Об утверждении Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"

Постановление Правительства Республики Казахстан от 25 декабря 2024 года № 1102.

Во исполнение пункта 27 Общенационального плана мероприятий по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 2 сентября 2024 года " Справедливый Казахстан: закон и порядок, экономический рост, общественный оптимизм", утвержденного Указом Президента Республики Казахстан от 25 сентября 2024 года № 658, Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов" (далее – Национальный проект).

2. Центральным, местным исполнительным органам и иным организациям (по согласованию), ответственным за реализацию Национального проекта:

1) принять меры по реализации Национального проекта;

2) представлять информацию в Министерство национальной экономики Республики Казахстан о ходе исполнения Национального проекта согласно Системе государственного планирования в Республике Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Министерство национальной экономики Республики Казахстан.

4. Настоящее постановление вводится в действие со дня его подписания.

Премьер-Министр
Республики Казахстан *О. Бектенов*

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 25 декабря 2024 года № 1102

Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов"

1. Паспорт

1	Наименование	Национальный проект " Модернизация энергетического и коммунального секторов"
1	2	3
2	Цель разработки Национального проекта	Модернизация энергетической и коммунальной инфраструктуры (сетей и объектов) в Республике Казахстан для обеспечения надежного и качественного

		предоставления коммунальных услуг населению и устойчивого развития экономики страны
3	Сроки реализации	2025 – 2029 годы
4	Ожидаемый социально-экономический эффект, польза для благополучателей	Модернизация энергетического и коммунального секторов Республики Казахстан
	Ожидаемый экономический эффект (в качественном и количественном выражении)	Модернизация и обновление существующих активов энергетического и коммунального секторов, в том числе: не менее 200 субъектов естественных монополий; не менее 30 теплоэлектроцентралей.
	Ожидаемый социальный эффект (в качественном и количественном выражении)	Снижение уровня аварий на 20 %, снижение уровня износа энергетических и коммунальных активов в среднем по стране до 40 %.
5	Объем финансирования, необходимый для реализации Национального проекта	Всего инвестиции 13588 млрд тенге, в том числе: энергетический сектор – 6208 млрд тенге; коммунальный сектор – 6778 млрд тенге; автоматизация и приборизация – 602 млрд тенге. Всего субсидии на период 2025-2029 годы 1 480 млрд тенге, в дальнейшем разница процентной ставки вознаграждения свыше 10 % субсидируется в зависимости от срока займа.
6	Наименование разработчика Национального проекта	Министерство национальной экономики Республики Казахстан
7	Наименование государственных органов и организаций,	Министерство национальной экономики Республики Казахстан Министерство энергетики Республики Казахстан Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан Министерство финансов Республики Казахстан Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы Национальный Банк Республики Казахстан (по согласованию)

	ответственных за реализацию Национального проекта	Агентство Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка (по согласованию) Акционерное общество "Фонд национального благосостояния " Самрук-Қазына" (по согласованию) Акционерное общество " Национальный управляющий холдинг "Байтерек" (по согласованию)
8	Руководитель и куратор Национального проекта	Заместитель Премьер-Министра Республики Казахстан Бозумбаев Канат Алдабергенович Вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович

2. Текущая ситуация

Коммунальная и энергетическая инфраструктура страны сталкивается с серьезными вызовами, связанными с высоким уровнем износа сетей и технологически устаревшим оборудованием, что приводит к неэффективному использованию ресурсов и негативно отражается на качестве жизни населения и устойчивости экономики.

Для решения данных проблем необходим комплексный подход, включающий модернизацию и замену устаревших сетей, привлечение инвестиций в обновление инфраструктуры, внедрение современных цифровых и энергоэффективных технологий для оптимизации управления ресурсами, что будет способствовать улучшению общей ситуации в стране и обеспечит еҰ устойчивое развитие.

Теплоснабжение

Тепловые сети Казахстана находятся в состоянии значительного износа. В среднем уровень износа составляет 52 %, что вызывает высокие потери тепла и приводит к частым авариям. Система теплоснабжения охватывает около 60 % городов и населенных пунктов страны, а общая протяженность сетей составляет порядка 13 тысяч километров, из которых около 11 тыс. км находится в коммунальной собственности, около 2 тысяч километров – в частной. Состояние большой протяженности инфраструктуры не удовлетворяет современным требованиям, что ухудшает надежность системы и снижает эффективность теплопередачи. Текущие потери тепла из-за старых и поврежденных сетей продолжают расти, создавая значительное бремя для бюджетов и увеличивая стоимость тепловых услуг для потребителей.

В рамках Национального проекта предусмотрены меры, направленные на замену и реконструкцию 1622 километров изношенных сетей теплоснабжения, а также на строительство новых сетей теплоснабжения для подключения энергетических объектов

, которые, помимо выработки электрической энергии, также производят тепловую энергию. Эти мероприятия позволят значительно снизить уровень износа тепловых сетей, улучшить качество предоставляемых услуг, снизить потери тепла при транспортировке и расшерает охват теплоснабжения по стране. Реализация проекта также предусматривает внедрение современных технологий для повышения эффективности системы, таких как системы автоматического мониторинга и управления, а также использование новых материалов для прокладки трубопроводов, что позволит значительно снизить затраты на эксплуатацию.

Дополнительно важными элементами Национального проекта являются привлечение частных инвестиций и разработка механизмов, стимулирующих участие частных компаний в модернизации инфраструктуры, что поможет ускорить процесс и снизить финансовую нагрузку на государственный бюджет. Параллельно с модернизацией сетей будет проведена работа по повышению квалификации специалистов, что ускорит реализацию проектов и улучшит их качество.

Несмотря на важность данного Национального проекта, существует несколько рисков, которые могут возникнуть в случаях его невыполнения или задержки. Во-первых, продолжение эксплуатации изношенных тепловых сетей приведет к увеличению аварийности, что напрямую скажется на качестве теплоснабжения. Частые аварии создадут дополнительные финансовые и социальные нагрузки, а также потребуют дополнительных затрат на экстренные ремонты. Во-вторых, высокие тепловые потери увеличат потребление топлива, что приведет к росту тарифов для конечных пользователей и увеличению нагрузки на энергосистему.

В случае невыполнения Национального проекта также может возникнуть ситуация, когда отдельные регионы, особенно сельские и удаленные районы, останутся с устаревшими и неэффективными тепловыми сетями, что приведет к неравномерному уровню доступности и качества теплоснабжения по стране. Это усилит социальное неравенство и может вызвать недовольство населения.

Кроме того, сдерживание процесса модернизации поставит под угрозу выполнение национальных целей и обязательств в области энергосбережения и экологической устойчивости. Несвоевременное выполнение мероприятий по модернизации может затруднить достижение целей по снижению выбросов углекислого газа и повышению общей энергоэффективности страны.

Для минимизации этих рисков необходимо обеспечить стабильно высокое финансирование проекта, своевременное решение административных и технологических сложностей, а также проведение активной разъяснительной работы с населением для повышения платежной дисциплины и поддержки на всех этапах реализации проекта.

Электроснабжение

Энергетическая система Казахстана сталкивается с серьезными вызовами из-за высокого уровня износа инфраструктуры. Общая протяженность электрических сетей страны составляет около 470 тысяч километров, из которых 27 тысяч километров принадлежат сети национального значения. На 1 января 2024 года износ основного оборудования на электростанциях достиг 56,8 %, при этом более трети станций имеют износ в пределах 70 – 90 %. Наибольший уровень износа наблюдается на ТЭЦ и ГРЭС. Износ более 80 % зафиксирован на 14 электростанциях, а на 21 электростанции показатель износа варьируется от 60 % до 80 %. Это напрямую связано с повышенной аварийностью, так как большинство аварий происходит на станциях с износом более 80 %.

В РЭК ситуация также остается сложной. 6 РЭК имеют критический уровень изношенности (85 – 97 %), еще 6 компаний имеют высокий уровень износа (65 – 85 %), что повышает риск аварий и нарушений в энергоснабжении. В 2023 году было зафиксировано 28497 технологических нарушений, включая 23 аварии. Большинство из них произошло на старых и изношенных сетях, что подчеркивает необходимость скорейшей модернизации. Кроме того, существенную нагрузку на энергосистему создают асинхронные электродвигатели и трансформаторы, которые потребляют реактивную мощность, что увеличивает нагрузку на сети и снижает их эффективность.

Для обеспечения устойчивости и безопасности энергоснабжения необходимо провести масштабную модернизацию энергетической инфраструктуры. Это включает замену изношенных элементов на более современные, повышение пропускной способности сетей и перевод потребителей на более высокие уровни напряжения. Модернизация будет включать в себя обновление электростанций, повышение эффективности работы существующих мощностей, а также перевод части сетей на воздушные линии электропередачи напряжением 10 киловольт, что позволит уменьшить потери электроэнергии и улучшить надежность.

Важным шагом станет также решение проблемы с реактивной мощностью. Компенсация реактивной мощности с использованием компенсирующих устройств поможет снизить потери в распределительных сетях и повысить эффективность работы всей энергетической системы. Одновременно будет проведено обновление подстанций, что позволит улучшить качество электроснабжения и снизить нагрузку на сетевые участки с высоким уровнем износа.

Особое внимание должно быть уделено переводу потребителей в новых районах и частном секторе на более высокое напряжение (10 киловольт), что поможет эффективно справляться с увеличивающейся нагрузкой, в том числе за счет роста числа электромобилей. Это решение обеспечит стабильное и качественное электроснабжение в условиях роста потребления электроэнергии.

Несмотря на важность предстоящей модернизации, если проект не будет реализован вовремя, риски для энергетической системы будут высокими. Во-первых,

продолжение эксплуатации старых и изношенных электросетей приведет к увеличению аварийности и технологических нарушений, что может повлиять на стабильность энергоснабжения, особенно в зимний период. Сети будут подвергаться перегрузкам, что приведет к риску частых отключений и нестабильности в работе всей энергетической системы. Во-вторых, если не будут решены проблемы с реактивной мощностью и не будет проведена модернизация подстанций, это приведет к снижению качества электроснабжения, повышению потерь электроэнергии и росту эксплуатационных расходов. Сложности с модернизацией инфраструктуры могут также привести к увеличению стоимости электроэнергии для конечных потребителей.

Кроме того, экспоненциальный рост числа электромобилей, особенно в крупных городах, таких как Алматы и Астана, увеличит нагрузку на уже перегруженные сети. Без модернизации энергетическая инфраструктура не сможет эффективно справляться с этой нагрузкой, что приведет к риску сбоев и аварийных отключений.

Таким образом, невыполнение проекта может серьезно осложнить выполнение национальных целей в области устойчивого развития и повышения энергоэффективности.

Для минимизации этих рисков необходимо обеспечить должное финансирование, оперативную реализацию модернизации и вовлечение частных инвестиций в развитие инфраструктуры. Кроме того, важными шагами станут повышение квалификации кадров и совершенствование управления проектами, что позволит ускорить процесс и улучшить качество выполнения работ.

Водоснабжение

Система водоснабжения Казахстана сталкивается с серьезными проблемами, связанными с высоким уровнем износа инфраструктуры, который составляет в среднем 40 % по стране. В стране существует значительное количество устаревших водопроводных сетей, многие из которых функционируют более тридцати лет. Общая протяженность водопроводных сетей в стране составляет 100 тысяч километров, из которых значительная часть требует капитального ремонта или полной замены. По некоторым регионам износ водопроводных сетей и объектов водоснабжения составляет более 50 %, что способствует утечкам и потерям воды, а также снижает качество предоставляемых услуг.

Многие населенные пункты, особенно в удаленных районах и малых городах, сталкиваются с дефицитом питьевой воды, а также проблемами, связанными с качеством воды, что приводит к нарушениям санитарных норм. Водоснабжение часто осуществляется с нарушениями стандартов по химическому и биологическому составу, что напрямую сказывается на здоровье населения.

Вместе с тем доступ к услугам водоснабжения в городах составляет 98,9 % и в селах 96,6 %.

Из 89 городских населенных пунктов обеспечено 100 % централизованным водоснабжением население 65 городов.

Также, на сегодня из 6256 сел обеспечено услугами водоснабжения 5130 сел.

100 % доступ к услугам водоснабжения имеет городское население в 9 регионах.

Для решения текущих проблем с водоснабжением в Казахстане предусмотрена масштабная модернизация водопроводных сетей и объектов водоснабжения. В рамках Национального проекта предлагаются замена старых и изношенных водопроводных труб, реконструкция водозаборных и очистных сооружений, а также строительство новых водоснабжающих объектов в сельской местности и удаленных регионах.

Модернизация водоснабжения будет включать внедрение современных технологий очистки воды, автоматизацию процессов управления водоснабжением, а также использование инновационных материалов для строительства водопроводных сетей, что позволит значительно снизить утечки и повысить эффективность эксплуатации. Также предполагается улучшение системы мониторинга качества воды, что позволит оперативно реагировать на изменения и предотвращать экологические и санитарные риски.

Если проект модернизации водоснабжения не будет реализован в полном объеме, последствия для страны могут быть крайне негативными. Во-первых, износ водопроводных сетей и отсутствие своевременной реконструкции приведут к дальнейшему ухудшению качества водоснабжения. Утечки воды продолжат расти, что потребует дополнительных затрат на ее обработку и транспортировку, увеличивая расходы для государственных и частных водоснабжающих компаний. Во-вторых, неотремонтированные очистные сооружения и устаревшие системы водоснабжения могут привести к ухудшению санитарных условий и распространению заболеваний, связанных с загрязнением воды. В отдаленных и сельских районах, где модернизация сетей не будет проведена, возрастет риск нехватки чистой питьевой воды, что усугубит социальное неравенство и создаст угрозу для здоровья населения.

Невыполнение модернизации водоснабжающей инфраструктуры также приведет к увеличению числа аварийных ситуаций, связанных с разрывами труб и выходом из строя насосных станций, что вызовет перебои в водоснабжении и повысит социальную напряженность. Недостаток доступа к качественной воде в долгосрочной перспективе может затруднить выполнение стратегических целей по улучшению качества жизни и устойчивому развитию страны. В 2023 году произошло 1459 технологических нарушений в системе водоснабжения, в том числе на сетях водоснабжения – 1049 нарушений.

Таким образом, для предотвращения этих рисков необходимо обеспечить своевременное и полноценное финансирование Национального проекта, а также создать эффективные механизмы для привлечения частных инвестиций и активного участия местных властей в реализации программы модернизации.

Водоотведение

На сегодня в системе водоотведения наиболее острыми остаются вопросы высокого износа канализационных сетей и неудовлетворительного состояния КОС. В стране наблюдается значительная нагрузка на сети водоотведения, особенно в крупных городах и промышленных районах, где существующие системы не способны справляться с увеличившимися объемами сточных вод. Протяженность канализационных сетей в стране составляет 17,6 тысячи километров, со средним износом сетей – 56 %, что ведет к частым авариям и утечкам сточных вод.

Износ объектов водоотведения и КОС в стране достигает значительных величин — более 50 %, а на некоторых объектах этот показатель превышает 70 – 80 %. В связи с этим на очистные сооружения, особенно старые, ложится высокая нагрузка, что ведет к нарушению санитарных норм и ухудшению экологической ситуации, особенно в регионах с высокой плотностью населения и промышленными зонами.

Неэффективная работа устаревших канализационных систем, в том числе КОС, приводит к загрязнению водоемов, что может иметь серьезные последствия для экосистемы и здоровья населения. Низкий уровень очистки сточных вод и недостаточная мощность существующих объектов водоотведения становятся проблемой для обеспечения устойчивой санитарной ситуации в ряде крупных городов.

Для решения указанных проблем в рамках национального проекта предусмотрены масштабное обновление канализационной инфраструктуры и модернизация КОС. Планируются замена старых трубопроводов, реконструкция существующих очистных сооружений с использованием современных технологий и расширение мощностей для обеспечения необходимого уровня очистки сточных вод.

Проект включает в себя строительство новых объектов водоотведения и очистки в тех районах, где существующие мощности не справляются с возросшей нагрузкой, особенно в быстрорастущих городах и агломерациях. Использование современных технологий очистки сточных вод позволит значительно повысить эффективность процессов очистки, снизить негативное воздействие на окружающую среду и улучшить санитарные условия.

Ключевым аспектом модернизации является интеграция инновационных решений, которая включает автоматизацию процессов управления КОС, внедрение экологически чистых технологий и улучшение мониторинга качества сточных вод на всех этапах их обработки. Это позволит повысить надежность и безопасность работы объектов водоотведения, а также снизить расходы на эксплуатацию и обслуживание.

В случае, если проект по модернизации системы водоотведения, в том числе КОС, не будет выполнен в полном объеме, последствия для страны могут быть серьезными. Во-первых, продолжение эксплуатации изношенных и устаревших канализационных систем приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, таких как разрывы труб и переполнение очистных сооружений. Это создаст угрозу для здоровья населения

, так как сточные воды, не прошедшие должную очистку, могут попасть в природные водоемы, что увеличивает риск загрязнения питьевых вод и распространения инфекционных заболеваний. За последний отчетный год в системе водоотведения зафиксировано 296 технологических нарушений, в том числе на сетях – 255 нарушений . Во-вторых, низкая эффективность работы КОС будет продолжать ухудшать экологическую ситуацию в стране. Недостаточная очистка сточных вод от органических и химических загрязняющих веществ приведет к ухудшению состояния водоемов, загрязнению рек, озер и других природных объектов, что скажется на биоразнообразии и качестве жизни населения. Это может затруднить выполнение экологических и санитарных норм, а также создать дополнительные расходы на ликвидацию последствий загрязнения.

Кроме того, сдерживание модернизации объектов водоотведения и очистки сточных вод повлечет за собой дальнейшее увеличение социальной напряженности в регионах, где инфраструктура не отвечает современным требованиям. Особенно это коснется крупных городов и промышленных центров, где наблюдается высокая концентрация сточных вод. В случае невыполнения проекта также может возрасти нагрузка на системы здравоохранения и экологии, поскольку проблемы с очисткой сточных вод и водоотведением непосредственно связаны с состоянием окружающей среды и здоровьем населения.

Таким образом, для минимизации этих рисков необходимо обеспечить своевременную реализацию проектов по модернизации системы водоотведения, в том числе КОС, привлечь частные инвестиции и активизировать работу местных властей.

Классификация СЕМ по группам риска в зависимости от степени изношенности оборудования и сетей

В рамках реализации Национального проекта СЕМ, обладающие значительным уровнем износа инфраструктуры, подлежат классификации по группам риска в зависимости от состояния их оборудования и сетей. Это позволяет эффективно определить приоритетные направления для ремонта и модернизации, однако существует ряд проблем, связанных с этим процессом.

Красный уровень указывает на объекты, находящиеся в критическом состоянии, которые требуют немедленного ремонта или замены. Износ оборудования и сетей превышает 65 %, что создает серьезную угрозу стабильности и надежности предоставления регулируемых услуг. Эти объекты становятся основным источником аварийных ситуаций, что ставит под угрозу бесперебойное снабжение и требует немедленных финансовых вложений для предотвращения срыва предоставления услуг.

Желтый уровень относится к объектам с уровнем износа от 55 % до 65 %, которые в ближайшем будущем потребуют капитального ремонта или модернизации. Такие объекты могут функционировать, однако их эксплуатация становится все более рискованной. Без своевременных инвестиций в восстановление они могут начать

выходить из строя, что приведет к повышению аварийности и снижению качества обслуживания потребителей.

Зеленый уровень охватывает объекты, состояние которых не вызывает немедленной угрозы функционированию системы, с уровнем износа до 55 %. Несмотря на приемлемое состояние, эти объекты могут быть включены в планы долгосрочной модернизации для повышения их надежности и эффективности в будущем.

