулатории и ФАПы					418,0	438,9	460,8	483,8	508	533,4	560,1	
1.33	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов социального обслуживания.					165,9	120	205,0	106,5	135			
1.4	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности агропромышленном комплексе»	Внебюджетны е источники				-	-	-	-	-	-	-	-

1.5	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности торговли»						-	-	-	-	-	-	-
1.6	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности сельских поселениях»	и в	Бюджеты сельских поселений				7223,8	5692,85	5616,68	1000,5	1017,5	1018,5	2916,28
1.7	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности строительстве»	и в	Бюджеты сельских поселений				-	-	-	-	-	-	-
			Внебюджетные источники				-	-	-	-	-	-	-
1.8	«Организационно-правовое информационное обеспечение энергосбережения на территории Неклиновского района»	и на	Внебюджетные источники				-	-	-	-	-	-	-
1.9	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности дорожной инфраструктуры и на транспорте»	и на	Внебюджетные источники				-	-	-	-	-	-	-

Таблица 6
Расходы

бюджета района, областного и федерального бюджетов, бюджетов сельских поселений и внебюджетных источников на реализацию муниципальной программы

Статус	Наименование муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы	Ответственный исполнитель, соисполнитель	Оценка расходов (тыс. руб.) годы						
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Муниципальная программа	"Энергоэффективность и развитие энергетики"	Всего	12026,2	7892,3	6955,0	2296,9	2401,9	2330,4	4293,8
		Бюджет района	4802,4	2199,4	1338,3	1296,4	1384,4	1311,9	1377,5
		Областной бюджет							
		Федеральный бюджет							
		Бюджет сельских поселений	7223,8	5692,9	5616,7	1000,5	1017,5	1018,5	2916,3
		Внебюджетные источники							
Подпрограмма 1.	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Неклиновского района»	Всего	12026,2	7892,3	6955,0	2296,9	2401,9	2330,4	4293,8
		Бюджет района	4802,4	2199,4	1338,3	1296,4	1384,4	1311,9	1377,5

		Областной бюджет							
		Федеральный бюджет							
		Бюджет сельских поселений	7223,8	5692,85	5616,7	1000,5	1017,5	1018,5	2916,3
		Внебюджетные источники							

Основные сведения для расчета целевых показателей для муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы.

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Год
			2007
1	2	3	4
1	Муниципальный продукт	млрд.руб.	3,74
2	Потребление ТЭР МО	тыс.т.у.т.	2 118,03
3	Объем потребления ЭЭ МО	тыс. кВтч	129 524,00
4	Объем потребления ТЭ МО	тыс. Гкал	13 308,69
5	Объем потребления воды МО	тыс. куб. м	393,90
6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб. м	82 958,00
7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	129 524,00
8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	353,59
9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	312,60
10	Объем потребления природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м	47 052,00
11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./ кВтч	1,19
12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал	1 849,20
13	Тариф на воду по МО	руб./ куб.м	26,55
14	Тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.куб.м	1 699,00
15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0,00
16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	2 066,73
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн.руб.	47,90

18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн.руб.	1,00
19	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	1 230,70
20	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв.м	11 537,30
21	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	11 810,34
22	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов	кв.м	81 925,49
23	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	14 783,33
24	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета	чел.	2 444,00
25	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб.м	453,00
26	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов	чел.	570,00
27	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	8 719 400,00
28	Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв.м	127 877,19
29	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	0,00
30	Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа	кв.м	0,00
31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО	тыс. куб. м	1 645,90
32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	1 398,35
33	Бюджет МО	тыс.руб.	175 198,60
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ	тыс.руб.	19 523,27
35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	0,00
36	Общее количество БУ	шт	201,00

37	Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	шт	9,00
38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	шт	44,00
39	Общее количество муниципальных заказчиков	шт	97,00
40	Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты)	шт	27,00
41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.руб.	232 711,50
42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.руб.	2 561,20
43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.руб.	2 740,00
44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	шт	2 312,00
45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	кВтч	45 442 600,00
46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	45 442 600,00
47	Объем ЭЭ, потребляемой(используемой) в многоквартирных домах МО	кВтч	1 287 400,00
48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	0,00
49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч	1 287 400,00
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО	Гкал	640,33
51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0,00
52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	Гкал	640,33
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0,00
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб.м	436 140,50

55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	343 469,10
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	куб.м	25 212,00
57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м	0,00
58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб.м	0,00
59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс. куб. м	62 952,00
60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	53 509,20
61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО	тыс. куб. м	2 283,00
62	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	1 940,55
63	Число жилых домов, МО	шт	29 626,00
64	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт	1 911,00
65	Площадь в жилых домах, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м	0,00
66	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м	3 236,40
67	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м	49 100,00
68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м	39 125,00
69	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м	612 715,90