Конкретная проблема заключается в том, что существующая классификация по уровням износа не всегда отражает реальную степень риска, особенно в случаях, когда техническое состояние объектов может ухудшаться из-за недостаточного финансирования на всех этапах модернизации. Порой объекты, находящиеся на желтом уровне, по факту могут быть ближе к критическому состоянию, что требует более внимательного подхода, чем просто долгосрочное планирование. Проблемой является также недостаточная интеграция данных об износе, что затрудняет оперативный контроль и создание единой стратегии по модернизации и ремонту объектов.

Таким образом, необходимо не только правильно классифицировать объекты по степени износа, но и учитывать реальные риски, связанные с эксплуатацией устаревшей инфраструктуры, что потребует дополнительных мер по улучшению мониторинга и целенаправленных инвестиций в критические участки инфраструктуры.

Учет сетей

Проблематика учета коммунальных сетей в Казахстане заключается в недостаточной интеграции и систематизации данных о состоянии и протяженности инфраструктуры. Несмотря на наличие АИС ГГК, которая собирает данные об инженерной инфраструктуре, существует ряд проблем, которые ограничивают ее эффективность.

Во-первых, на данный момент оцифровано лишь 86 % территорий городов и районных центров, что означает, что большая часть коммунальных сетей в сельской местности и некоторых городах остается неучтенной в единой системе. Это затрудняет оперативное планирование и мониторинг состояния инфраструктуры. Работы по завершению оцифровки в крупных населенных пунктах должны быть завершены только к 2025 году, что замедляет процесс учета и модернизации сетей.

Во-вторых, система учета, хоть и проходит валидацию через 124 проверки, не всегда отражает реальное состояние инфраструктуры, особенно в случае частных сетей и объектов малой мощности, которые не всегда попадают в АИС ГГК. Это ведет к недостаточному пониманию реальной картины износа и потребности в модернизации.

Необходимо завершить оцифровку и интеграцию всех данных о коммунальных сетях, включая малые объекты и сельские территории, до конца 2025 года, повысить точность и актуальность данных, обеспечив постоянное обновление и проверку информации, включая частные сети и малые объекты, разработать и внедрить обязательные стандарты для учета и мониторинга состояния инфраструктуры, чтобы

все данные о коммунальных сетях поступали в единую систему и могли использоваться для планирования модернизации и ремонта, обеспечить обязательное внесение данных по инженерной инфраструктуре в АИС ГГК всеми субъектами, включая частных владельцев объектов.

Эти меры позволят создать эффективную систему учета и мониторинга коммунальных сетей, что повысит прозрачность, снизит риски и обеспечит своевременную модернизацию инфраструктуры.

Нерациональное использование ресурсов и энергоемкость

Одной из важных проблем является нерациональное использование коммунальных ресурсов. Например, средний расход воды на производство единицы продукции в Казахстане составляет 109 м³, что в три раза больше, чем в России и США (44 м³), и в шесть раз больше, чем в Австралии (21 м³). Эти данные свидетельствуют о значительных потерях ресурсов и подчеркивают необходимость внедрения водосберегающих технологий и оптимизации управления водными ресурсами.

Энергосбережение и эффективное использование энергоресурсов являются одним из приоритетных направлений экономической политики любой страны. Энергосбережение является экологической задачей по сохранению природных ресурсов и снижению уровня загрязнения окружающей среды, а также играет ключевую роль в достижении целей Парижского соглашения по декарбонизации экономики.

Эффективное использование энергоресурсов является экономической задачей, направленной на повышение производительности и энергоэффективности.

Показателем энергоэффективности экономики страны является энергоемкость ВВП – ключевой индикатор устойчивости развития как страны, так и энергетического сектора, который входит в число базовых показателей большинства систем оценки устойчивости.

Высокая энергоемкость экономики Казахстана остается одной из серьезных проблем. В 2022 году показатель энергоемкости ВВП составил 0,315 тонн нефтяного эквивалента на тысячу долларов США, что в 3,2 раза выше, чем в странах ОЭСР, и в 1,9 раза выше среднемирового уровня. Низкая энергоэффективность зданий также вызывает беспокойство: в Казахстане она составляет 1,59 гигаджоули/м², что значительно превышает показатели Канады (0,59 гигаджоули/м²) и Беларуси (0,83 гигаджоули/м²).

Жилищно-коммунальный сектор относится к числу наиболее энергоемких отраслей экономики страны и является первым по величине потребителем в конечном энергопотреблении, на долю которого приходится 32 %. За последние пять лет потребление энергоресурсов в жилищном секторе выросло на 16,9 %.

Причинами высокого энергопотребления сектора зданий в стране являются техническое состояние существующего фонда зданий, низкий уровень строительных

норм и правил при проектировке и вводе в эксплуатацию, а также низкая осведомленность населения.

Согласно действующему законодательству об энергосбережении и повышении энергоэффективности проектная документация на строительство новых или расширение существующих зданий, строений, сооружений должна соответствовать классу энергоэффективности не ниже класса С. Мониторинг энергопотребления 10 тысяч государственных учреждений показал, что большинство объектов имеет низкие классы энергоэффективности. Высоким и средним классам энергоэффективности (А, В и С) соответствует всего 14 % зданий. Аналогичная ситуация наблюдается в жилищном секторе.

Эти данные подчеркивают важность внедрения современных технологий теплосбережения, электросбережения и водосбережения, что позволит сократить потери ресурсов, улучшить экологию в долгосрочной перспективе.

Тарифная политика

В соответствии с Законом Республики Казахстан "О естественных монополиях" к сферам естественных монополий относятся 14 регулируемых услуг, в том числе услуги , которые в значительной степени влияют на развитие отраслей экономики и жизнеобеспечение населения.

С 2015 года в сферах естественной монополии действует тарифная политика, предусматривающая установление предельных долгосрочных тарифов на 5 и более лет.

На период действия тарифов совместно с отраслевыми государственными органами , местными исполнительными органами утверждается инвестиционная программа, которая направлена на обновление и создание существующих активов, задействованных при предоставлении регулируемых услуг.

Одним из ключевых направлений тарифной политики является модернизация коммунальной инфраструктуры через привлечение новых инвестиций.

Параллельно осуществляется поэтапный отказ от перекрестного субсидирования тарифов, поможет выровнять тарифы между различными группами потребителей и снизить финансовую нагрузку на бизнес и бюджетные организации, что позволит высвободить средства местного бюджета и направить их на приоритетные социальные нужды региона.

Кроме того, в рамках совершенствования законодательства о естественных монополиях МНЭ внесены поправки в части изменения тарифов в сфере электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения и транспортировки газа, учитывающих затраты на обслуживание и эксплуатацию сетей при принятии их в доверительное управление, что позволит обеспечить повышение качества и надежности предоставляемых услуг.

Приборизация и цифровизация:

Теплоснабжение

В сфере теплоснабжения приборизация и автоматизация систем учета тепла и воды играют решающую роль для минимизации потерь, оптимизации процессов управления и повышения эффективности работы коммунальных служб. На данный момент, несмотря на значительный прогресс в оснащении домохозяйств общедомовыми приборами учета, уровень потерь энергии при транспортировке и распределении теплоэнергии остается высоким — до 42 %. Устаревшая система учета тепла ограничивает возможности оперативного контроля за потреблением, что снижает эффективность работы теплоснабжающих организаций.

Проблемы с устаревшими приборами учета и недостаточной интеграцией данных приводят к дополнительным финансовым и энергетическим потерям. Для решения этих проблем необходимы модернизация приборов учета, внедрение технологий Smart Metering и создание единой системы учета тепловых ресурсов на всех уровнях. Это позволит значительно повысить точность учета, снизить потери и улучшить контроль за потреблением.

Современные технологии автоматизации и мониторинга, такие как системы управления тепловыми сетями и мониторинга температуры и давления в реальном времени, обеспечат не только прозрачность работы системы, но и позволят оперативно реагировать на сбои и аварийные ситуации, значительно улучшив надежность и качество предоставляемых услуг.

Электроэнергетика

Вопрос приборизации в электроэнергетической отрасли имеет ключевое значение для контроля и учета расходов, минимизации потерь, повышения эффективности передачи и распределения энергии, а также повышения прозрачности работы сектора. Применение современных приборов учета позволяет существенно улучшить точность и оперативность контроля, что важно для стабильной работы всей энергетической инфраструктуры.

Однако в Казахстане наблюдается устаревание технической основы, включая оборудование и технологии учета электроэнергии, что приводит к дополнительным издержкам и ограничивает возможности оперативного контроля. На начало 2023 года внедрение элементов Smart Grid, таких как АСКУЭ, системы мониторинга подстанций и геоинформационные системы, значительно улучшило ситуацию, но данные решения внедрены не повсеместно и не на всех уровнях производства и потребления электроэнергии.

Технологии Smart Grid, включая автоматизированное управление нагрузками и восстановление электросетей при аварийных ситуациях, постепенно становятся важной составляющей для повышения надежности и устойчивости энергетических систем. Однако их интеграция на государственном уровне требует комплексного подхода, который позволит достичь синергии между отдельными элементами инфраструктуры и улучшить мониторинг потребления и потерь на всех этапах.

Водоснабжение и водоотведение

Цифровизация водоснабжения и водоотведения представляет собой важный шаг для повышения прозрачности управления водными ресурсами, улучшения качества услуг и минимизации потерь. В Казахстане, как и в других странах, внедрение технологий Smart Water, включающих автоматизированное управление качеством воды , геоинформационные системы и системы дистанционного управления насосными станциями, позволяет значительно улучшить мониторинг водоснабжения и водоотведения.

Система учета водных ресурсов в Казахстане сталкивается с проблемой отсутствия единой интегрированной платформы. Хотя уровень потерь водных ресурсов составляет до 14% от забора воды, отсутствие системы учета с телеметрией и интеграции данных с разных источников затрудняет контроль за реальными потерями и потреблением. Модернизация и внедрение системы Smart Water, включая системы предиктивной аналитики для прогнозирования потребления и автоматическое управление водоснабжением, позволяют снизить потери и повысить эффективность эксплуатации сетей.

Между тем в Европе активно используются концепции интеграции интеллектуальных систем для управления водными ресурсами, что позволяет не только повысить уровень обслуживания, но и снизить затраты на эксплуатацию. В Казахстане важно внедрить аналогичные технологии, обеспечив комплексное решение для эффективного управления водоснабжением и водоотведением по всей территории страны.

Внедрение приборизации и автоматизации во всех трех секторах — электроэнергетике, теплоснабжении и водоснабжении — не только способствует повышению эффективности и надежности коммунальных услуг, но и обеспечивает прозрачность и контроль над ресурсами, минимизируя потери и финансовые издержки. Применение технологий Smart Grid, Smart Metering и Smart Water обеспечит высокую степень автоматизации, позволит оперативно реагировать на аварийные ситуации и значительно улучшить качество обслуживания потребителей. Также для полного эффекта необходимо завершить интеграцию этих технологий на всех уровнях и на всей территории страны.

Оказание социальной помощи населению

В целях снижения затрат малообеспеченных граждан МИО реализуется механизм возмещения части расходов граждан за коммунальные услуги (жилищная помощь, местный бюджет).

МПС изменило Правила предоставления жилищной помощи, утвержденные приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 8 декабря 2023 года № 117 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 33763), установив новый предел расходов для

потребителей. Согласно изменению граждане тратить не более 10 % своего семейного дохода на оплату жилищных услуг (вместо прежних 20 %). Это позволило увеличить сумму компенсации, которую граждане будут получать ежеквартально.

Автоматизация исключает предоставление необходимых документов на бумажных носителях, информация загружаются автоматически из государственных баз данных, за исключением счетов за коммунальные услуги.

За последние 5 лет по данным МИО жилищная помощь выплачена свыше 223,4 тысячи семьям.

С 2024 года жилищная помощь назначена 6196 малообеспеченным семьям на общую сумму более 140 млн тенге, прием заявлений ведется через портал " Электронного правительства" и государственную корпорацию "Правительство для граждан". По итогам завершения апробации пилотного проекта в 2025 году МПС будут внесены соответствующие изменения в Правила предоставления жилищной помощи, утвержденные приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 8 декабря 2023 года № 117 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 33763), что позволит оказывать жилищную помощь в проактивном формате, упрощая процедуру и расширяя круг лиц получателей.

При этом помимо оказания жилищной помощи потребителям коммунальных услуг имеются ряд иных социальных программ поддержек, как субсидирование части арендной платы за найм жилья, оказание адресной социальной помощи и оказание социальной помощи в связи с трудной жизненной ситуацией граждан.

В целях широкого охвата получателей жилищной помощи необходимы стандартизация и единообразие требуемых пороговых значений доходности и норм жилья при оказании поддержки.

3. Цель, задачи и показатели результатов

№ п/п	Задача, показатель результата	Единица измерения	Источник информации	Факт за предыдущий год	Оценка на текущий год	Показатели результата (план), по годам				
2025	2026	2027	2028	2029						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Цель: Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов" на 2025-2029 годы является модернизацией энергетической и коммунальной инфраструктуры (сетей и объектов тепло- и электроснабжения, водоснабжения и водоотведения) в Республике Казахстан для обеспечения надежного и качественного предоставления коммунальных услуг населению и устойчивого развития экономики страны.										

Для достижения поставленной цели реализация Национального проекта будет осуществляться по 4 ключевым направлениям, в рамках которых предусмотрена реализация 5 задач. Порядок и механизмы реализации проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры приложены приложением к Национальному проекту "Модернизация энергетического и коммунального секторов".

Направление 1. Модернизация и строительство энергетической и коммунальной инфраструктуры

Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов

	Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения	%	МЭ, МИО, МНЭ	54%	52%	50%	48%	45%	43%	42%
	Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения	%	МЭ, МИО, МНЭ	76%	74%	67%	62%	57%	52%	45%
	Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения	%	МПС, МИО, МНЭ	40%	39%	38%	37%	35%	34%	33%
	Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения	%	МПС, МИО, МНЭ	56%	55%	53%	49%	44%	42%	41%
	Показатель 5. Объем ввода новых энергетических мощностей	МВт	МЭ, МИО	-		36	2 554	3 279	5 039	7 309
	Показатель 6. Ввод новых КОС	Ед.	МПС, МЭПР, МИО	-		0	3	23	15	4

Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации										
	Показатель 1. Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта приборами учета и автоматизированными системами учета электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения.	%	МПС, МЭ, МИО			100%	100%	100%	100%	100%
Направление 2: Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора										
Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования										
	Показатель 1. Уровень обеспеченности льготным финансированием		МНЭ, МФ, АРРФР (по согласованию), Нац Банк (по							

	проектов СЕМ, соответствующих требованиям Национального проекта	%	согласованию), АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), МИО	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
Направление 3. Повышение внутристрановой ценности										
Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП										
	Показатель 1. Доля ОТП в общем количестве поставщиков в рамках проектов Национального проекта	%	МПС, МНЭ	-	-	20%	30%	40%	50%	60%
Направление 4: Механизмы компенсации расходов населения при повышении тарифов										
Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения										
	Показатель 1. Доля охвата жилищной помощью малообеспеченного населения в части компенсации оплаты коммунальных услуг по заявке	%	МПС, МТСЗН			100%	100%	100%	100%	100%

4. Социально-экономический эффект, польза для благополучателей

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Прогнозные значения по годам				
2025	2026	2027	2028	2029			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Социальный эффект для населения						
1.1.	Смягчение тарифной нагрузки для социально уязвимых слоев населения через механизм оказания жилищной помощи, направленной на возмещение части затрат на оплату коммунальных услуг	млн тенге	1 250	1 563	1 953	2 441	3 052
2	Экономический эффект для государства и предпринимателей						
2.1.	Инвестиции на модернизацию и строительство	млн тенге	941 317	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939
2.2.	Минимальная доля ОТП	%	20%	30%	40%	50%	60%
3.	Создание рабочих мест, в том числе:						
3.1.	Постоянных	единица	192	200	210	220	230
3.2.	Временных	единица	150	160	165	170	180

5. Ресурсы

№ п/н	Наименование задач	Необходимые средства (по годам), млн тенге			Всего финансирования	Источник финансирования				
2025	2026	2027	2028	2029		республиканский бюджет	местный бюджет	внебюджетные средства		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов	996 058	3 114 875	3 108 808	3 283 289	3 869 141	14 372 271	1 385 626		12 986 645
2	Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации	29 033	113 018	157 729	198 297	197 465	695 542	93 545	-	601 997
3	Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного	-	-	-	-	-		-		

	финансирования						-			
4	Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП	500	100	100	100	100	900	900	-	-
5	Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО, в том числе по видам источников	1 025 591	3 227 993	3 266 637	3 481 786	4 066 706	15 068 713	1 480 071		13 588 642
	РБ	84 274	207 766	319 325	400 938	467 767	1 480 071	1 480 071	-	-
	Местный бюджет							-		-
	Внебюджетные средства	941 317	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939	13 588 642			13 588 642

6. Распределение ответственности и полномочий

№ п/п	Наименование	Ответственный (должностное лицо)	Полномочия
1	2	3	4
Задача 1. Модернизация и строительство существующей инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов			
		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр	МЭ, МНЭ – координация, мониторинг, внесение

1	Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения	национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
2	Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
3	Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
4	Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС, МНЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
5	Показатель 5. Объем ввода новых энергетических мощностей	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности

		местном исполнительном органе	МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
6	Показатель 6. Ввод новых канализационно-очистительных сооружений	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Алиев Жомарт Шияпович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе.	МПС, МЭПР – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации			
7	Показатель 1. Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта приборами учета и автоматизированными системами учета электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения.	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МПС – координация, мониторинг, реализация, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МЭ –внесение предложений по корректировке МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования			
8	Показатель 1. Уровень обеспеченности льготным финансированием проектов СЕМ, соответствующих требованиям Национального проекта	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович, вице-министр финансов Республики Казахстан Бейсенбекұлы Абзал, первый заместитель Председателя Агентства Республики Казахстан по	МПС, МЭ, МНЭ, МФ, АРРФР – внесение изменений в законодательство, разработка и актуализация нормативно-правовых актов, реализация

		регулированию и развитию финансового рынка Абдрахманов Нурлан Алмасович и акционерное общества " НУХ "Байтерек"	АО "НУХ "Байтерек" – внесение предложений
Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП			
9	Показатель 1. Доля ОТП в общем количестве поставщиков в рамках проектов Национального проекта	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Сапарбеков Олжас Сапарбекович	МПС – координация, мониторинг, реализация, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности
Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения			
10	Показатель 1. Доля охвата жилищной помощью малообеспеченного населения в части компенсации оплаты коммунальных услуг по заявке	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и первый вице-министр труда и социальной защиты населения Республики Казахстан Сарбасов Акмади Адилович	МПС – предоставление жилищной помощи МТСЗН – внесение предложений по корректировке

Порядок и механизмы реализации проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры

Направление 1. Модернизация и строительство энергетической и коммунальной инфраструктуры

Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов

В период с 2025 по 2029 годы планируются модернизация и обновление сетей существующей энергетической и коммунальной инфраструктуры, что обусловлено высоким уровнем их износа и несоответствием современным требованиям, а также растущими потребностями населения и экономики.

В рамках реализации Национального проекта планируется осуществить модернизацию и строительство 86 тысяч километров сетей, что позволит обеспечить нормативное состояние энергетической и коммунальной инфраструктуры (износ в среднем до 40 %).

В целях организации оперативного и эффективного взаимодействия, координации и мониторинга реализации Национального проекта будет создан Проектный офис при Правительстве с участием отраслевых государственных органов, местных исполнительных органов, а также финансового и технического операторов.

Процесс модернизации и строительства инфраструктуры будет оцифрован, и его поэтапный мониторинг будет отслеживаться на платформе Управления и мониторинга национальных проектов (np.gov.kz).

Технический оператор

Техническим оператором по всем механизмам финансирования Национального проекта определено АО "Казцентр ЖКХ".

Технический оператор осуществляет функции по предоставлению технической экспертизы проектов, направленных на модернизацию энергетического и коммунального секторов (системы водоснабжения и водоотведения, производства электрической энергии, передачи тепловой и электрической энергии), на предмет их обоснованности, целесообразности, приоритетности и мониторингу реализации проектов.

Технический оператор определяет приоритетность реализации проектов по уровню инфраструктурного состояния регионов с учетом уровня износа активов по категоризации городов в рамках Национального проекта, осуществляет функции по предоставлению экспертизы технико-технологических решений по проектам (согласование предварительной заявки по проекту, задания на проектирование, ПСД), направленным на модернизацию энергетического и коммунального секторов (системы водоснабжения и водоотведения, передачи тепловой и электрической энергии), на предмет их обоснованности, целесообразности, приоритетности.

Технический оператор осуществляет мониторинг хода реализации проекта посредством электронных платформ, определяемых уполномоченным органом в области строительства, в процессе которого отслеживается процесс СМР, проводятся верификация актов выполненных работ, визуальный осмотр хода реализации проектов, а также выборочный лабораторный анализ материалов и оборудования с выработкой предложений и замечаний по итогам мониторинга.

Правила работы технического оператора, технической экспертизы, мониторинга процесса проектирования, строительства, эксплуатации определяются и утверждаются уполномоченным органом в области строительства по согласованию с МНЭ, МЭ.

Финансирование объема работ технического оператора будет осуществляться за счет средств республиканского бюджета через размещение государственного задания.

Финансовый оператор

Финансовым оператором Национального проекта является АО "НУХ "Байтерек".

Финансовый оператор через дочерние организации осуществляет функции по реализации механизмов прямого финансирования СЕМ и финансирования СЕМ через облигационные займы МИО в соответствии с действующей редакцией Бюджетного кодекса.

Финансирование проектов в рамках Национального проекта будет осуществляться за счет собственных средств СЕМ, привлечения бюджетных кредитов и/или

осуществления вклада МИО или СПК в уставный капитал СЕМ, привлечения займов МФО и финансовых институтов РК, эмиссии облигаций МИО, выкупаемых Финансовым оператором в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В случае финансирования СЕМ через инструменты финансирования БВУ или МФО финансовый оператор выступает агентом по предоставлению субсидий, направленных на удешевление процентных ставок по кредитам, выдаваемым СЕМ БВУ и МФО.

В целях снижения нагрузки на тариф планируется субсидирование затрат организаций по погашению и обслуживанию займов из республиканского и/или местных бюджетов с постепенным ежегодным снижением объема субсидий из государственного бюджета. В результате общий объем субсидий из республиканского бюджета не должен превысить сумму основного долга по привлекаемому займу.

Для субсидирования затрат СЕМ по обслуживанию и погашению займов из других источников уполномоченным органом будет разработан новый механизм субсидирования.

Для реализации механизма субсидирования будут приняты соответствующие правила.

Порядок реализации проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры

1. Инициирование проекта

МНЭ, МЭ, МПС совместно с финансовым и техническим оператором, местными исполнительными органами формируют перечень СЕМ, участвующих в модернизации и строительстве энергетической и коммунальной инфраструктуры в рамках Национального проекта.

МИО или отраслевые государственные органы соответствующей отрасли совместно с СЕМ и МЭ совместно с ЭПО формируют перечень проектов по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры, предварительную заявку на проект направляют на согласование техническому оператору и на одобрение ведмству уполномоченного органа.

В заявке на проект должны быть отражены цель проекта, краткая характеристика проекта, предварительная стоимость проекта и сроки его реализации. Заявка на проект должна быть согласована с МНЭ для оценки возможности покрытия займа за счет ограниченного роста тарифов.

Технический оператор в течение 7 рабочих дней рассматривает и согласовывает/не согласовывает предварительную заявку, о чем направляет соответствующее уведомление в МИО и СЕМ.

После согласования предварительной заявки МИО совместно с СЕМ разрабатывается задание на проектирование и направляется на согласование

техническому оператору. Технический оператор в течение 7 рабочих дней рассматривает и согласовывает/не согласовывает задание на проектирование, о чем направляет соответствующее уведомление в МИО и СЕМ.

Порядок рассмотрения и согласования предварительной заявки и задания на проектирование в рамках реализации Национального проекта будет определен соответствующими Правилами, утвержденными уполномоченным органом в области строительства и ЖКХ по согласованию с МНЭ, МЭ.

Документооборот при согласовании будет осуществляться посредством портала " Электронное правительство". Правила работы портала "Электронное правительство" в части реализации Национального проекта будут определены и утверждены уполномоченным органом в области строительства и промышленности.

2. Определение подрядчиков или консорциума

МИО или СЕМ являются заказчиком и разрабатывают конкурсную документацию для определения подрядчика или консорциума.

Заказчик разрабатывает конкурсную документацию, на основании которой проводит конкурсные процедуры по выбору подрядчика или консорциума по механизму "проектирование-строительство/EPC-контракт (под ключ)" или " проектирование-строительство-эксплуатация" через 2-х этапные конкурсные процедуры.

При реализации проекта модернизации и строительства консорциумом участники консорциума определяют старшего участника/управляющую компанию консорциума, который контролирует совместную деятельность участников и несет ответственность перед заказчиком за весь проект.

На первом этапе будет осуществлен предварительный квалификационный отбор, который предусматривает проверку финансовой устойчивости потенциальных подрядчиков или консорциума, в том числе показателей уплаченных налогов, опыт работы, соответствующий специфике проекта, наличие специализированной техники и квалифицированных кадров, отсутствие неисполненных судебных обязательств.

На втором этапе будет производиться отбор подрядчиков или консорциума по следующим критериям: предлагаемые условия участия собственными средствами, предлагаемая цена, размер гарантийного взноса, срок гарантийного периода, срок эксплуатации (при необходимости).

Конкурсные процедуры будут проводиться на электронной платформе, определяемой уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ, с минимизацией влияния человеческого фактора и обезличенностью участников до окончания конкурса.

Правила и критерии отбора подрядчиков или консорциума, а также форма типового договора будут определены и утверждены уполномоченным органом в области строительства по согласованию с МНЭ, МЭ.

3. Разработка и согласование ПСД и инвестиционной программы

После завершения конкурсных процедур заключается контракт между заказчиком и победителем (подрядчиком или консорциумом) на выполнение объема работ, согласно которому подрядчик или консорциум осуществляют разработку ПСД и дальнейшее строительство/реконструкцию объекта.

Разработанная ПСД вносится на вневедомственную экспертизу и параллельно техническому оператору на согласование. Срок согласования ПСД техническим оператором составляет 15 рабочих дней.

Окончательная стоимость договора подряда определится после положительного заключения вневедомственной экспертизы ПСД с заключением дополнительного соглашения (при необходимости), только на уменьшение стоимости суммы договора.

Риски по удорожанию проекта модернизации и строительства на этапе проектирования СМР несут подрядчик или консорциум.

После положительного заключения вневедомственной экспертизы ПСД в случае прямого финансирования СЕМ подает заявку на предварительное одобрение для финансирования в соответствующие финансовые институты. В случае финансирования СЕМ через облигационные займы МИО, СЕМ подает согласованную с МИО заявку на предварительное одобрение в уполномоченный орган по компетенции (МЭ, МПС) и техническому оператору.

Предварительное одобрение финансовыми институтами, уполномоченным органом в области строительства и промышленности, а также техническим оператором по результатам рассмотрения финансирования осуществляется в сроки, предусмотренные их внутренними актами, но не более 20 рабочих дней/

После предварительного одобрения финансирования СЕМ/ЭПО направляет запрос в ведомство уполномоченного органа в сфере естественных монополий/МЭ для согласования уровня тарифа. Срок предварительного согласования тарифного регулятора составляет 7 рабочих дней со дня поступления.

4. Получение финансирования

После предварительного согласования уровня тарифа СЕМ/ЭПО подает заявку на льготное финансирование либо субсидирование финансовому оператору. Финансовый оператор рассматривает заявку на льготное финансирование либо субсидирование (АО "БРК", АО "КЖК") в течение 30 рабочих дней с момента ее получения, если иное не предусмотрено его внутренними документами и в КУГФ.

При привлечении займов иных финансовых институтов финансовый оператор рассматривает заявку на льготное финансирование либо субсидирование в течение 5 рабочих дней с момента ее получения.

5. Утверждение тарифа уполномоченным органом

После завершения этапов согласования и предварительного одобрения финансирования СЕМ обращается в МНЭ за окончательным утверждением тарифа и инвестиционной программы. Заявка на утверждение тарифа и инвестиционной программы рассматривается тарифным регулятором в течение 10 рабочих дней со дня поступления.

Затраты (обязательства по возврату заемных средств), связанные с реализацией мероприятий в рамках Национального проекта, включаются в состав затрат СЕМ отдельной статей.

6. Строительство объекта

Подрядчик или консорциум осуществляют строительство объекта согласно разработанной и согласованной с техническим оператором ПСД.

Изменения в ПСД на этапе СМР допускаются с соблюдением процедур, предусмотренных законодательством, обязательным согласованием технического оператора.

7. Закуп товаров ОТП

Подрядчик или консорциум в рамках модернизации и/или строительства в рамках Национального проекта осуществляют приобретение товаров ОТП на электронной платформе, определенной уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Приобретение продукции, используемой в рамках модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры импортного производства, допускается только в случае отсутствия на электронной платформе данных видов продукции либо предложений от ОТП в поставке товаров.

При этом закуп товаров, отсутствующих на электронной платформе, производится способами на усмотрение подрядчиков или консорциума, если иное не указано в договоре СЕМ/ЭПО с подрядчиком или консорциумом, и не противоречит действующему законодательству Республики Казахстан.

В рамках реализации проектов будут обеспечена загрузка мощностей ОТП.

Для этого будут заключаться долгосрочные договора с ОТП по товарам, потребляемым на ежегодной основе.

Заключение долгосрочных договоров позволит запланировать производственную деятельность ОТП с целью привлечения инвестиций, развития производства и повышения качества продукции.

Развитие внутристрановой ценности будет обеспечено также за счет заключения офтейк-контрактов, направленных на создание производства ранее непроизводимых товаров.

Производства, организованные за счет офтейк-контрактов, будут обеспечены загрузкой мощностей за счет электронной платформы.

Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации

В рамках работ по модернизации и строительству энергетической и коммунальной инфраструктуры будут приняты меры по обеспечению полного охвата потребителей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры приборами учета с функцией дистанционной передачи данных (общедомовые приборы учета), обязательному наличию автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, тепловой энергии и водоснабжения (АСКУЭ, АСКУТ, SCADA) и автоматизированных систем управления технологическими процессами, а также гидромодулей.

Для систематического решения вопроса оснащения КПУ энергетических и водных ресурсов с дистанционной передачей данных (телеметрией) на основе международного опыта будут определены единые требования для проектов в рамках Национального проекта:

к приборам учета с дистанционной передачей данных (телеметрией) и их системам учета потребления энергетических и водных ресурсов;

к параметрам качества автоматизации учета потребления энергетических и водных ресурсов (качества услуг связи для работы КПУ с телеметрией);

по обязательной установке КПУ с телеметрией без продления сроков службы действующих механических КПУ;

по обязательной установке КПУ с телеметрией "от производства до потребления" СЕМ;

к системам учета для дальнейшей интеграции данных "от производства до потребления".

Соответствующие затраты на исполнение вышеуказанных требований осуществляются за счет бюджетных и внебюджетных средств.

Для целей мониторинга каждому проекту, реализуемому в рамках Национального проекта, будет присвоен индивидуальный идентификационный номер.

В рамках реализации Национального проекта будут регламентированы процедуры обязательной установки приборов учета воды, тепло- и электроэнергии с последующей передачей данных в автоматизированную систему учета.

Будет у обеспечена интеграция с АИС ГГК по линии инженерных сетей и АИС " Государственный энергетический реестр" для анализа уровня энергопотребления, а также приняты меры по созданию архитектуры единой интегрированной информационной системы учета воды, тепло- и электроэнергии с проведением цифровизации всех процессов.

Также будет обеспечена интеграция с "EnergyTech" (единая государственная система управления топливно-энергетическим комплексом), в которой будут консолидироваться данные автоматизированной системы учета энергоресурсов и АСУ ТП с основной задачей по внедрению системы дистанционного мониторинга объектов электро-, тепло- и водоснабжения, водоотведения ("Watertech") в режиме реального времени по следующим параметрам:

состояние энергетического и водного оборудования;

работа единой водной и энергетической системы Республики Казахстан;

соблюдение параметров отпускаемой водной, электрической и тепловой энергии;

прозрачность планирования, утверждения и исполнения ремонтов, инвестиционных программ и предельных тарифов;

мониторинг подготовки и прохождения отопительного периода.

В рамках реализации единой платформы ЖКХ планируется внедрение ЕПД с масштабированием до районов и сел, что значительно упростит оплату коммунальных услуг, объединяя их в одну квитанцию, и снизит зависимость от местных пунктов сбора платежей.

Средства, поступившие через ЕПД, распределяются между поставщиками услуг автоматически, что исключает ошибки, а также повышает доверие потребителей за счет прозрачности расчетов.

Для СЕМ сокращается административная нагрузка, поскольку исключается необходимость выпускать отдельные квитанции и вести разрозненный учет. Все данные консолидируются в одной системе, упрощая процессы отчетности.

После полномасштабного внедрения и охвата всех СЕМ автоматизированной системой учета ресурсов будет создана единая платформа "Smart Turmys".

Целями "Smart Turmys" являются централизованный сбор, учет, автоматизация, цифровизация и анализ данных, а также обеспечение полной и достоверной информацией о ситуации в энергетическом и коммунальном секторах.

Посредством данной платформы на базе Ситуационного центра МПС будет обеспечен мониторинг реализации Национального проекта.

Поэтапно будут внедряться "умное" управление и прогнозирование на основе Big Data для реализации следующих задач:

"Умное" потребление (оптимизация потребления ресурсов путем мониторинга и обеспечения энергоэффективности);

"Умное" управление ресурсами (автоматизированное планирование, учет и контроль ресурсов);

"Умная" инфраструктура (управление износом, авариями и потерями).

Оцифровка сбора данных учета потребует времени, но в перспективе обеспечит полную прозрачность и точность учета ресурсов (воды, электричества и тепла) на всех уровнях — от городов до сельских населенных пунктов. Система автоматизированного сбора данных исключит ошибки, возникающие при ручном вводе, и обеспечит оперативное обновление информации в режиме реального времени. Это позволит выявлять потери и несанкционированное потребление, оптимизировать поставки ресурсов и повысить эффективность управления. Для потребителей это создаст возможность отслеживать текущее потребление через личные кабинеты и мобильные приложения, что поможет контролировать расходы и принимать меры для их снижения .

Направление 2. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального секторов

Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования.

Критерии отбора СЕМ

Отбор СЕМ для эффективного финансирования в рамках реализации Национального проекта осуществляется на основании следующих критериев:

1. Уровень абонентской базы:

первый уровень – центры агломераций (свыше 550 тысяч человек);

второй уровень – областные центры (от 180 до 550 тысяч человек);

третий уровень – моногорода (от 70 до 180 тысяч человек);

четвертый уровень – малые города (менее 70 тысяч человек).

2. Форма собственности (государственные или частные).

3. Уровень финансовой устойчивости (наличие резерва для повышения тарифов, рентабельность СЕМ, платежеспособность потребителей).

4. Уровень изношенности активов СЕМ.

Механизмы финансирования СЕМ с учетом критериев отбора

При финансировании СЕМ в рамках Национального проекта используются следующие механизмы:

1) прямое кредитование СЕМ через БВУ, АО "БРК", МФИ, ФРП;

2) финансирование государственных СЕМ за счет механизма выкупа ГЦБ МИО через АО "КЖК", АО "БРК".

Государственное заимствование местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы осуществляется в рамках установленных лимитов долга соответствующего местного исполнительного органа и объемов средств местного бюджета, направляемых на погашение и обслуживание долга, соответствующего местного исполнительного органа.

3) бюджетное кредитование через МИО;

4) капитализация СЕМ через МИО или СПК при условии неудовлетворительного финансового состояния СЕМ;

5) синдикатное финансирование;

6) выкуп финансовым оператором облигаций СЕМ из частного сектора;

7) финансирование СЕМ (угольной генерации) за счет лизингового финансирования через ФРП.

Субсидирование ставки вознаграждения по займу СЕМ может быть пересмотрено в случае привлечения финансовым оператором средств с рынка капитала по плавающей ставке в рамках выделенного транша на соответствующий период.

Подходы к финансированию

Финансирование будет осуществляться на основе дифференцированного подхода. Определение механизма финансирования СЕМ будет осуществляться на основе отраслевого заключения технического оператора с оценкой целесообразности реализации проекта и одобрения тарифного регулятора с учетом влияния на тарифы.

СЕМ первого, второго и третьего уровней с финансовой устойчивостью и резервом для повышения тарифа (наличие большой абонентской базы и платежеспособности потребителей, возвратность инвестиций, умеренный рост тарифа) финансируются через БВУ, МФИ и АО "БРК".

Учитывая активное внедрение ESG принципов в деятельность АО "БРК" и его заемщиков, исключается финансирование СЕМ на угольной генерации, финансирование СЕМ на угольной генерации будет осуществлятся через инструменты ФРП.

СЕМ с долей участие МИО финансируются за счет механизма выкупа ГЦБ МИО через АО "КЖК", а также за счет привлечения займов МФИ.

СЕМ четвертого уровня с низкой финансовой устойчивостью и низким резервом для повышения тарифа в малых городах с населением до 70 тысяч человек (малая абонентская база и низкий объем потребления, резкий рост тарифа, низкая платежеспособность) дополнительно финансируются через МИО за счет средств республиканского и местного бюджета, а также через механизм капитализации СЕМ через МИО или СПК.

В тариф СЕМ будет включено вознаграждение по заемным средствам по сферам водоснабжения и водоотведения не менее 10 %, по сферам теплоэнергетики и

электроэнергетики до 10 %, при этом возврат основного долга включается в уровень тарифа.

Для обеспечения льготного финансирования СЕМ путем возмещения части расходов, уплачиваемых СЕМ в качестве вознаграждения по займам, в рамках Национального проекта предусмотрено использование субсидирования части ставки вознаграждения по займам СЕМ. Таким образом, в случае превышения процентной ставки свыше 10 % разница будет возмещаться за счет субсидирования. При этом максимальный уровень процентной ставки по займам устанавливается в пределах (действующий на момент выдачи займа) базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан с добавлением не более 4 %.

Ставка вознаграждения и основной долг по заемным средствам в рамках Национального проекта в тарифной смете СЕМ ведомством уполномоченного органа будут отражены отдельной статьей затрат.

Привлечение средств Национального фонда может осуществляться путем механизма целевых трансфертов в РБ и (или) выкупа облигаций финансового оператора при отсутствии альтернативных источников финансирования и (или) внесении соответствующих изменении в Бюджетный кодекс и КУГФ, а средств ЕНПФ путем выкупа облигаций финансового оператора на рыночных условиях для выдачи займа в соответствии с законодательством.

Уровень вознаграждения процентной ставки по привлекаемым займам подлежит корректировке в зависимости от изменения базовой ставки Национального Банк на текущий период и доходности ГЦБ, что предполагает необходимость субсидий с РБ по привлеченным займам.

При привлечении средств ЕНПФ, Национального фонда финансовым оператором по плавающей ставке в договоре займа с СЕМ устанавливается также плавающая ставка.

При привлечении средств ЕНПФ, Национального фонда финансовым оператором по фиксированной ставке в договоре займа с СЕМ устанавливается также фиксированная ставка.

Законодательное урегулирование

В целях реализации основных подходов к финансированию СЕМ уполномоченными государственными органами при необходимости будут приняты меры по внесению изменений в действующие некоторые нормативно правовые акты по следующим направлениям.

1. По механизмам финансирования СЕМ.