70	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м	134 284,90
71	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв.м	331 247,00
72	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м	229 900,00
73	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./ кВтч	0,00
74	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./ Гкал	0,18
75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	0,00
76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	0,30
77	Объем потерь воды при ее передаче	тыс. куб.м	534,40
78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт*ч	0,00
79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО	шт	0,00
80	Количество общественного транспорта МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	шт	0,00

Приложение № 5
Муниципальная программа
Неклиновского района
«Энергоэффективность и развитие энергетики»

Сведения

о методике расчета показателя (индикатора) муниципальной программы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Методика расчета показателя (формула) и методологические пояснения к показателю	Методологические пояснения к показателю
1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс.руб.	п.2/п.1.	Снижение энергоемкости на 18% к 2015г. относительно уровня 2007г. согласно ФЗ от 23.11.2009 № 261-ФЗ
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	%	(п.7/п.3)*100%	
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	%	(п.8/п.4)*100%	
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	%	(п.9/п.5)*100%	
5.	Доля объемов природного газа, расчеты	%	(п.10/п.6)*100%	

	за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО			
6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	$(\text{п.18}/\text{п.17}) \cdot 100\%$	
7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	$\text{п.15.}(n+1) - \text{п.15.}(n)$	1. Составляется прогноз по значению параметра до 2015г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при $n \rightarrow 2015\text{г.}$
8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	$(\text{п.15.}/\text{п.16.}) \cdot 100\%$	
	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	млн.кВтч	$[(A.1.(2007) - A.1.(n)) / A.1.(2007)] \cdot \text{п.3.}(2007)$	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.
	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	млн.руб.	$B.1. \cdot \text{п.11.}(2007)$	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2007 г.

	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гкал	$[(A.1.(2007) - A.1.(n)) / A.1.(2007)] \cdot п.4.(2007)$	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г.
	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	B.3.*п.12.(2007)	Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2007 г.
	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.м.куб	$[(A.1.(2007) - A.1.(n)) / A.1.(2007)] \cdot п.5.(2007)$	Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г.
1.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.руб.	B.5.*п.13.(2007)	Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2007 г.
	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс.куб.м.	$[(A.1.(2007) - A.1.(n)) / A.1.(2007)] \cdot п.6.(2007)$	Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.
1.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	B.7.*п.14.(2007)	Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2007 г.
1.9.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/кв.м.	п.19./п.20.	
1.10.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/кв.м.	п.21./п.22.	
1.11.	Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую	Гкал/кв.м.	C.1.(n+1) - C.1.(n)	где n → 2015г.

	осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м.			
1.12.	Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м.	Гкал/кв.м.	$C.2.(n+1) - C.2.(n)$	где n →2015г.
1.13.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	$C.2./C.1.$	
1.14.	Уд.расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./чел.	п.23./п.24.	
1.15.	Уд.расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./чел.	п.25/п.26.	
1.16.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./чел.	$C.7.(n+1) - C.7.(n)$	где n →2015г.
1.17.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./чел.	$C.8.(n+1) - C.8.(n)$	где n →2015г.
1.18.	Изменение отношения уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую	-	$C.8./C.7.$	

	осуществляются с использованием приборов учета			
1.19.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	п.27./п.28.	
1.20.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	п.29./п.30.	
1.21.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	$C.12.(n+1) - C.12.(n)$	где n →2015г.
1.22.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	$C.13.(n+1) - C.13.(n)$	где n →2015г.
1.23.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	$C.13./C.12.$	
1.24.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	$п.27./(п.27.+п.29.)*100\%$	
1.25	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на	%	$п.19./(п.19.+п.21.)*100\%$	

	территории МО			
1.26.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО	%	$\text{п.23.}/(\text{п.23.}+\text{п.25.})\cdot 100\%$	
1.27.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	-	$(\text{п.32.}/\text{п.31.})\cdot 100\%$	
1.28.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ			
1.29.	для фактических условий	%	$\text{п.34.}(n)/\text{п.33.}(n)$	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.30.	для сопоставимых условий	%	$\text{п.34.}(n) / \text{п.33.}(2007)$	При стабилизации п.29. на уровне 2007г.
1.31.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)			
1.32.	для фактических условий	тыс.руб.	$\text{С.21.1.}(n+1) - \text{С.21.1.}(n)$	где n → 2015г.
1.33.	для сопоставимых условий	тыс.руб.	$\text{С.21.2.}(n+1) - \text{С.21.2.}(n)$	где n → 2015г.
1.34.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	$(\text{п.35.}/\text{п.33.})\cdot 100\%$	
1.35.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	$\text{С.23.}(n+1) - \text{С.23.}(n)$	где n → 2015г.
1.36.	Доля БУ, финансируемых за счет	%	$\text{п.37.}/\text{п.36.}$	

	бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование			
1.37.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	п.38.	
1.38.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	п.40/п.39.	
1.39.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	п.42/п.41.	
1.40.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс.руб./ чел.	п.43/п.44.	
1.41.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	(п.46./п.45.)*100%	
1.42.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ,	%	(п.48./п.47.)*100%	

	потребляемой в МКД на территории МО			
1.43.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%		(п.49./п.47.)*100%
1.45.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)	%		(п.51./п.50.)*100%
1.46.	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	%		(п.53./п.54.)*100%
1.47.	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	%		(п.55./п.54.)*100%
1.48	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в	%		(п.57./п.56.)*100%

	общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО			
1.49.	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	%		(п.58./п.56.)*100%
1.50	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	%		(п.60./п.59.)*100%
1.51.	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	%		(п.62./п.61.)*100%
1.52	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.		п.63.
1.53.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%		(п.64./п.63.)*100%

1.54.	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.	(п.51.+п.53.)/п.65.	
1.55.	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.	(п.50.-п.51.)/п.66.	
1.56.	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
1.57.	для фактических условий	Гкал/кв.м.	D.13.(n+1) - D.13.(n)	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.58.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	D.13.(n+1) - D.13.(2007)	При стабилизации п.47. и п.49. на уровне 2007г.
1.59	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
1.60.	для фактических условий	Гкал/кв.м.	D.14.(n+1) - D.14.(n)	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.61.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	D.14.(n+1) - D.14.(2007)	При стабилизации п.46. и п.47. на уровне 2007г.
1.62.	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			
1.63.	для фактических условий	-	D.14./D.13.	
1.64.	для сопоставимых условий	-	D.14./D.13.(2007)	
1.65.	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.	(п.55+п.57.)/п.67.	
1.66.	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.	(п.54-п.55.)/п.69.	
1.67.	Изменение уд.расхода воды 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 для фактических и сопоставимых условий)			
1.68.	для фактических условий	куб.м./кв.м.	D.18.(n+1) - D.18.(n)	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.69.	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	D.18.(n+1) - D.18.(2007)	При стабилизации п.51. и п.53. на уровне 2007г.

1.70.	Изменение уд.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)			
1.71.	для фактических условий	куб.м./кв.м.	D.19.(n+1) - D.19.(n)	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.72.	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	D.19.(n+1) - D.19.(2007)	При стабилизации п.50. и п.51. на уровне 2007г.
1.73.	Изменение отношения уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)			
1.74.	для фактических условий	-	D.19./D.18.	
1.75.	для сопоставимых условий	-	D.19./D.18.(2007)	
1.76.	Уд.расход ЭЭ 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);	кВтч/кв.м.	(п.46+п.48.)/п.69.	
1.77.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/кв.м.	(п.45-п.46.)/п.70.	

1.78	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);			
1.79	для фактических условий	кВтч/кв.м.	$D.23.(n+1) - D.23.(n)$	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.80	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	$D.23.(n+1) - D.23.(2007)$	При стабилизации п.42. и п.44. на уровне 2007г.
1.81.	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
1.82.	для фактических условий	кВтч/кв.м.	$D.24.(n+1) - D.24.(n)$	
1.83.	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	$D.24.(n+1) - D.24.(2007)$	При стабилизации п.41. и п.42. на уровне 2007г.
1.84.	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)			
1.85.	для фактических условий	-	$D.24./D.23.$	

1.86.	для сопоставимых условий	-	D.24./D.23.(2007)	
1.87.	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.	(п.60+п.62.)/п.71.	
1.88.	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.	(п.59-п.60.)/п.72.	
1.90.	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)			
1.91.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.	D.28.(n+1) - D.28.(n)	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.92.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.	D.28.(n+1) - D.28.(2007)	При стабилизации п.56., п.58. на уровне 2007г.
1.93.	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);			

1.94.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.	$D.29.(n+1) - D.29.(n)$	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
1.95.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.	$D.29.(n+1) - D.29.(2007)$	При стабилизации п.55., п.56. на уровне 2007г.
1.96.	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			
1.97	для фактических условий	-	$D.29./D.28.$	
1.98.	для сопоставимых условий	-	$D.29./D.28.(2007)$	