В Бюджетный кодекс Республики Казахстан, КУГФ и иное законодательство, а также нормативные правовые акты в части:

обеспечения возможности выпуска ГЦБ на цели финансирования коммунальной инфраструктуры;

при необходимости в рамках реализации Национального проекта по решению Правительства в установленном порядке рассмотрения возможности увеличения лимита субсидии по регионам;

обеспечения несеквестируемости расходов по субсидируемым ставкам вознаграждения СЕМ, а также исключения рисков недофинансирования в средствах, выделяемых из республиканского бюджета для компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО;

исключения софинансирования из местного бюджета в рамках Национального проекта;

включения расходов по увеличению сметной стоимости (корректировке ПСД, ТЭО) в РБ, в том числе за счет целевых трансфертов, выделенных для Национального проекта, и дополнения по расходам при увеличении сметной стоимости в контрактах " под ключ";

включения возможности использования целевых трансфертов Национального фонда через РБ для кредитования АО "НУХ "Байтерек";

включения возможности использования целевых трансфертов Национального фонда на компенсацию части ставки вознаграждения по ГЦБ МИО;

предоставления финансовому оператору права досрочного и частично-досрочного погашения займов, привлекаемых на рынках капитала;

права МИО и (или) СЕМ досрочного и частично-досрочного погашения привлекаемых от финансового оператора займов при согласии финансового оператора;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

В Закон Республики Казахстан "О естественных монополиях" и иное законодательство, а также нормативные правовые акты в части:

обеспечения долгосрочного тарифа (5 лет и более) в целях обеспечения возвратности собственных и заемных средств в тарифе (до 10 % от процентной ставки, за исключением сфер водоснабжения и водоотведения) с включением затрат последующие периоды утверждения тарифа с учетом принятых заемных обязательств;

предусмотрения запрета по корректировке затрат по заемным средствам, за исключением случаев изменения условий договора займа;

гарантии принятых обязательств СЕМ по исполнению условий займа;

обеспечения МИО полного и своевременного исполнения обязательств по выпущенным ГЦБ вне зависимости от исполнения или неисполнения СЕМ обязательств перед МИО (в том числе за счет средств республиканского и (или) местного бюджета);

обязательств по несеквестируемости субсидии и исключения рисков недофинансирования в средствах, выделяемых из республиканского бюджета для компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО, с гармонизацией с нормой Бюджетного кодекса Республики Казахстан;

долгосрочности предоставляемых субсидий и компенсации части ставки вознаграждения по облигационным займам МИО в рамках Национального проекта;

снятия существующих ограничений по включению в тариф допустимого уровня прибыли;

обязательного подключения бесхозяйных сетей к городским системам и их передачи в государственное обслуживание (в том числе в случае отсутствия документации);

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

В законах Республики Казахстан "О теплоэнергетике", "Об электроэнергетике" и Водного кодекса Республики Казахстан и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

закрепления функций МПС (водоснабжение и водоотведение), МЭ (тепло-, электроэнергетика) по утверждению Правил субсидирования части ставки вознаграждения для СЕМ и МИО в рамках Национального проекта;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

2. Поддержка отечественных производителей.

В Предпринимательском кодексе Республики Казахстан, в Законе Республики Казахстан "О промышленной политике", "О государственных закупках" и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах:

регламентации порядка по стимулированию механизма поддержки ОТП и стимулированию иностранных производителей локализовать производство оборудования и материалов, используемых в проектах модернизации жилищно-коммунального хозяйства и энергетики;

установления форм и порядка отчетности по внутристрановой ценности субъектов естественных монополий и подрядчиков (или консорциума);

регламентации механизма заключения офтейк-контрактов для минимизации рисков для частных инвесторов и обеспечения государством предсказуемости по материалам и изделиям казахстанского производства;

определения реестра казахстанских товаропроизводителей для комплексной модернизации коммунально-энергетической инфраструктуры;

создания электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП, а также механизма исключения отечественных товаропроизводителей из электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП;

регулирования встречных обязательств при предоставлении мер государственного финансирования в рамках Национального проекта;

планирования и реализации проектов "под ключ" - "проектирование-строительство" , "проектирование, строительство, эксплуатация", ГЧП;

установления особого порядка и условий в государственных закупках в рамках Национального проекта;

приведения в соответствие иных отраслевых законодательных актов;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

3. Защита социально уязвимых слоев населения:

В Законе Республики Казахстан "О жилищных отношениях" и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

регламентация механизма для социально уязвимых слоев населения;

совершенствования механизмов оказания мер поддержки;

установления единого предельно допустимого уровня расходов для возмещения части затрат по коммунальным услугам в размере 5 % - 10 %;

совершенствования применяемых норм площади жилья, потребления электричества , воды и т.д. на одного человека;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

4. Цифровизация процесса.

В Законе Республики Казахстан "О жилищных отношениях" и ином законодательстве, а также нормативных правовых актах в части:

регламентации процесса;

обеспечения автоматизации бизнес-процессов при модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры;

закрепления особенностей обеспечения приборизации и цифровизации;

внедрения приборов дистанционной передачи данных с автоматизированными системами учета потребления энергоресурсов;

информационной безопасности критически-важных объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры и автоматизированных систем управления технологическими процессами;

установления требований:

к информационным системам, обеспечивающим получение данных от приборов учета с дистанционной передачей данных, подключенных к автоматизированным системам учета потребления энергетических и водных ресурсов;

к качеству связи при установке приборов учета с дистанционной передачей данных и подключению к автоматизированным системам учета потребления энергетических и водных ресурсов;

определения технического и финансового операторов по Национальному проекту;

иных поправок, необходимых для реализации Национального проекта.

Условия финансирования по механизмам

Механизм 1. Прямое кредитование СЕМ

Прямое кредитование СЕМ через БВУ или МФИ будет осуществляться согласно условиям финансирующей организации.

АО "БРК" будет предоставлять прямое кредитование СЕМ за счет различных источников, привлекаемых на рынках капитала, в том числе за счет средств Единого накопительного пенсионного фонда, Национального фонда Республики Казахстан (в соответствии с КУГФ) и иных источников, с правом микширования с привлеченными средствами в рамках законодательства Республики Казахстан.

АО "БРК" будет финансировать СЕМ на следующих условиях:

1	**Финансирующие организации**	**АО "БРК"**
1	**2**	**3**
2	Заемщик (-и)	СЕМ
3	Основные критерии отбора инвестиционных проектов СЕМ	Приоритетными условиями финансирования инвестиционного проекта СЕМ являются показатель износа инженерных сетей электро-, теплоснабжения и активов, задействованных при производстве тепловой энергии, более 55 % (на основании заключения технического оператора); технологическая и техническая обоснованность проектных решений, подтвержденных заключением Государственной экспертизы (при наличии), ПСД; обязательное применение минимальных стандартов инженерно-коммуникационной инфраструктуры в соответствии с действующими законодательствами Республики Казахстан. письмо ведомства уполномоченного органа в сфере естественных монополий о предварительном согласовании о ежегодном приросте тарифа на коммунальные услуги для заемщика соразмерно привлеченных средств с учетом обязательства по дополнительному приросту тарифа в случае проведения реструктуризации займа СЕМ; решение Республиканской бюджетной комиссии о выделении средств на субсидирование процентной ставки по займам АО "БРК";

		положительное заключение Технического оператора; дополнительные требования, предусмотренные в рамках Национального проекта.
4	Сумма займа	Определяется индивидуально по каждому заемщику по результатам экспертизы финансирующей организации.
5	Период доступности финансирования в рамках Национального проекта	ежегодно, в период действия Национального проекта
6	Срок каждого займа в рамках финансирования	до 20 лет
7	Валюта займа	тенге
8	Льготный период по займу	льготный период по основному долгу не менее 1 года
9	Размер собственного участия заемщика	негосударственные заемщики – до 10 % от стоимости проекта
10	Ставка вознаграждения для заемщика	Определяется индивидуально по каждому заемщику по результатам экспертизы финансирующей организации.
11	Комиссии (за организацию займа (кредитной линии) и изменение условий финансирования)	Не применяются
12	Обеспечение по исполнению обязательств заемщика	Полное покрытие обеспечением в соответствии с требованиями АО "БРК", в том числе не менее двух нижеуказанных критериев: обеспечение в виде движимого/ недвижимого имущества, в том числе доля участия в уставном капитале, с возможностью залога будущих активов, модернизированных и созданных при реализации Национального проекта; денежные средства, поступающие в рамках соглашения о контроле за совершением расходных операций заемщика, на счет заемщика в банке-агенте (Scroll счет); гарантии акционеров/участников и конечных бенефициаров заемщика (по негосударственным заемщикам); согласование кредитного соглашения, в том числе решение

		по обеспечению возвратности средств по привлекаемым займам ведомством уполномоченного органа в сфере естественных монополий.
13	Обязательства со стороны заемщика	Заключение между финансирующей организацией, заемщиком и банком-агентом соглашения о контроле за совершением расходных операций заемщика, содержащее следующие условия, но не ограничиваясь указанным: обязательство банка-агента поддерживать неснижаемый остаток на специальном текущем счете заемщика на сумму ежегодного погашения (основной долг, вознаграждение, комиссия) обязательств заемщика перед финансирующими организациями до истечения срока действия договора о предоставлении кредитного инструмента; предоставление финансирующей организации на ежегодной основе информации о годовом проценте исполнения со стороны потребителей обязательств по оплате коммунальных услуг.
15	Обязательства со стороны МНЭ/ КРЕМ МНЭ	Приказ об утверждении размера тарифов на услуги, покрывающего обязательства заемщика (на период действия тарифов, до полного возврата основного долга и вознаграждении с переходящим тарифным периодам).
16	Мониторинг	Мониторинг проектов осуществляется в соответствии с внутренними актами финансирующей организации.
17	Необходимые ресурсы	Увеличение уставного капитала АО "НУХ "Байтерек" с последующим увеличением уставного капитала АО "БРК" для исключения снижения кредитного рейтинга ввиду увеличения левереджа и снижения емкости заимствования АО "БРК".

Механизм 2. Финансирование СЕМ (принадлежащие коммунальному и квазигосударственному сектору) за счет механизма выкупа ГЦБ МИО через АО "КЖК" , АО "БРК".

АО "КЖК" будет предоставлять облигационные займы МИО за счет различных источников, привлекаемых на рынках капитала, в том числе за счет средств Единого накопительного пенсионного фонда, Национального фонда Республики Казахстан (в соответствии с КУГФ) и иных источников, с правом микширования с привлеченными средствами в рамках законодательства Республики Казахстан.

Дополнительно АО "КЖК" рассмотрит возможность привлечения "зеленых" облигаций на принципах ESG в установленном законодательством порядке.

В случае превышения при выпуске ГЦБ лимита долга МИО на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченным органом по государственному планированию, финансирование осуществляется путем механизма прямого кредитования СЕМ.

Прогнозирование объемов выпуска ГЦБ МИО осуществляется по согласованию с уполномоченными органами в области строительства, энергетики и МИО в пределах лимита долга на соответствующий финансовый год, предусмотренного уполномоченными органами в области планирования и исполнения бюджета.

Выпущенные МИО ГЦБ будет приобретать АО "КЖК" на следующих условиях:

1	**Финансирующие организации**	**АО "КЖК", АО "БРК"**
1	2	3
2	Заемщик (-и)	МИО
3	Целевое назначение	В соответствии с бюджетным законодательством и (или) по поручениям Правительства Республики Казахстан.
4	Основные критерии для МИО по отбору инвестиционных проектов СЕМ	Потребность МИО в модернизации и строительстве в рамках Национального проекта систем водо-, тепло-, электроснабжения и водоотведения (на основании заключения технического оператора); технологическая и техническая обоснованность проектных решений, подтвержденных заключением технического оператора; обязательное применение минимальных стандартов инженерно-коммуникационной инфраструктуры в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. соглашение между СЕМ и ведомством уполномоченного органа в сфере естественных

		монополий о ежегодном приросте тарифа на коммунальные услуги на период действия тарифа; решение Республиканской бюджетной комиссии о выделении средств на компенсацию части ставки вознаграждения МИО по привлеченным займам; положительное заключение технического оператора; дополнительные требования, предусмотренные в рамках Национального проекта.
5	Сумма облигационного займа	В соответствии с распределением уполномоченного органа в области строительства, энергетики и МИО по согласованию с уполномоченными органами по исполнению бюджета и государственному планированию
6	Срок действия облигационного займа	до 20 лет, но не более срока займа, привлеченного АО "КЖК" для целей облигационного финансирования МИО
7	Период выпуска облигаций	ежегодно, в период действия Национального проекта
8	Валюта займа	тенге
9	Ставка вознаграждения по займу МИО	Определяется в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
10	Периодичность оплаты вознаграждения по купону	1 (один) раз в год
11	Мониторинг	МИО на ежемесячной основе обеспечивают получение данных (сведения об освоении средств, ходе строительства и иной информации) от СЕМ и ввод данных в информационной системе АО "КЖК" в порядке, утвержденном уполномоченным органом в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. При этом ввод данных обеспечивается как на этапе строительства *(сведения об освоении средств, ходе строительства и т.д.)*, так и на эксплуатационной фазе. В случае неисполнения МИО данного требования АО "КЖК" по согласованию с уполномоченным органом ограничивает дальнейшее

		предоставление облигационных займов.
12	Ответственность МИО	МИО в рамках заключаемых соглашений с АО "КЖК" обеспечивает полное и своевременное исполнение обязательств по выпущенным ГЦБ перед АО "КЖК", в том числе в случае невозможности СЕМ исполнять обязательства перед МИО.
13	Необходимые ресурсы	Увеличение уставного капитала АО "НУХ "Байтерек" с последующим увеличением уставного капитала АО "КЖК" для исключения снижения кредитного рейтинга ввиду увеличения левереджа и снижения емкости заимствования АО "КЖК ".

Механизм 3. Бюджетное кредитование

Бюджетное кредитование будет осуществляться через МИО для СЕМ с низким резервом для повышения тарифа, в том числе иных СЕМ, с учетом социально экономического обстановки региона, а также с учетом передачи объектов в государственную собственность от частной собственности.

Механизм 4. Капитализации СЕМ через МИО или СПК при условии неудовлетворительного финансового состояния СЕМ

Вхождение в уставной капитал СЕМ будет осуществляться посредством МИО или СПК для финансово неустойчивых СЕМ с низким резервом или высокой долговой нагрузкой для повышения тарифа в малых городах (малая абонентская база и низкий объем потребления, резкий рост тарифа, низкая платежеспособность).

Размер участия МИО или СПК в уставном капитале не менее 49 %, что позволит обеспечить дополнительную финансовую устойчивость и поддержать стабильность СЕМ.

Механизм 5. Синдицированное финансирование

Синдицированное финансирование проектов будет осуществляться на условиях синдиката, совместно сформированного и предоставляемого АО "БРК" и БВУ Республики Казахстан и/или международными финансовыми институтами и/или иными организациями, являющимися участниками синдиката, на основании единого договора синдицированного займа (с приложением к нему при необходимости и других документов).

Механизм 6. Выкуп финансовым оператором облигаций СЕМ из частного сектора.

Частные компании/организации СЕМ будут регистрировать отдельную облигационную программу в рамках исполнения мероприятий, указанных в

Национальном проекте/плане. Данные облигации будут выкупаться финансовым оператором за счет средств, привлеченных путем продажи собственных облигаций Единому накопительному пенсионному фонду, Национальному фонду Республики Казахстан (в соответствии с КУГФ), Банкам Развития Республики Казахстан и иным финансовым институтам. Размещение облигаций СЕМ позволит решить проблему недостаточности залоговой массы для обеспечения классического проектного финансирования предлагаемого банками развития, так как облигационная программа не подразумевает обеспечение "твердыми" залогами, когда как достаточно предоставить гарантию от эмитента СЕМ.

Покупка финансовым оператором облигаций у СЕМ частного сектора будет на следующих условиях:

1	Финансирующие организации	Единый накопительный пенсионный фонд, Национальный фонд Республики Казахстан, Банк Развития Республики Казахстан и прочие финансовые институты
2	Эмитент	Частные компании СЕМ
3	Целевое назначение	В соответствии с бюджетным законодательством и (или) по поручениям Правительства Республики Казахстан.
4	Общая сумма облигационной программы	В соответствии с распределением уполномоченного органа в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
5	Срок действия облигационной программы	не более 15 лет
6	Период выпуска облигаций – возможность освоения траншами в рамках облигационной программы	ежегодно, в период действия Национального проекта
7	Валюта займа	тенге
8	Купон	Стоимость привлеченного заимствования + 0,49%
9	Периодичность оплаты вознаграждения по купону	1 (один) раз в полугодие

Обязательным условием финансирования проектов СЕМ для всех механизмов является выполнение встречных обязательств СЕМ, включая:

1) обеспечение передачи данных путем приборизации, автоматизации и цифровизации;

2) обеспечение внесения данных по каждому абоненту по объему потребляемых услуг в информационную систему;

3) закупки товаров ОТП;

4) контроль качества работ на всех этапах реализации проектов;

5) технологическая и техническая обоснованность проектов;

6) соблюдение стандартов корпоративного управления и финансовой дисциплины.

При несоблюдении СЕМ требований Национального проекта будут приняты соответствующие меры.

Механизм 7. Финансирование СЕМ (угольной генерации) за счет лизингового финансирования через ФРП.

Лизинговое финансирование и кредитование СМР СЕМ на угольной генерации будут осуществляться через ФРП на основании договора финансового лизинга и договора займа. Финансирование предоставляется на условиях платности, срочности и возвратности при наличии достатка обеспечения согласно требованиям Фонда. При этом сумма предоставляемого займа на СМР не должна превышать сумму запрашиваемого лизингового финансирования.

Направление 3. Повышение внутристрановой ценности

Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП

Эффективная реализация проектов в рамках Национального проекта будет проходить параллельно с активным использованием продукции ОТП. Этот подход позволит не только повысить внутреннюю конкурентоспособность, сократить зависимость от импорта и укрепить позиции отечественных предприятий на рынке.

В первую очередь задачи по закупу товаров казахстанского производства должны быть отражены в договорах СЕМ и их подрядчиков, консорциума при реализации проектов модернизации и строительства.

До начала модернизации и строительства будет проведена комплексная работа по информированию ОТП о масштабной программе модернизации инфраструктуры. Важным аспектом является доведение до производителей целей и задач Национального проекта, правил функционирования Электронной платформы, сроков, объектов модернизации и строительства, а также всех возможностей по расширению существующих и созданию новых производств.

Усиление использования товаров отечественного производства в рамках модернизации (реконструкция, ремонт) и строительства сетей и объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры будет осуществляться посредством организации закупа товаров на электронной платформе, в том числе с консолидацией объемов закупок и последующей локализацией производства наиболее импортируемых товаров.

Для данных целей будет использована электронная платформа (новая либо развернутая на базе существующей), которая должна быть простой в использовании для производителей и подрядчиков и консорциума. Для этого будут задействованы все

возможности автоматизации и интеграции различных баз данных для снижения нагрузки для пользователей электронной платформы. Электронная платформа представляет собой площадку для закупа, инструмент мониторинга закупаемых товаров по цене, виду и объему, а также отслеживания внутристрановой ценности по товарам.

В случаях подтверждения технических сбоев работы Электронной платформы или проведения планово-профилактических работ на электронной платформе закуп товаров осуществляется согласно Правилам функционирования электронной платформы, утвержденным уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Порядок работы электронной платформы

Определение и функционирование Электронной платформы для осуществления закупок товаров ОТП в рамках Национального проекта будут обеспечены уполномоченным органом в области строительства и промышленности.

Правила функционирования Электронной платформы будут определены и утверждены уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Для целей Национального проекта и внедрения в электронную платформу будет использован реестр казахстанских товаропроизводителей, который будет утвержден уполномоченным органом в области строительства и промышленности по согласованию с МНЭ, МЭ.

Уполномоченный орган в области строительства и промышленности обеспечивает:

1) определение и функционирование Электронной платформы для осуществления закупок товаров ОТП в рамках Национального проекта;

2) механизм исключения ОТП из электронной платформы;

3) мониторинг цен ОТП на электронной платформе;

4) утверждение форм и порядка отчетности по внутристрановой ценности СЕМ и подрядчиков (или консорциума).

СЕМ обеспечивает отчет ведомству уполномоченного органа в области естественных монополии по внутристрановой ценности строящихся объектов и проектов в рамках Национального проекта в разрезе регионов по форме, утвержденной уполномоченным органом в области строительства и промышленности, по согласованию с МНЭ, МЭ.

Подрядчик и консорциум обеспечивают:

1) регистрацию на Электронной платформе посредством ЭЦП после заключения договора подряда с СЕМ не позднее 5 рабочих дней;

2) размещение на Электронной платформе плана закупок с указанием ПСД;

3) закуп продукции, производимой в Казахстане, у ОТП на Электронной платформе ;

4) предоставление отчета по закупу товаров СЕМ по формам и порядку, устанавливаемым Уполномоченным органом в области строительства и промышленности.

ОТП обеспечивает:

1) регистрацию посредством ЭЦП на Электронной платформе в качестве потенциального поставщика товаров;

2) внесение перечня производимых товаров в соответствии с Правилами функционирования Электронной платформы;

3) поставку товара в определенные сроки с обеспечением должного качества.

В случае выявления фактов нарушения сроков поставки товаров, не соответствующих стандартам, ОТП исключается из Электронной платформы.

Функционал электронной платформы для закупа товаров ОТП, используемых в рамках Национального проекта

Электронная платформа, функционирование которой обеспечивается уполномоченным органом в области строительства и промышленности, является официальным источником информации по реализации Национального проекта и формирует следующие данные:

1) общий объем закупаемых товаров (в натуральном и денежном выражении), количество закупаемых товаров, показатели внутристрановой ценности (в натуральном и денежном выражении на каждом этапе модернизации) закупаемых товаров СЕМ и подрядчиков/консорциума, зарегистрированных на платформе;

2) доля внутристрановой ценности (в натуральном и денежном выражении) в товарах в разрезе закупа СЕМ, проектов модернизации и строительства, подрядчиков/ консорциума, зарегистрированных на платформе;

3) перечень товаров для потенциального заключения офтейк-контрактов по локализации производств;

4) мониторинг закупа запланированных товаров по цене и техническим характеристикам;

5) мониторинг закупа товаров ОТП.

В целях оперативного решения возникающих проблем ОТП, участвующих в Национальном проекте, будут созданы отраслевые рабочие группы с представителями бизнес-сообществ и предприятиями для оперативной обратной связи и проработки необходимых решений.

На основе консолидированных данных по объемам закупаемых товаров СЕМ и их подрядчиками/консорциумом в рамках Национального проекта, будет проведена работа по оценке текущих возможностей и анализу имеющегося потенциала ОТП в целях формирования предложений по заключению офтейк-контрактов для последующей локализации производства на территории страны. Для этого будет разработан и утвержден механизм заключения офтейк-контрактов в рамках

Национального проекта уполномоченным органом в области строительства и промышленности для включения в правила функционирования электронной платформы по согласованию с МНЭ, МЭ.

Направление 4. Механизмы компенсации расходов населения при повышении тарифов

Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения

В целях смягчения тарифной нагрузки поддержка будет предоставляться через механизм оказания жилищной помощи, направленной на возмещение части затрат на оплату коммунальных услуг. Эта мера позволит обеспечивать помощь малообеспеченным гражданам с учетом их фактической потребности, что будет способствовать более эффективному распределению средств государственной поддержки.

Так, предельно допустимый уровень расходов будет снижен до уровня 5 %.

В рамках Национального проекта будут унифицированы нормы площади жилья и нормы потребления коммунальных услуг при расчете размера жилищной помощи. Таким образом, планируемые изменения позволят увеличить размеры государственной помощи и круг получателей социальной поддержки.

Для обеспечения целевого использования выделяемых средств в 2025 году будут внедрены современные цифровые решения, которые обеспечат прозрачность и контроль процесса предоставления жилищной помощи.

В частности, необходима интеграция процедуры получения жилищной помощи на оплату коммунальных услуг с существующими государственными цифровыми платформами. Это позволит автоматизировать процессы подачи заявок, рассмотрения и одобрения назначения жилищной помощи, а также ее перечисления непосредственно на оплату коммунальных услуг, что снизит риски нецелевого использования средств.

В 2025 году будет внедрена единая автоматизированная система, содержащая информацию об абонентах по всем видам коммунальных услуг и оплаченных сумм расходов.

Предлагаемый механизм позволит автоматически интегрировать данные об оплате счетов за коммунальные услуги и централизовать работу местных исполнительных органов.

Данный подход к поддержке малообеспеченного населения обеспечит прозрачность использования бюджетных средств за счет целевого оказания жилищной помощи для населения. В отличие от прямого субсидирования тарифов, которое распространяется на всех потребителей, независимо от уровня их доходов, жилищная помощь будет направлена исключительно на те категории граждан, которые действительно нуждаются в финансовой помощи.

Приложение

к Национальному проекту
"Модернизация энергетического и
коммунального секторов"

План-график реализации Национального проекта

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ответственные исполнители	Срок завершения	Факт предыдущего года	2025	2026	2027	2028	2029	Всего финансирование	Источник финансирования
План на год	% к факту пред. года	республиканский бюджет	местный бюджет	внебюджетные средства								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Задача 1. Модернизация и строительство инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов															
	Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения	%	МЭ, МИО	2029 год	54%	50%	-4%	48%	45%	43%	42%	1 575 791	318 994		1 256 797
	Модерниза ция и	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-мини			4		14	17	12	6				

1	строительство 53 км сетей и источников теплоснабжения в области Абай	инвес., млн тг	стр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Абай Гариков Димитрий Александрович	2029 год		3 456 (в том числе субсидии 263)		1 2 912 (в том числе субсидии 1 471)	1 6 094 (в том числе субсидии 2 524)	1 2 516 (в том числе субсидии 3 203)	8 544 (в том числе субсидии 3 488)	5 3 522 (в том числе субсидии 1 0 950)	1 0 950		4 2 572
	Модернизация и строительс	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр наци			7		23	26	18	10				

2	тво 84 км сетей и источников теплоснабжения в Акмолинской области	инвес., млн тг	ональной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович	2029 год		5 475 (в том числе субсидии 417)		2 0 454 (в том числе субсидии 2 330)	2 5 495 (в том числе субсидии 3 999)	1 9 826 (в том числе субсидии 5 074)	1 3 534 (в том числе субсидии 5 526)	8 4 785 (в том числе субсидии 1 7 346)	1 7 346		6 7 439
	Модернизация и строи	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национа-			4		12	15	10	6				

3	тельство 47 км сетей и источников теплоснабжения в Актюбинской области	инвес., млн тг	ной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2029 год		2 988 (в том числе субсидии 228)		1 1 161 (в том числе субсидии 1 271)	1 3 911 (в том числе субсидии 2 182)	1 0 818 (в том числе субсидии 2 768)	7 385 (в том числе субсидии 3 015)	4 6 263 (в том числе субсидии 9 465)	9 465		3 6 798
	Модернизация и строи	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национал			2		5	6	4	3				

4	тельство 20 км сетей и источников теплоснабжения в Алматинской области	инвес., млн тг	ной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Алматинской области Кудайбергенов Нуржан Кенесович	2029 год		1 244 (в том числе субсидии 95)		3 181 (в том числе субсидии 418)	3 921 (в том числе субсидии 663)	3 086 (в том числе субсидии 818)	2 159 (в том числе субсидии 881)	1 3 591 (в том числе субсидии 2 874)	2 874		1 0 717
	Модернизация и строи	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национал			4		15	24	15	12				

5	тельство 70 км сетей и источников теплоснабжения в Атырауской области	инвес., млн тг	ной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2029 год		1 635 (в том числе субсидии 125)		9 102 (в том числе субсидии 924)	1 0 557 (в том числе субсидии 1 629)	1 0 980 (в том числе субсидии 2 303)	1 0 108 (в том числе субсидии 2830)	4 2 381 (в том числе субсидии 7 810)	7 810		3 4 571
	Модернизация и строи	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национал			3		9	10	7	4				

6	тельство 33 км сетей и источников теплоснабжения в Западно-Казахстанской области	инвес., млн тг	ной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Западно-Казахстанской области Нарымбетов Бақытжан Хабеұлы	2029 год		2 025 (в том числе субсидии 154)		7 566 (в том числе субсидии 862)	9 431 (в том числе субсидии 1 479)	7 334 (в том числе субсидии 1 877)	5 007 (в том числе субсидии 2 044)	3 1 363 (в том числе субсидии 6 416)	6 416		2 4 947
	Модерниза	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр			5		17	20	13	7				

7	ция и строительство 62 км сетей и источников теплоснабжения в Жамбылской области	инвес., млн тг	национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Жамбылской области и Мәдібек Қанатбек Қайшыбекұлы	2029 год		3 959 (в том числе субсидии 302)		1 4 790 (в том числе субсидии 1 685)	1 8 436 (в том числе субсидии 2 892)	1 4 336 (в том числе субсидии 3 669)	9 787 (в том числе субсидии 3 996)	6 1 308 (в том числе субсидии 1 2 543)	1 2 543		4 8 765
	Модернизация и	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр			17		58	69	47	26				

8	строительство 217 км сетей и источников теплоснабжения в Карагандинской области	инвес., млн тг	национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2029 год		1 3 304 (в том числе субсидии 1 014)		4 9 701 (в том числе субсидии 5 661)	6 1 951 (в том числе субсидии 9 717)	4 8 175 (в том числе субсидии 1 2 329)	3 2 887 (в том числе субсидии 1 3 427)	206 018 (в том числе субсидии 4 2 148)	4 2 148		163 870
	Модерниза	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр			6		15	13	14	12				

9	ция и строительство 60 км сетей и источников теплоснабжения в Кызылординской области	инвес., млн тг	национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Кызылординской области Жаханов Бахыт Дуйсенович	2029 год		5 945 (в том числе субсидии 453)		1 5 269 (в том числе субсидии 2 001)	1 4 269 (в том числе субсидии 2 831)	1 6 049 (в том числе субсидии 3 696)	1 4 886 (в том числе субсидии 4 363)	6 6 418 (в том числе субсидии 1 3 344)	1 3 344		5 3 074
	Модерниза	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-мини			2		8	10	7	4				

10	ция и строительство 31 км сетей и источников теплоснабжения в области Жетісу	инвес., млн тг	стр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029 год		1 860 (в том числе субсидии 142)		6 948 (в том числе субсидии 791)	8 660 (в том числе субсидии 1 358)	6 734 (в том числе субсидии 1 723)	4 597 (в том числе субсидии 1 877)	2 8 799 (в том числе субсидии 5 892)	5 892		2 2 907
	Модерниза ция и строи	км	вице-мини стр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-мини стр наци			7		23	27	19	10				

11	тельство 86 км сетей и источников теплоснабжения в Костанайской области	инвес., млн тг	ональной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куанышевич	2029 год		5 359 (в том числе субсидии 408)		2 0 018 (в том числе субсидии 2 280)	2 4 952 (в том числе субсидии 3 914)	1 9 404 (в том числе субсидии 4 966)	1 3 246 (в том числе субсидии 5 408)	8 2 979 (в том числе субсидии 1 6 976)	1 6 976		6 6 003
	Модерниза	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр			13		47	56	38	21				

12	ция и строительство 175 км сетей и источников теплоснабжения в Мангистауской области	инвес., млн тг	национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Мангистауской области Избергенов Ербол Курентаевич	2029 год		1 1 462 (в том числе субсидии 874)		4 2 818 (в том числе субсидии 4 877)	5 3 371 (в том числе субсидии 8 371)	4 1 504 (в том числе субсидии 1 0 621)	2 8 333 (в том числе субсидии 1 1 568)	177 487 (в том числе субсидии 3 6 311)	3 6 311		141 176
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-мини			8		28	34	23	13				

13	Модернизация и строительство 106 км сетей и источников теплоснабжения в Павлодарской области	инвес., млн тг	стр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год		6 856 (в том числе субсидии 522)		2 5 611 (в том числе субсидии 2 917)	3 1 923 (в том числе субсидии 5 007)	2 4 825(в том числе субсидии 6 353)	1 6 947 (в том числе субсидии 6 919)	106 162 (в том числе субсидии 2 1 719)	2 1 719		8 4 443
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-			6		22	27	18	10				

14	Модернизация и строительство 83 км сетей и источников теплоснабжения в Северо-Казахстанской области	инвес., млн тг	министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгаждарович	2029 год		5 317 (в том числе субсидии 405)		1 9 861 (в том числе субсидии 2 262)	2 4 756 (в том числе субсидии 3 883)	1 9 251 (в том числе субсидии 4 927)	1 3 142 (в том числе субсидии 5 366)	8 2 327 (в том числе субсидии 1 6 843)	1 6 843		6 5 484
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат			2		7	8	5	3				

15	Модернизация и строительство 25 км сетей и источников теплоснабжения в Туркестанской области	инвес., млн тг	Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич	2029 год		1 631 (в том числе субсидии 124)		6 093 (в том числе субсидии 694)	7 594 (в том числе субсидии 1 191)	5 906 (в том числе субсидии 1 511)	4 031 (в том числе субсидии 1 646)	2 5 255 (в том числе субсидии 5 167)	5 167		2 0 088
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат			6		21	25	18	10				

16	Модернизация и строительство 80 км сетей и источников теплоснабжения области Ұлытау	инвес., млн тг	Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год		5 049 (в том числе субсидии 385)		1 8 654 (в том числе субсидии 2 149)	2 3 513 (в том числе субсидии 3 688)	1 8 284 (в том числе субсидии 4 679)	1 2 482 (в том числе субсидии 5 096)	7 8 192 (в том числе субсидии 1 5 997)	1 5 997		6 2 195
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куат			11		39	46	32	17				

17	Модернизация и строительство 145 км сетей и источников теплоснабжения в Восточно-Казахстанской области	инвес., млн тг	ович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Батжанович и заместитель акима Восточно-Казахстанской области Байахметов Бакытжан Какенкаджиевич	2029 год		8 441 (в том числе субсидии 643)		31 533 (в том числе субсидии 3 592)	39 304 (в том числе субсидии 6 165)	30 565 (в том числе субсидии 7 822)	20 865 (в том числе субсидии 8 519)	130 708 (в том числе субсидии 26 741)	26 741		103 967
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есим			3		8	7	7	7				

18	Модернизация и строительство 32 км сетей и источников теплоснабжения в городе Астане	инвес., млн тг	ханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год		749 (в том числе субсидии 57)		5 685 (в том числе субсидии 539)	3 923 (в том числе субсидии 783)	4 005 (в том числе субсидии 1 011)	7 399 (в том числе субсидии 1 462)	2 1 760 (в том числе субсидии 3 852)	3 852		1 7 908
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов			20		44	44	44	44				

19	Модернизация и строительство 196 км сетей и источников теплоснабжения в городе Алматы	инвес., млн тг	Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Алматы Амрин Аскар Кеменгерович	2029 год		18 998 (в том числе субсидии 1 448)		45 641 (в том числе субсидии 6 153)	48 537 (в том числе субсидии 9 049)	51 301 (в том числе субсидии 11 813)	53 927 (в том числе субсидии 14 440)	218 403 (в том числе субсидии 42 903)	42 903		175 500
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунг			2		4	5	4	2				

20	Модернизация и строительство 17 км сетей и источников теплоснабжения в городе Шымкенте	инвес., млн тг	а т Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Шымкент Асылов Куаныш Жумабекович	2029 год		1 167 (в том числе субсидии 89)		4 359 (в том числе субсидии 497)	5 433 (в том числе субсидии 852)	4 225 (в том числе субсидии 1 081)	2 884 (в том числе субсидии 1178)	1 8 069 (в том числе субсидии 3 697)	3 697		1 4 372
	Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения	%	МЭ, МИО	2029 год	76%	67%	-9%	62%	57%	52%	45%	3 344 711	589 185		2 755 526
		км	вице-мини			153		422	678	360	785				

21	Модернизация 2 398 км сетей электроснабжения в области Абай и Восточно-Казахстанской области	инвес., млн тг	стр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович, заместитель акима области Абай Гариков Димитрий Александрович и заместитель аким	2029 год		1 5 480 (в том числе субсидии 1 180)		3 3 955 (в том числе субсидии 3 678)	3 8 114 (в том числе субсидии 6 302)	4 2 526 (в том числе субсидии 9 015)	4 7 165 (в том числе субсидии 1 1 771)	177 240 (в том числе субсидии 3 1 946)	3 1 946		

			а Восточно-Казахстанской области Байахметов Бакытжан Какенкаджиевич												145 294
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович			1 534		3 778	4 072	4 162	4 037				
		инвес., млн тг				5 5 220 (в том числе субсидии 4 208)		118 873 (в том числе субсидии 1 2 947)	124 986 (в том числе субсидии 2 1 486)	112 420 (в том числе субсидии 2 8 247)	120 061 (в том числе субсидии 3 4 709)	531 559 (в том числе субсидии 101 598)	101 598		

22	Модернизация 17583 км сетей электроснабжения в Акмолинской области		заместитель акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович	2029 год											429961
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов			283		1 291	1 889	2 447	2 974				

23	Модернизация 8 884 км сетей электроснабжения в Актюбинской области	инвес., млн тг	Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2029 год		9 356 (в том числе субсидии 713)		5 2 918 (в том числе субсидии 4 692)	9 9 330 (в том числе субсидии 1 1 904)	163 491 (в том числе субсидии 2 3 429)	250 480 (в том числе субсидии 4 0 537)	575 576 (в том числе субсидии 8 1 275)	8 1 275		494 302
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов			222		546	689	737	683				

24	Модернизация 2 877 км сетей электроснабжения в Атырауской области	инвес., млн тг	Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2029 год		1 694 (в том числе субсидии 129)		4 503 (в том числе субсидии 462)	5 457 (в том числе субсидии 843)	6 442 (в том числе субсидии 1 265)	7 561 (в том числе субсидии 1 725)	2 5 657 (в том числе субсидии 4 425)	4 425		2 1 233
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов			2 004		4 176	3 842	3 508	3 174				

25	Модернизация 16 704 км сетей электроснабжения в Западно-Казахстанской области	инвес., млн тг	Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Западно-Казахстанской области Нарымбетов Бақытжан Хаберуулы	2029 год		21 862 (в том числе субсидии 1 666)		47 231 (в том числе субсидии 5 139)	47 002 (в том числе субсидии 8 329)	46 495 (в том числе субсидии 11 171)	45 555 (в том числе субсидии 13 579)	208 145 (в том числе субсидии 39 884)	39 884		168 261
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан			130		293	293	293	293				

26	Модернизация 1 302 км сетей электроснабжения в Жамбылской области	инвес., млн тг	Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Жамбылской области и Мәдібек Қанатбек Қайшыбекұлы	2029 год		1 584 (в том числе субсидии 121)		3 851 (в том числе субсидии 405)	4 302 (в том числе субсидии 702)	4 813 (в том числе субсидии 1010)	5 336 (в том числе субсидии 1323)	19 885 (в том числе субсидии 3 561)	3 561		16 324
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан			404		947	972	951	977				

27	Модернизация 4 251 км сетей электроснабжения в Карагандинской области	инвес., млн тг	Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2029 год		18 755 (в том числе субсидии 1 429)		45 991 (в том числе субсидии 4 826)	50 711 (в том числе субсидии 8 323)	55 588 (в том числе субсидии 11 867)	60 112 (в том числе субсидии 15 344)	231 157 (в том числе субсидии 41 789)	41 789		189 368
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан			86		373	322	542	472				

28	Модернизация 1 795 км сетей электроснабжения в Кызылординской области	инвес., млн тг	Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Кызылординской области Жаханов Бахыт Дуйсенович	2029 год		9 984 (в том числе субсидии 761)		4 9 173 (в том числе субсидии 4 451)	5 4 066 (в том числе субсидии 8 232)	3 3 287 (в том числе субсидии 1 0 111)	3 4 418 (в том числе субсидии 1 1 778)	180 928 (в том числе субсидии 3 5 332)	3 5 332		145 596
		км	вице-министр энергетики Республики Казах			86		309	302	193	200				

29	Модернизация 1 090 км сетей электроснабжения в области Жетісу	инвес., млн тг	стан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029 год		1 259 (в том числе субсидии 96)		7 339 (в том числе субсидии 648)	7 956 (в том числе субсидии 1 205)	8 086 (в том числе субсидии 1 726)	8 593 (в том числе субсидии 2 222)	3 233 (в том числе субсидии 5 896)	5 896		2 7 337
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есим			110		387	1 268	1 190	934				

30	Модернизация 3 889 км сетей электроснабжения в Костанайской области	инвес., млн тг	ханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Костанайской области Танжарикова Берик Куанышевич	2029 год		1 9 822 (в том числе субсидии 1 511)		5 5 163 (в том числе субсидии 5 600)	5 5 666 (в том числе субсидии 9 415)	5 3 981 (в том числе субсидии 1 2 751)	5 6 535 (в том числе субсидии 1 5 856)	241 168 (в том числе субсидии 4 5 133)	4 5 133		196 035
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан			12		3	63	28	313				

31	Модернизация 419 км сетей электроснабжения в Мангистауской области	инвес., млн тг	Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Мангистауской области Избергенов Ербол Курентаевич	2029 год		3 209 (в том числе субсидии 245)		8 118 (в том числе субсидии 845)	9 550 (в том числе субсидии 1 508)	1 1 296 (в том числе субсидии 2 244)	1 2 259 (в том числе субсидии 2 972)	4 4 432 (в том числе субсидии 7 814)	7 814		3 6 618
		км	вице-министр энергетики Республики Казах			193		486	489	461	446				

32	Модернизация 2 075 км сетей электроснабжения в Павлодарской области	инвес., млн тг	стан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год		7 539 (в том числе субсидии 575)		2 5 173 (в том числе субсидии 2 449)	2 9 982 (в том числе субсидии 4 548)	2 9 596 (в том числе субсидии 6 434)	3 1 655 (в том числе субсидии 8 254)	123 945 (в том числе субсидии 2 2 259)	2 2 259		101 686
		км	вице-министр энергетики Республики			699		1 636	1 621	1 486	1 505				

33	Модернизация 6947 км сетей электроснабжения в Северо-Казахстанской области	инвес., млн тг	Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгаждарович	2029 год		30 216 (в том числе субсидии 2 303)		74 597 (в том числе субсидии 7 813)	84 328 (в том числе субсидии 13 644)	94 200 (в том числе субсидии 19 691)	104 884 (в том числе субсидии 25 860)	388 225 (в том числе субсидии 69 310)	69 310		318 915
		км	вице-министр энергетики			532		1 214	1 227	1 187	1 148				

34	Модернизация 5 308 км сетей электроснабжения в Туркестанской области и в городе Шымкенте	инвес., млн тг	Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович, заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Санызбаевич и заместитель акима город	2029 год		1 0 058 (в том числе субсидии 767)		2 4 242 (в том числе субсидии 2 556)	2 6 870 (в том числе субсидии 4 409)	2 9 562 (в том числе субсидии 6 295)	3 2 273 (в том числе субсидии 8 169)	123 005 (в том числе субсидии 2 2 195)	2 2 195			

			а Шымкента Каримов Айдын Мейрамбекович												100 811
	Модернизация 502	км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима облас			50		113	113	113	113				
		инвес., млн тг				5 859 (в том числе субсидии 447)		1 4 121 (в том числе субсидии 1 489)	1 5 651 (в том числе субсидии 2 568)	1 7 219 (в том числе субсидии 3 667)	1 8 799 (в том числе субсидии 4 758)	7 1 648 (в том числе субсидии 1 2 928)	1 2 928		

35	к м сетей электроснабжения области Ұлытау		т и Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год											5 8 720
		км	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-мини			114		276	327	378	432				

36	Модернизация 1 527 км сетей электроснабжения в городе Алматы и Алматинской области	инвес., млн тг	стр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович, заместитель акима Алматинской области Кудайбергенов Нуржан Кенесович и заместитель акима города Алматы Амрин Аскар Кемеңгерович	2029 год		2 6 050 (в том числе субсидии 1 985)		6 4 076 (в том числе субсидии 6 717)	7 8 053 (в том числе субсидии 1 2 154)	9 2 586 (в том числе субсидии 1 8 204)	108 142 (в том числе субсидии 2 4 780)	368 907 (в том числе субсидии 6 3 841)	6 3 841		305 065
			вице-мини												

37	Модернизация национальных электрических сетей	млн тг	стр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления " Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО " KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович			7 5 032		158 016	278 707	249 076	299 352	1 060 182			1 060 182
			вице-министр энергетики Республики Казахстан												

37.1	Реконструкция ВЛ 220-500 кВ в филиалах АО "KEGOC"	млн тг	Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО "KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович	2021-2031		1 236		1 0 953	2 4 609	3 0 740	3 1 130	9 8 667			9 8 667
	Усиление электрической		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и предс												

37.2	сети южной зоны ЕЭС Казахстана. строительство электросетевых объектов	млн тг	едатель правления " Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО " KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович	2021-2027		4 9 020		7 2 921	1 2 104			134 045			134 045
37.3	Объединение энергосистемы Западного Казахстана	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления " Казахстанская	2021-2027		1 7 459		6 5 102	9 6 949	427		179 937			

	с ЕЭС Казахстана		компания по управлению электрическими сетями АО "KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович												179 937
37.4	Повышение транзитного потенциала и пропускной способности ЕЭС РК	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления "Казахстанская компания по управлению электричес	2024-2029		433		5 370	131 855	180 432	218 910	537 000			

			кими сетям и АО " KEG OC" Айтжанов Наби Еркинович												537 000
37.5	Усиление схемы внешнего электроснабжения города Астаны, строительство электросетевых объектов	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления " Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО " KEG OC" Айтжанов	2024-2028		104		437	689	1 8 876	2 0 036	4 0 142			

			Наби Еркинович												4 0 142
37.6	Строительство ПС 500 кВ Караганда и ВЛ 500 кВ ПС Караганда – ПС Астана	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО "KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович	2027-2031					383	3 445	4 976	8 804			8 804 (за период реализации Национального проекта) (общ. стоимость проекта 80 000 млн.тг)
			вице-министр энерг												

37.7	Строительство ВЛ 500кВ Караганда – Жезказган – Кызылорда – Шымкент	млн тг	етики Республик и Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и председатель правления " Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО " KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович	2027-2032					500	3 100	1 3 349	1 6 949			1 6 949 (за период реализации Национальн о проекта) (общ. стоимость проекта 310 000 млн.тг)
	Реализация проектов по внедр		вице-министр энергетики Республик и Казахстан Есимханов												

37.8	ению современных, инновационных ИТ и цифровых технологий, искусственного интеллекта для формирования интеллектуальной энергосистемы	млн тг	Сунгат Куатович и председатель правления "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО "KEGOC" Айтжанов Наби Еркинович	2025-2030		6 780		3 233	11 618	12 056	10 951	44 638			44 638
	Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения	%	МПС, МИО	2029 год	40%	38%	-2%	37%	35%	34%	33%	706 011	113 906		592 105*
		км	вице-министр промышленности и строительс			33		62	90	63	26				

38	Модернизация и строительство 273 км систем водоснабжения в области Абай	инвес., млн тг	тва Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Абай Гариков Димитрий Александрович	2029 год		2 229 (в том числе субсидии 308 млн.тг.)		9 108 (в том числе субсидии 820 млн.тг.)	1 3 322 (в том числе субсидии 1 538 млн.тг.)	1 0 123 (в том числе субсидии 1 815 млн.тг.)	5 697 (в том числе субсидии 1 932 млн.тг.)	4 0 480 (в том числе субсидии 6 412 млн.тг.)	6 412		3 4 068*
		км	вице-министр промышле			37		61	86	37	24	2 080			

39	Модернизация и строительство 245 км систем водоснабжения в Акмолинской области	инвес., млн тг	нности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович	2029 год		2 315 (в том числе субсидии 100 млн.тг.)		8 394 (в том числе субсидии 266 млн.тг.)	1 1 646 (в том числе субсидии 499 млн.тг.)	5 697 (в том числе субсидии 589 млн.тг.)	4 225 (в том числе субсидии 627 млн.тг.)	3 2 276 (в том числе субсидии 2 080 млн.тг.)	2 080		3 0 196*

40	Модернизация и строительство 193 км систем водоснабжения в Актюбинской области	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Актюбинской области Есен	2029 год		29		48	67	29	19				
		инвес., млн тг				1 912 (в том числе субсидии 209 млн.тг.)		7 097 (в том числе субсидии 557 млн.тг.)	1 0 009 (в том числе субсидии 1 045 млн.тг.)	5 348 (в том числе субсидии 1 233 млн.тг.)	4 216 (в том числе субсидии 1 313 млн.тг.)	2 8 582 (в том числе субсидии 4 358 млн.тг.)	4 358		

			баев Асылбек Есимканович											2 4 224*
	Модернизация и строительство 262	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима		39		66	92	39	26				
		инвес., млн тг			2 520 (в том числе субсидии 258 млн.тг.)		9 289 (в том числе субсидии 688 млн.тг.)	1 3 080 (в том числе субсидии 1 290 млн.тг.)	6 935 (в том числе субсидии 1 523 млн.тг.)	5 439 (в том числе субсидии 1 621 млн.тг.)	3 7 264 (в том числе субсидии 5 380 млн.тг.)	5 380		

41	к м систе м водос набж ения в Алма тинск о й облас ти		Алма тинск о й облас т и Куда йберг енов Нурж а н Кене сович	2029 год											3 1 884*
		км	вице-мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респ убли			9		15	21	9	6				

42	Модернизация и строительство 60 км систем водоснабжения в Атырауской области	инвес., млн тг	ки Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2029 год		932 (в том числе субсидии 128 млн.тг.)		3 344 (в том числе субсидии 342 млн.тг.)	4 751 (в том числе субсидии 641 млн.тг.)	2 650 (в том числе субсидии 756 млн.тг.)	2 144 (в том числе субсидии 805 млн.тг.)	1 3 812 (в том числе субсидии 2 672 млн.тг.)	2 672		1 1 141*
		км	вице-министр промышленност			21		34	48	21	14				

43	Модернизация и строительство 138 км систем водоснабжения в Западно-Казахстанской области	инвес., млн тг	и и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Западно-Казахстанской области Нарымбетов Бақытжан	2029 год		1 385 (в том числе субсидии 159 млн.тг.)		5 123 (в том числе субсидии 425 млн.тг.)	7 235 (в том числе субсидии 797 млн.тг.)	3 897 (в том числе субсидии 940 млн.тг.)	3 088 (в том числе субсидии 1 001 млн.тг.)	2 0 728 (в том числе субсидии 3 322 млн.тг.)	3 322		

			Хабе рұлы											1 7 406*
	Моде рниза ция и строи тельс тво 160 км систе м водос	км	вице-мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респ ублик и Казах стан Кажк енов Куан дык Жума беков ич, вице-мини стр наци ональ ной эконо мики Респ ублик и Казах стан Касе нов Арма н Баки тжан ович и замес тител ь аким а Жам былс кой облас			24		40	56	24	16			
		инвес., млн тг				1 610 (в том числе субси дии 224 млн.т г.)		5 992 (в том числе субси дии 597 млн.т г.)	8 512 (в том числе субси дии 1 120 млн.т г.)	4 720 (в том числе субси дии 1 321 млн.т г.)	3 806 (в том числе субси дии 1 407 млн.т г.)	2 4 641 (в том числе субси дии 4 669 млн.т г.)	4 669	

44	набжения в Жамбылской области		т и Мәдібек Қанатбек Қайшыбек ұлы	2029 год											1 9 971*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажк			84		140	196	84	56				

45	Модернизация и строительство 560 км систем водоснабжения в Карагандинской области	инвес., млн тг	енов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2029 год		5 460 (в том числе субсидии 594 млн.тг.)		2 0 160 (в том числе субсидии 1 584 млн.тг.)	2 8 430 (в том числе субсидии 2 970 млн.тг.)	1 5 196 (в том числе субсидии 3 505 млн.тг.)	1 1 981 (в том числе субсидии 3 732 млн.тг.)	8 1 228 (в том числе субсидии 1 2 385 млн.тг.)	1 2 385		6 8 843*
		км	вице-министр промышленности и строительства			13		22	30	13	9				

46	Модернизация и строительство 87 км систем водоснабжения в Кызылординской области	инвес., млн тг	Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Кызылординской области Жаханов Бахыт Дуйсенович	2029 год		924 (в том числе субсидии 84 млн.тг.)		3 394 (в том числе субсидии 225 млн.тг.)	4 766 (в том числе субсидии 422 млн.тг.)	2 492 (в том числе субсидии 498 млн.тг.)	1 937 (в том числе субсидии 531 млн.тг.)	13 512 (в том числе субсидии 1 761 млн.тг.)	1 761		11 751*
		км	вице-министр			28		46	65	28	18				

47	Модернизация и строительство 185 км систем водоснабжения в области Жетісу	инвес., млн тг	промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Сери	2029 год		1 796 (в том числе субсидии 121 млн.тг.)		6 555 (в том числе субсидии 332 млн.тг.)	9 150 (в том числе субсидии 603 млн.тг.)	4 631 (в том числе субсидии 712 млн.тг.)	3 521 (в том числе субсидии 758 млн.тг.)	2 5 653 (в том числе субсидии 2 515 млн.тг.)	2 515		2 3 138*	

			ковича											
	Модернизация и строительство 266 км систем	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Костанайской облас			40		67	93	40	27			
		инвес., млн тг				2 510 (в том числе субсидии 161 млн.тг.)		8 991 (в том числе субсидии 428 млн.тг.)	1 1 838 (в том числе субсидии 803 млн.тг.)	6 438 (в том числе субсидии 948 млн.тг.)	4 876 (в том числе субсидии 1 009 млн.тг.)	3 4 650 (в том числе субсидии 3 349 млн.тг.)	3 349	

48	водоснабжения в Костанайской области		т и Танжарико в Берик Куанышевич	2029 год											3 1 301*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан			15		25	35	15	10				

49	Модернизация и строительство 99 км систем водоснабжения в Мангистауской области	инвес., млн тг	Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Мангистауской области Избергенов Ербол Курентаевич	2029 год		989 (в том числе субсидии 3 6 млн.тг.)		3 423 (в том числе субсидии 9 7 млн.тг.)	4 962 (в том числе субсидии 182 млн.тг.)	2 405 (в том числе субсидии 215 млн.тг.)	1 771 (в том числе субсидии 229 млн.тг.)	1 3 550 (в том числе субсидии 759 млн.тг.)	759		1 2 791*
		км	вице-министр промышленности и строи			41		69	96	41	27				

50	Модернизация и строительство 275 км систем водоснабжения в Павлодарской области	инвес., млн тг	тельства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год		2 781 (в том числе субсидии 396 млн.тг.)		1 0 362 (в том числе субсидии 1 057 млн.тг.)	1 4 731 (в том числе субсидии 1 981 млн.тг.)	8 199 (в том числе субсидии 2 338 млн.тг.)	6 628 (в том числе субсидии 2 489 млн.тг.)	4 2 701 (в том числе субсидии 8 261 млн.тг.)	8 261		3 4 440*
		км				9		16	22	9	6				

51	Модернизация и строительство 63 км систем водоснабжения в Северо-Казахстанской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Северо-Казахстанской облас	2029 год		701 (в том числе субсидии 9 2 млн.тг.)		2 604 (в том числе субсидии 247 млн.тг.)	3 621 (в том числе субсидии 462 млн.тг.)	2 030 (в том числе субсидии 545 млн.тг.)	1 629 (в том числе субсидии 581 млн.тг.)	1 0 585 (в том числе субсидии 1 927 млн.тг.)	1 927			

			т и Дузелбаев Канат Малгаждарович												8 658 *
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместител			44		74	103	44	29				
	Модернизация и строи	инвес., млн тг				2 873 (в том числе субсидии 312 млн.тг.)		9 870 (в том числе субсидии 832 млн.тг.)	1 3 926 (в том числе субсидии 1 560 млн.тг.)	7 993 (в том числе субсидии 1 841 млн.тг.)	6 377 (в том числе субсидии 1 960 млн.тг.)	4 1 039 (в том числе субсидии 6 505 млн.тг.)	6 505		

52	тельство 295 км система водоснабжения в Туркестанской области		ь акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Санс ызбаевич	2029 год											3 4 534*
		км	вице-министр промышленности и строительс			31		52	72	31	21				

53	Модернизация и строительство 206 км систем водоснабжения области Ұлытау	инвес., млн тг	тва Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год		2 052 (в том числе субсидии 229 млн.тг.)		7 582 (в том числе субсидии 610 млн.тг.)	1 0 632 (в том числе субсидии 1 143 млн.тг.)	5 738 (в том числе субсидии 1 349 млн.тг.)	4 533 (в том числе субсидии 1 436 млн.тг.)	3 0 537 (в том числе субсидии 4 767 млн.тг.)	4 767		2 5 770*
		км	вице-министр пром			32		53	74	32	21				

54	Модернизация и строительство 212 км систем водоснабжения в Восточно-Казахстанской области	инвес., млн тг	ышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Восточно-Казахстанской области Байахметов	2029 год		2 104 (в том числе субсидии 250 млн.тг.)		7 788 (в том числе субсидии 667 млн.тг.)	1 1 009 (в том числе субсидии 1 251 млн.тг.)	5 959 (в том числе субсидии 1 476 млн.тг.)	4 735 (в том числе субсидии 1 571 млн.тг.)	3 1 594 (в том числе субсидии 5 215 млн.тг.)	5 215		

			Бакытжан Какенкаджиевич												2 6 379*
	Модернизация и строительство 174	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима			26		44	61	26	17				
		инвес., млн тг				1 716 (в том числе субсидии 262 млн.тг.)		6 412 (в том числе субсидии 698 млн.тг.)	9 137 (в том числе субсидии 1 308 млн.тг.)	5 144 (в том числе субсидии 1 544 млн.тг.)	4 187 (в том числе субсидии 1 643 млн.тг.)	2 6 597 (в том числе субсидии 5 455 млн.тг.)	5 455		

55	км системы водоснабжения в городе Астане		города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год											2 1 142*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казах			87		145	203	87	58				

56	Модернизация и строительство 579 км систем водоснабжения в городе Алматы	инвес., млн тг	стан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Алматы Амрин Аскар Кеменгерович	2029 год		5 845 (в том числе субсидии 891 млн.тг.)		2 1 835 (в том числе субсидии 2 376 млн.тг.)	3 1 112 (в том числе субсидии 4 454 млн.тг.)	1 7 516 (в том числе субсидии 5 256 млн.тг.)	1 4 256 (в том числе субсидии 5 596 млн.тг.)	9 0 564 (в том числе субсидии 1 8 573 млн.тг.)	1 8 573		7 1 991*
		км	вице-министр промышленности и строительс			65		109	153	65	44				

57	Модернизация и строительство 436 км систем водоснабжения в городе Шымкенте	инвес., млн тг	тва Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Шымкента Асылов Куаныш Жумабекович	2029 год		4 261 (в том числе субсидии 649 млн.тг.)		1 5 917 (в том числе субсидии 1 732 млн.тг.)	2 2 680 (в том числе субсидии 3 247 млн.тг.)	1 2 769 (в том числе субсидии 3 832 млн.тг.)	1 0 392 (в том числе субсидии 4 079 млн.тг.)	6 6 018 (в том числе субсидии 1 3 539 млн.тг.)	1 3 539		5 2 479*
	* В том числе все возвратные средства. С учетом затрат на автоматизацию водоканалов в областных центрах и городах Астане, Алматы и Шымкенте.														
	Показатель														

	ь 4. Уровень износа сетей водоотведения	%	МПС, МИО	2029 год	56%	53%	-3%	49%	44%	42%	41%	390 820	5 8 856		331 964*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и замес тител			11		38	43	18	12				
	Модернизация и строи	инвес., млн тг				738 (в том числе субсидии 7 9 млн.тг.)		4 923 (в том числе субсидии 210 млн.тг.)	5 763 (в том числе субсидии 393 млн.тг.)	2 871 (в том числе субсидии 464 млн.тг.)	2 160 (в том числе субсидии 494 млн.тг.)	1 6 456 (в том числе субсидии 1 640 млн.тг.)	1 640		

58	тельство 123 км систем водоотведения в области Абай		ь акима области Абай Гариков Димитрий Александрович	2029 год											14 816*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республи			29		48	67	29	19				

59	Модернизация и строительство 191 км систем водоотведения в Акмолинской области	инвес., млн тг	ки Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович	2029 год		1 779 (в том числе субсидии 145 млн.тг.)		6 518 (в том числе субсидии 386 млн.тг.)	9 131 (в том числе субсидии 724 млн.тг.)	4 711 (в том числе субсидии 854 млн.тг.)	3 629 (в том числе субсидии 909 млн.тг.)	2 5 769 (в том числе субсидии 3 018 млн.тг.)	3 018		2 2 750*
		км	вице-министр промышленности и			15		25	35	15	10				

60	Модернизация и строительство 101 км систем водоотведения в Актюбинской области	инвес., млн тг	строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2029 год		984 (в том числе субсидии 142 млн.тг.)		3 669 (в том числе субсидии 378 млн.тг.)	5 217 (в том числе субсидии 710 млн.тг.)	2 910 (в том числе субсидии 837 млн.тг.)	2 355 (в том числе субсидии 892 млн.тг.)	1 5 136 (в том числе субсидии 2 959 млн.тг.)	2 959		1 2 176*
		км				20		33	46	20	13				

61	Модернизация и строительство 132 км систем водоотведения в Алматинской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Алматинской области Куда	2029 год		1 247 (в том числе субсидии 138 млн.тг.)		4 607 (в том числе субсидии 368 млн.тг.)	6 501 (в том числе субсидии 691 млн.тг.)	3 483 (в том числе субсидии 815 млн.тг.)	2 751 (в том числе субсидии 868 млн.тг.)	1 8 589 (в том числе субсидии 2 881 млн.тг.)	2 881			

			йберг енов Нурж а н Кене сович											1 5 708*
		км	вице-мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респ ублик и Казах стан Кажк енов Куан дык Жума беков ич, вице-мини стр националь ной эконо мики Респ ублик и Казах стан Касе нов Арма н Баки тжан ович и замес тител ь аким а			6		11	15	6	4			
	Моде рниза ция и строи тельс тво	инвес., млн тг				489 (в том числе субси дии 7 2 млн.т г.)		1 824 (в том числе субси дии 192 млн.т г.)	2 596 (в том числе субси дии 360 млн.т г.)	1 453 (в том числе субси дии 425 млн.т г.)	1 178 (в том числе субси дии 452 млн.т г.)	7 541 (в том числе субси дии 1 500 млн.т г.)	1 500	

62	43 км систем водоотведения в Атырауской области		Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2029 год											6 040 *
		км	вице-министр промышленности и строительства Республи			12		21	29	12	8				

63	Модернизация и строительство 83 км систем водоотведения в Западно-Казахстанской области	инвес., млн тг	ки Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Западно-Казахстанской области Нарымбетов Бақытжан Хаберұлы	2029 год		798 (в том числе субсидии 9 3 млн.тг.)		2 953 (в том числе субсидии 247 млн.тг.)	4 172 (в том числе субсидии 464 млн.тг.)	2 250 (в том числе субсидии 547 млн.тг.)	1 784 (в том числе субсидии 582 млн.тг.)	1 1 957 (в том числе субсидии 1933 млн.тг.)	1 933		1 0 024*
		км	вице-министр пром			6		11	15	6	4				

64	Модернизация и строительство 43 км систем водоотведения в Жамбылской области	инвес., млн тг	ышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Жамбылской области Мәдібек Қанатбек Қайш	2029 год		421 (в том числе субсидии 5 4 млн.тг.)		1 561 (в том числе субсидии 143 млн.тг.)	2 211 (в том числе субсидии 269 млн.тг.)	1 210 (в том числе субсидии 317 млн.тг.)	968 (в том числе субсидии 338 млн.тг.)	6 369 (в том числе субсидии 1 121 млн.тг.)	1 121		

			ыбек ұлы												5 249 *
		км	вице-мини стр пром ышле нност и и строи тельс тва Респ ублик и Казах стан Кажк енов Куан дык Жума бекович, вице-мини стр националь ной эконо мики Респ ублик и Казах стан Касе нов Арма н Баки тжан ович и замес тител ь аким а Караг анди нско й			37		62	87	37	25			
	Моде рниза ция и строи тельс тво 247 км систе м водо отвед	инвес., млн тг				2 370 (в том числе субси дии 313 млн.т г.)		8 806 (в том числе субси дии 834 млн.т г.)	1 2 488 (в том числе субси дии 1 563 млн.т г.)	6 865 (в том числе субси дии 1 845 млн.т г.)	5 509 (в том числе субси дии 1 964 млн.т г.)	3 6 038 (в том числе субси дии 6 519 млн.т г.)	6 519		

65	ения в Караганди нской области		области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2029 год											2 9 520*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажк			8		13	18	8	5				

66	Модернизация и строительство 52 км систем водоотведения в Кызылординской области	инвес., млн тг	енов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Кызылординской области Жаханов Бахыт Дуйсенович	2029 год		528 (в том числе субсидии 81 млн.тг.)		1 974 (в том числе субсидии 215 млн.тг.)	2 813 (в том числе субсидии 403 млн.тг.)	1 584 (в том числе субсидии 475 млн.тг.)	1 289 (в том числе субсидии 506 млн.тг.)	8 188 (в том числе субсидии 1 679 млн.тг.)	1 679		6 509 *
		км	вице-министр промышленности и строительс			15		26	36	15	10				

67	Модернизация и строительство 102 км систем водоотведения в области Жетісу	инвес., млн тг	ства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2029 год		974 (в том числе субсидии 105 млн.тг.)		3 595 (в том числе субсидии 279 млн.тг.)	5 068 (в том числе субсидии 523 млн.тг.)	2 704 (в том числе субсидии 617 млн.тг.)	2 129 (в том числе субсидии 657 млн.тг.)	1 4 469 (в том числе субсидии 2 179 млн.тг.)	2 179		1 2 290*
		км	вице-министр промышле			36		61	85	36	24				

68	Модернизация и строительство 243 км систем водоотведения в Костанайской области	инвес., млн тг	нности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куан	2029 год		2 251 (в том числе субсидии 191 млн.тг.)		8 256 (в том числе субсидии 510 млн.тг.)	1 1 576 (в том числе субсидии 946 млн.тг.)	6 001 (в том числе субсидии 1 128 млн.тг.)	4 637 (в том числе субсидии 1 201 млн.тг.)	3 2 721 (в том числе субсидии 3 987 млн.тг.)	3 987		

			ышевич												2 8 734*
	Модернизация и строительство 118 км систем	км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Мангистауской облас			18		29	41	18	12				
		инвес., млн тг				1 099 (в том числе субсидии 8 2 млн.тг.)		4 021 (в том числе субсидии 218 млн.тг.)	5 622 (в том числе субсидии 409 млн.тг.)	2 874 (в том числе субсидии 483 млн.тг.)	2 200 (в том числе субсидии 514 млн.тг.)	1 5 816 (в том числе субсидии 1 705 млн.тг.)	1 705		

69	водоотведения в Мангистауской области		т и Избергенов Ербол Курентаевич	2029 год											1 4 110*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан			37		61	86	37	25				

70	Модернизация и строительство 246 км систем водоотведения в Павлодарской области	инвес., млн тг	Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2029 год		2 300 (в том числе субсидии 200 млн.тг.)		8 443 (в том числе субсидии 534 млн.тг.)	1 1 844 (в том числе субсидии 1 002 млн.тг.)	6 157 (в том числе субсидии 1 182 млн.тг.)	4 767 (в том числе субсидии 1 259 млн.тг.)	3 5 551 (в том числе субсидии 4 178 млн.тг.)	4 178		2 9 333*
		км	вице-министр промышленности и строи			12		20	28	12	8				

71	Модернизация и строительство 80 км систем водоотведения в Северо-Казахстанской области	инвес., млн тг	тельства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгажда	2029 год		774 (в том числе субсидии 87 млн.тг.)		2 859 (в том числе субсидии 232 млн.тг.)	4 036 (в том числе субсидии 434 млн.тг.)	2 166 (в том числе субсидии 512 млн.тг.)	1 713 (в том числе субсидии 546 млн.тг.)	1 1547 (в том числе субсидии 1 811 млн.тг.)	1 811		

			рович												9 737 *
		км	вице-мини стр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-мини стр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Туркестанской облас			10		17	24	10	7				
	Модернизация и строительство 70 км систем водо	инвес., млн тг				646 (в том числе субсидии 2 9 млн.тг.)		2 344 (в том числе субсидии 7 8 млн.тг.)	3 254 (в том числе субсидии 146 млн.тг.)	1 597 (в том числе субсидии 173 млн.тг.)	1 187 (в том числе субсидии 184 млн.тг.)	9 027 (в том числе субсидии 610 млн.тг.)	610		

72	отведения в Туркестанской области		т и Жолдасов Зулфухар Санс ызбаевич	2029 год											8 417 *
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажк			25		42	59	25	17				

73	Модернизация и строительство 167 км систем водоотведения области Ұлытау	инвес., млн тг	енов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2029 год		1 600 (в том числе субсидии 203 млн.тг.)		5 920 (в том числе субсидии 541 млн.тг.)	8 408 (в том числе субсидии 1 015 млн.тг.)	4 595 (в том числе субсидии 1 197 млн.тг.)	3 673 (в том числе субсидии 1 275 млн.тг.)	2 4 196 (в том числе субсидии 4 231 млн.тг.)	4 231		1 9 965*
		км	вице-министр промышленности и строительства Респ			32		53	74	32	21				

74	Модернизация и строительство 213 км систем водоотведения в Восточно-Казахстанской области	инвес., млн тг	ублик и Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республик и Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима Восточно-Казахстанской области и Байахметов Бакытжан Какенкаджиевич	2029 год		1 924 (в том числе субсидии 5 3 млн.тг.)		6 949 (в том числе субсидии 140 млн.тг.)	9 602 (в том числе субсидии 263 млн.тг.)	4 587 (в том числе субсидии 310 млн.тг.)	3 342 (в том числе субсидии 330 млн.тг.)	2 6 404 (в том числе субсидии 1 095 млн.тг.)	1 095		2 5 310*
		км				17		29	40	17	12				

75	Модернизация и строительство 115 км систем водоотведения в городе Астане	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Астаны Отебаев	2029 год		1 107 (в том числе субсидии 169 млн.тг.)		4 136 (в том числе субсидии 450 млн.тг.)	5 894 (в том числе субсидии 844 млн.тг.)	3 318 (в том числе субсидии 996 млн.тг.)	2 701 (в том числе субсидии 1 060 млн.тг.)	1 7 157 (в том числе субсидии 3 519 млн.тг.)	3 519		

			Ерсин Кенжебаевич											1 3 638*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима город			35		58	81	35	23			
	Модернизация и строительство 231 км	инвес., млн тг				2 265 (в том числе субсидии 345 млн.тг.)		8 461 (в том числе субсидии 921 млн.тг.)	1 2 055 (в том числе субсидии 1 726 млн.тг.)	6 787 (в том числе субсидии 2 037 млн.тг.)	5 524 (в том числе субсидии 2 168 млн.тг.)	3 5 092 (в том числе субсидии 7 197 млн.тг.)	7 197	

76	система водоотведения в городе Алматы		а Алматы Амрин Аскар Кеменгерович	2029 год											2 7 895*
		км	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан			25		42	59	25	17				

77	Модернизация и строительство 167 км систем водоотведения в городе Шымкенте	инвес., млн тг	Кажкенов Куандык Жумабекович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакитжанович и заместитель акима города Шымкента Асылов Куаныш Жумабекович	2029 год		1 603 (в том числе субсидии 244 млн.тг.)		5 988 (в том числе субсидии 652 млн.тг.)	8 532 (в том числе субсидии 1 222 млн.тг.)	4 804 (в том числе субсидии 1 441 млн.тг.)	3 910 (в том числе субсидии 1 535 млн.тг.)	2 4 836 (в том числе субсидии 5 094 млн.тг.)	5 094		1 9 743*
	*В том числе все возвратные средства. С учетом затрат на автоматизацию водоканалов в областных центрах и городах Астане, Алматы и Шымкенте.														
	Показатель 5. Объем ввода новых	МВт	МЭ, МИО	2029 год		36		2 554	3 279	5 039	7 309	6 207 919	0	0	

	энергетических мощностей														6 207 919
78	ТОО "Текелийский энергокомплекс 1 - этап" 2 4 МВт	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2025 год		2 2 633						2 2 633			2 2 633
79	ТОО "Текелийский энергоком		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и												

	плекс 2 - этап" 1 2 МВт	млн тг	заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2025 год		1 2 037						1 2 037			1 2 037
80	ТОО " Текелийский энергокомплекс 3 - этап" 1 7 МВт	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима области Жетісу Канагатов Асет Серикович	2026 год		7 297		4 865				1 2 162			1 2 162
			вице-министр энергетики Республи												

81	ПГУ АлЭС – 557 МВт	млн тг	к и Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима города Алматы Амрин Аскар Кеменгерович	2026 год		226 870		9 7 230				324 100			324 100
82	АО "Атырауская ТЭЦ" (ввод турбоагрегата № 11 - 25 МВт)	млн тг	вице-министр энергетики Республик и Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Атырауской области и Нұрт	2026 год		4 289		2 859							7 148

			аев Қайрат Талапович									7 148			
83	АО "Атырауская ТЭЦ" (ввод котла агрегата № 15 - 34,6 МВт)	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2026 год		9 467		6 312				1 5 779			1 5 779
	Карагандинская ТЭЦ-3 (строительс		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат												

84	тво котла агрегата ст.№9 и замена турбоагрегата ст.№7 - 140 МВт)	млн тг	Куатович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2027 год					178 900			178 900			178 900
85	ТОО "Kazakhmys Energy " БТЭЦ замена котла агрегата – 5 0 МВт	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2027 год					2 6 172			2 6 172			2 6 172

86	ПГУ АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова" - 210 МВт	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Жамбылской области Мәдібек Қанатбек Қайшыбекұлы	2027 год				3 7 008	7 7 512			114 520			114 520
87	ПГУ ТОО "МАЭ	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель	2027 год				5 3 864	3 5 909			8 9 773			

	К" – 160 МВт		аким а Манг истау ской облас т и Избе ргено в Ербо л Куре нтаев ич												8 9 773
88	ТОО " Kaza khmy s Energ y " ЖТЭ Ц строи тельс тво котла агрег ата № 10 и замен а тг № 5 – 5 0 МВт	млн тг	вице-мини стр энерг етики Респ ублик и Казах стан Есим ханов Сунг а т Куат ович и замес тител ь аким а облас т и Ұлыт а у Усен о в Улан тай Туле утаев ич	2028 год						2 2 960		2 2 960			2 2 960
			вице-мини стр энерг етики Респ												

89	ГРЭС - 2 блок № 3 – 540 МВт	млн тг	ублик и Казах стан Есим ханов Сунг а т Куат ович и замес тител ь аким а Павл одарс кой облас т и Баты ргуж инов Сери к Барл ыбае вич	2028 год					457 667	330 233		787 900			787 900
90	ТОО " ГРЭС Топа р" (замен а устар евше г о турбо агрег ата № 4 – 130 МВт)	млн тг	вице-мини стр энерг етики Респ ублик и Казах стан Есим ханов Сунг а т Куат ович и замес тител ь аким а Карага нди нско	2028 год		1 0 696			4 584			1 5 280			

			й облас т и Тайж анов Азам а т Айтб аевич												1 5 280
91	ТОО " Усть-Каме ногор ская ТЭЦ" строи тельс во тг №13 и котла № 16 – 100 МВт	млн тг	вице-мини стр энерг етики Респ ублик и Казах стан Есим ханов Сунг а т Куат ович и замес тител ь аким а Вост очно-Казах станс кой облас т и Байа хмет о в Бакы тжан Каке нкад жиев ич	2028 год						140 316		140 316			140 316
			вице-мини стр энерг етики Респ убли												

92	ПГУ Туркестан – 1000 МВт *	млн тг	ки Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич	2026 год				682 900				682 900			682 900
93	ПГУ Кызылорда – 240 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Кызылординской облас	2026 год				168 000				168 000			

			т и Жаханов Бахыт Дуйсенович												168 000
94	ПГУ АлЭС – 544 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима города Алматы Амрин Аскар Кеменгерович	2026 год				272 900				272 900			272 900
			вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунг												

95	ПГУ Жезказган – 100 МВт *	млн тг	а т Куатович и заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2026 год					7 0 000			7 0 000			7 0 000
96	Строительство дополнительного энергоблока ПГТС – 165 МВт (ТОО "Karabatan Utility Solutions") *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2027 год					115 439			115 439			115 439

97	ПГУ Атырау - 250 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2028 год						170 000		170 000			170 000
98	ТЭЦ Кокшетау - 240 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель	2028 год						389 000		389 000			

			акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович												389 000
99	ПГУ в городе Таразе - 150 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Жамбылской области Мәдібек Қанатбек Қайшыбекұлы	2028 год						101 250		101 250			101 250
			вице-министр энергетики Республи												

100	ПГУ в городе Тараз е - 50 МВт *	млн тг	к и Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Жамбылской области Мәдібек Қанатбек Қайшыбек ұлы	2028 год						3 3 750		3 3 750			3 3 750
101	ПГУ в городе Актобе - 250 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Актюбинской области	2028 год						340 000		340 000			

			Есенбаев Асылбек Есимканович												340 000
102	ПГУ в городе Кызылорде - 1100 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Кызылординской области Жаханов Бахыт Дуйсенович	2029 год							800 000	800 000			800 000
			вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов												

103	ПГУ ТЭЦ-3 Астана - 250 МВт *	млн тг	Сунгат Куатович и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год							17 000	17 000			17 000
104	Строительство Семипалатинской ГЭС - 300 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима области Абай Гариков Димитрий Александрович	2029 год							420 000	420 000			420 000

105	ПГУ в городе Шымкенте – 500 МВт *	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима города Шымкента Асылов Куаныш Жумабекович	2029 год							340 000	340 000			340 000
106	ТЭЦ Семей - 360 МВт (поэтапный ввод: 1 этап - 120 МВт в 2029 году, 2 этап 120 МВт в	млн тг	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместител	2029 год							518 000	518 000			

	марте 2030 года, 3 этап - 120 МВт в сентябре 2023 0 года) *		ь акима области Абай Гариков Димитрий Александрович											518 000
	Показатель 6. Ввод новых канализационных очистных сооружений	ед.	МПС, МИО	2028		0		3	23	15	4		303 736		782 151
107	Строительство канализационных очистных сооружений в	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель	2027		1 0 325 (в том числе субсидии 1 825 млн.тг.)		2 5 750 (в том числе субсидии 4 950 млн.тг.)	1 1 289 (в том числе субсидии 3 789 млн.тг.)	2 725 (в том числе субсидии 2 725 млн.тг.)	2 593 (в том числе субсидии 2 593 млн.тг.)	5 2 681 (в том числе субсидии 1 5 581 млн.тг.)	1 5 881		

	области Абай		акима области Абай Гариков Димитрий Александрович												36 800
108	Строительство канализационных очистных сооружений в Акмолинской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Акмолинской области Рамазанов Ельдос Муратович	2028		4 316 (в том числе субсидии 649 млн.тг.)		13 901 (в том числе субсидии 2 935 млн.тг.)	12 962 (в том числе субсидии 4 496 млн.тг.)	7 442 (в том числе субсидии 4 942 млн.тг.)	2 247 (в том числе субсидии 2 247 млн.тг.)	40 868 (в том числе субсидии 15 268 млн.тг.)	15 268		25 600
			вице-министр пром												

109	Строительство канализационных очистных сооружений в Актюбинской области	инвес., млн тг	ышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Актюбинской области Есенбаев Асылбек Есимканович	2027		1 8 571 (в том числе субсидии 3 571 млн.тг.)		3 4 834 (в том числе субсидии 5 334 млн.тг.)	2 080 (в том числе субсидии 5 558 млн.тг.)	1 1 201 (в том числе субсидии 9 201 млн.тг.)	8 878 (в том числе субсидии 7 878 млн.тг.)	9 3 571 (в том числе субсидии 3 1 571 млн.тг.)	3 1 571		6 2 000
	Строительство канализационных очист		вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык					2 000	2 000	2 000		6 000			

110	ных сооружений в Атырауской области	инвес., млн тг	Жумабекович и заместитель акима Атырауской области Нұртаев Қайрат Талапович	2028				(субсидии нет)	(субсидии нет)	(субсидии нет)		(субсидии нет)			6 000
111	Строительство канализационных очистных сооружений в Алматинской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Алматинской области Кудайберг	2027		2 000 (в том числе субсидии 2 000 млн.тг.)		1 500 (в том числе субсидии 1 500 млн.тг.)	500 (в том числе субсидии 500 млн.тг.)			4 000 (в том числе субсидии 4 000 млн.тг.)	4 000		

			енов Нуржан Кенесович											
112	Строительство канализационных очистных сооружений в Западно-Казахстанской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Западно-Казахстанской области Нарымбетов Бақытжан Хаберұлы	2027		5 396 (в том числе субсидии 396 млн.тг.)		1 1 774 (в том числе субсидии 974 млн.тг.)	8 551 (в том числе субсидии 1 551 млн.тг.)	1 521 (в том числе субсидии 1 521 млн.тг.)	1 442 (в том числе субсидии 1 442 млн.тг.)	2 8 683 (в том числе субсидии 5 883 млн.тг.)	5 883		2 2 800
			вице-министр промышленности и строи											

113	Строительство канализационных очистных сооружений в Жамбылской области	инвес., млн тг	тельства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Жамбылской области Мәдібек Қанатбек Қайшыбек ұлы	2027		2 1 620 (в том числе субсидии 1 0 020 млн.тг.)		34 27 (в том числе субсидии 1 3 776 млн.тг.)	1 3 307 (в том числе субсидии 8 307 млн.тг.)	4 517 (в том числе субсидии 4 517 млн.тг.)	6 987 (в том числе субсидии 6 987 млн.тг.)	8 0 706 (в том числе субсидии 4 3 606 млн.тг.)	4 3 606		3 7 100
114	Строительство канализационных очистных сооружений в	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и замес	2028		2 3 348 (в том числе субсидии		4 2 605 (в том числе субсидии	2 3 028 (в том числе субсидии	4 905 (в том числе субсидии	7 667 (в том числе субсидии	101 554 (в том числе субсидии 2 1 789	2 1 789		7 9 765

	Караганди нской области		тель акима Караганди нской области Тайжанов Азамат Айтбаевич			3 348 млн.тг.)		4 341 млн.тг.)	2 528 млн.тг.)	3 905 млн.тг.)	7 667 млн.тг.)	млн.тг.)			
115	Строительство канализационных очистных сооружений в Костанайской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Костанайской области Танжарикова Берик Куан	2028		5 474 (в том числе субсидии 1 238 млн.тг.)		7 356 (в том числе субсидии 1 856 млн.тг.)	1 1 393 (в том числе субсидии 2 393 млн.тг.)	2 1 916 (в том числе субсидии 2 916 млн.тг.)	1 7 773 (в том числе субсидии 2 773 млн.тг.)	6 3 912 (в том числе субсидии 1 1 176 млн.тг.)	1 1 176		

			ышевич												5 2 736
116	Строительство канализационных очистных сооружений в Туркестанской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Туркестанской области Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич	2027					3 500 (в том числе субсидии 3 500 млн.тг.)	2 000 (в том числе субсидии 2 000 млн.тг.)	1 000 (в том числе субсидии 1 000 млн.тг.)	6 500 (в том числе субсидии 6 500 млн.тг.)	6 500		
			вице-министр промышленности и строительства Республики												

117	Строительство канализационных очистных сооружений в Павлодарской области	инвес., млн тг	Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Павлодарской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич	2028		0		2 6 124 (в том числе субсидии 1 724 млн.тг.)	3 7 481 (в том числе субсидии 3 581 млн.тг.)	2 7 167 (в том числе субсидии 5 264 млн.тг.)	5 131 (в том числе субсидии 5 131 млн.тг.)	9 5 899 (в том числе субсидии 1 5 699 млн.тг.)	1 5 699		8 0 200
118	Строительство канализационных очистных сооружений в Северо-Казахст	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима	2028		0		5 413 (в том числе субсидии 413 млн.тг.)	6 325 (в том числе субсидии 825 млн.тг.)	6 279 (в том числе субсидии 1 279 млн.тг.)	1 247 (в том числе субсидии 1 247 млн.тг.)	1 9 263 (в том числе субсидии 3 763 млн.тг.)	3 763		

	анской области		Северо-Казахстанской области Дузелбаев Канат Малгаждарович												1 5 500
119	Строительство канализационных очистных сооружений в области Ұлытау	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима области Ұлытау Усенов Улантай Тулеутаевич	2027		9 022 (в том числе субсидии 1 073 млн.тг.)		1 7 761 (в том числе субсидии 2 760 млн.тг.)	1 3 734 (в том числе субсидии 3 734 млн.тг.)	6 185 (в том числе субсидии 6 185 млн.тг.)	5 591 (в том числе субсидии 5 591 млн.тг.)	5 2 292 (в том числе субсидии 1 9 342 млн.тг.)	1 9 342		3 2 950

120	Строительство канализационных очистных сооружений в Восточно-Казахстанской области	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима Восточно-Казахстанской области Байахметов Бакытжан Какенкаджиевич	2027		1 8 558 (в том числе субсидии 1 558 млн.тг.)		2 5 730 (в том числе субсидии 4 730 млн.тг.)	2 6 369 (в том числе субсидии 5 769 млн.тг.)	7 616 (в том числе субсидии 5 616 млн.тг.)	4 785 (в том числе субсидии 4 785 млн.тг.)	8 3 057 (в том числе субсидии 2 2 457 млн.тг.)	2 2 457		6 0 600
			вице-министр промышленности и строительства Респ												

121	Строительство канализационных очистных сооружений в городе Астане	инвес., млн тг	ублик и Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2027		65 143 (в том числе субсидии 5 143 млн.тг.)		70 285 (в том числе субсидии 10 285 млн.тг.)	82 428 (в том числе субсидии 15 428 млн.тг.)	15 032 (в том числе субсидии 15 032 млн.тг.)	14 208 (в том числе субсидии 14 208 млн.тг.)	247 095 (в том числе субсидии 60 095 млн.тг.)	60 095		187 000
122	Строительство канализационных очистных сооружений в городе Алматы	инвес., млн тг	вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и заместитель акима	2027		25 785 (в том числе субсидии 2 285 млн.тг.)		39 571 (в том числе субсидии 4 571 млн.тг.)	31 456 (в том числе субсидии 6 856 млн.тг.)	6 680 (в том числе субсидии 6 680 млн.тг.)	6 314 (в том числе субсидии 6 314 млн.тг.)	109 805 (в том числе субсидии 26 705 млн.тг.)	26 705		

			города Алматы Амрин Аскар Кемеңгерович												8 3 100
123	Создание проектного офиса с участием отраслевых органов, местных исполнительных органов, а также финансового и технического операторов		МНЭ, МЭ, МПС, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), АО "Казцентр ЖКХ" (по согласованию)	1 - квартал 2025								не требует финансирования			
	Организация процесса мониторинга модернизации и строи		МНЭ, МЭ, МПС, МЦРИАП,												

124	тельства проектов Национального проекта на платформе Управления и мониторинга национальных проектов (np.gov.kz)	млн тг	УДП, АО "НУХ" Байтерек" (по согласованию), АО "Казцентр ЖКХ" (по согласованию)	2029 год		10		10	10	10	10	50	50		
125	Единые правила деятельности технического оператора по предварительному отбору проектов, согласованию задания на проектирование		МПС, МНЭ, МЭ, АО "Казцентр ЖКХ" (по	1 - квартал 2025 год								не требует финансир			

	проектно-сметной документации и мониторингу реализации проектов в рамках Национального проекта		согласованию)									ования			
126	Утверждение правил и критериев отбора подрядчиков или консорциума		МПС, МЭ, МНЭ, АО "Казцентр ЖКХ" (по согласованию)	февраль 2025 год								не требует финансирования			
127	Определение и утверждение правил работы финансового оператора		МНЭ, МПС, МЭ, АО "НУХ" Байтерек" (по согласованию)	1 - квартал 2025 год								не требует финансирования			

128	Обеспечение финансирования деятельности технического оператора		МПС, АО "Казцентр ЖКХ" (по согласованию)	2 - квартал 2025 год		Объем финансирования будет определен в рамках соответствующей бюджетной заявки АБП									
129	Организация и создание раздела на портале "Электронное Правительство"	млн тг	МПС, МЦРИАП	1 полугодие 2025 год		500		100	100	100	100	900	900		
130	Разработка и утверждение правил работы раздела Портала "Электронное Правительство"		МПС, МЭ, МНЭ	1 полугодие 2025 год								не требует финансирования			
	Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации														
	Показатель														

	ь 1. Охват модернизируемых и строящихся объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры проектов Национального проекта приборами учета и автоматизированными системами учета электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения	%	МПС, МЭ, МИО			100%	-	100%	100%	100%	100%					

	и водоотведения.														
	Определение единых требований для проектов в рамках Национального проекта: - к приборам учета с дистанционной передачей данных (телеметрией) и их системам учета потребления энергетических и водных ресурсов; - к параметра														

	м качества автоматизации учета потребления энергетических и водных ресурсов (качества услуг связи для работы КПУ с телеметрией); - по обязательной установке КПУ с телеметрией без продления сроков службы действующих механических КПУ;											не требует финансир				
131			МПС, МЭ, МНЭ, МИО	2 - квартал 2025 год												

	- по обязательной установке КПУ с телеметрией "от производства до потребления" субъектам и естественных монополий; - к системам учета для дальнейшей интеграции данных "от производства до потребления".											ования			
	Создание архитектуры единой интег														

	рированной информационной системы учета воды, тепло- и электроэнергии с проведением цифровизации всех процессов в рамках ИС "Smart Turmys" с интеграцией данных с АИС "ГосГрадКадастр", АИС "Государственный энергетический реест															
132		млн тг	МПС	2029 год		500		500	200	200	200		1 600			

	р", "EnergyTech", "WaterTech", ЕРЦ и другим и база данных											1 600			
	Показатель 2. Доля точек учета электрической энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	%	МЭ			17%		32%	51%	76%	100%				
	1.1 Увеличение охвата оснащенности приборами учета с онлайн														

133	передачей данных в сфере электроснабжения до 100 % в сетях до 0,4кВ	млн тг	МЭ	2029		2 184		3 0 338	4 0 976	5 4 589	5 4 589	182 676			182 676
134	1.2 Увеличение охвата оснащенности индивидуальными приборами учета с онлайн передачей данных в сфере электроснабжения до 100 %	млн тг	МЭ	2029		4 479		6 2 225	8 4 045	111 967	111 967	374 684			374 684
	Показатель 3. Доля точек учета тепло														

	вой энергии, оснащенных приборами учета, с дистанционной передачей данных	%	МЭ	2029 год	17%	22%		30%	50%	75%	100%				
135	Увеличение охвата оснащенности КПУ с онлайн передачей данных в сфере теплоснабжения до 100 %	млн тг	МЭ	2029 год		1 289		2 062	5 155	6 444	6 444	2 1 394	2 1 394		
	Показатель 4. Доля точек учета водоснабжения, оснащенных														

	приборами учета, с дистанционной передачей данных	%	МПС	2029 год	71	77		83	88	94	100				
136	Увеличение охвата оснащенности КПУ с онлайн передачей данных в сфере водоснабжения до 100%	млн тг	МПС	2029 год		3 184		3 407	3 645	3 901	4 174	1 8 310	1 8 310		
	Показатель 5. Доля объектов коммунально-энергетической инфраструктуры, оснащенных	%	МЭ	2029 год	22%	27%		40%	60%		100%				

	АСУ ТП									80%					
137	Обеспечение обязательного оснащения и модернизации систем АСУ ТП при модернизации и строительстве коммунально-энергетической инфраструктуры (энерго- и теплопроизводящие, энерго- и теплопередающие организации) с обязательной интег	млн тг	МЭ	2029 год		797		2 073	3 190	3 190	3 190	1 2 440			

	рацией с платформой "EnergyTech"												1 2 440		
138	Создание и сопровождение единой государственной системы управления топливно-энергетическим комплексом (EnergyTech) для консолидации данных с автоматизированной системы учета энергоресурсов (электро и	млн тг	МЭ	2029 год		500		500	500	500	500		2 500		

	теплоэнергии) и автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП).											2 500			
139	Создание и сопровождение информационной системы управления водоснабжением (Water Tech) для консолидации данных с автоматизированной системы учета водопотре	млн тг	МПС	2029 год		500		500	200	200	200		1 600		

	бления											1 600			
140	Трансформация АИС "ГЭР" в единую ИС в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	млн тг	МПС, АО "ИРЭЭ"	2027 год		450		150	150			750	750		
	Показатель 6. Доля субъектов, охваченных отраслевым центром информационной безопасности "Energy tech"	%	МЦРИАП, МЭ	2029 год		10%		20%	40%	60%	100%				
	Создание отраслевог														

141	о центра информационной безопасности	млн тг	МЦРИАП, МЭ	2027 год		1 050		1 050	1 400			3 500	3 500		
142	Создание оператора информационно-коммуникационной инфраструктуры	млн тг	МЦРИАП, МЭ	2029 год		5 250		5 250	5 250	5 250	5 250	2 6 250	2 6 250		
	Разработка нормативных правовых актов и стандартов по информационной безопасности критически важных объектов информац														

143	ионно-коммуникационной инфраструктуры и автоматизированных систем управления технологическими процессами и методами эффективного контроля за их соблюдением	млн тг	МЦРИАП, МЭ	2026 год		510		340				850	850		
	Показатель 7. Доля субъектов, охваченных отраслевым центром информационной	%	МЦРИАП, МПС	2029 год		10%		20%	40%		100%				

	безопасности "Water Tech"									60%					
144	Создание отраслевого центра информационной безопасности	млн тг	МЦРИАП, МПС	2027 год		1 050		1 050	1 400			3 500	3 500		
145	Разработка нормативных правовых актов по информационной безопасности критически-важных объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры и авто	млн тг	МЦРИАП, МПС	2026 год		510		340					850		

	матизированных систем управления технологическими процессами и методами эффективного контроля за их соблюдением											850			
	Показатель 8. Доля объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры системного оператора, обеспеченных интеллектально	%	МЭ, МЦРИАП	2030 год	43,6 %	50%		60%	70%		90%				

	й энергосистемой (Smart Grid)									80%					
146	Создание и модернизация технологических информационной систем (SCADA/EMS, СБРЭ, WAMS/WACS, АРЧМ, СМиУ и т.д.)	млн тг	МЭ, МЦРИАП	2030 год		1 545		694	4 927	6 088	6 192	1 9 446			1 9 446
147	Создание и модернизация объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры	млн тг	МЭ, МЦРИАП	2030 год		5 235		2 539	6 691	5 968	4 759	2 5 192			

	ктуры системного оператора														2 5 192
	Задача 3. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования														
	Показатель 1. Уровень обеспеченности льготным финансированием проектов СЕМ, соответствующих требованиям Национального проекта и предоставивших полный пакет документов в финансирующую	%	МНЭ, МФ, АРРФР (по согласованию), Нац Банк (по согласованию), АО "НУХ" Байтерек" (по согласованию), МИО			100%		100%	100%		100%				

	организацию									100%					
148	Разработка и утверждение правил реализации механизма прямого кредитования СЕМ через БВУ, АО "БРК", МФИ		МНЭ, АРРФР, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), АФК	1 - квартал 2025								не требует финансирования			
149	Разработка и утверждение правил реализации механизма финансирования государственных СЕМ за счет механизма		МНЭ, МПС, МИО, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), АО "КЖК" (по	1 - квартал 2025								не требует финансир			

	выкуп а ГЦБ МИО через АО "КЖК"		согласованию)									ования			
150	Разработка и утверждение правил реализации механизма бюджетного кредитования через МИО		МФ, МНЭ, МПС, МЭ, МИО	1 - квартал 2025								не требует финансирования			
151	Разработка и утверждение правил реализации механизма капитализации СЕМ через МИО или СПК в случае неуд		МНЭ	1 - квартал 2025								не требует финансир			

	овлетворительного финансового состояния СЕМ											ования			
152	Разработка и утверждение правил субсидирования ставки вознаграждения по займам СЕМ в рамках Национального проекта		МЭ, МПС, МФ, МНЭ, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию)	1 - квартал 2025								не требует финансирования			
	Заключение рамочного соглашения с БВУ, АО "БРК" по ускоренному у		АРРФР (по согласованию),												

153	рассмотрению заявок на финансирование по проектам СЕМ в рамках Национального проекта		МНЭ, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию)	1 - квартал 2025								не требует финансирования			
	Разработка и/или внесение изменений в действующее законодательство и другие нормативные правовые акты, предусматривающих выделение бюджетных средс														

154	тв на цели субсидирования ставки вознаграждения займов в СЕМ, увеличение лимитов по выпуску ГЦБ МИО, предоставление бюджетных займов, снятие существующих ограничений по включению в тариф допустимого уровня прибыли		МНЭ, МПС, МНЭ, МФ, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию)	2 - квартал 2025								не требует финансирования			
	Задача 4. Обеспечение максимального использования продукции ОТП														

	Показатель 1. Доля ОТП в общем количестве поставщиков в рамках проектов Национального проекта	%	МПС, МНЭ	2025-2029		20%		30%	40%	50%	60%				
155	Организация и создание электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП	млн тг	МПС, МФ	1 полугодие 2025		500		100	100	100	100	900	900		
	Формирование и утверждение														

156	рравил работы электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП		МПС	1 полугодие 2025								не требует финансирования			
157	Проведение комплексной работы по разъяснению Национального проекта среди производителей и представителей бизнес-сообществ		МПС, МЭ, АО "Qazindustry" (по согласованию), НПП, МИО	1 полугодие 2025								не требует финансирования			
	Создание														

158	отраслевых рабочих групп для оперативного решения возникающих проблем у ОТП		МПС, АО "Qazindustry" (по согласованию), НПП	1 полугодие 2025								не требует финансирования			
159	Утверждение перечня базовых товаров		МПС, МЭ, АО "Казцентр ЖКХ" (по согласованию)	Март 2025								не требует финансирования			
160	Определение реестра казахстанских товаропроизводителей для комплексной модернизации коммунально-энергетической		МПС	1 квартал 2025								не требует финансир			

	инфраструктуры											ования			
161	Формирование регулярного отчета по внутристрановой ценности регулируемых закупок в рамках Национального проекта		МПС	ежегодно								не требует финансирования			
162	Формирование механизма мониторинга центтоваров при реализации проектов модернизации и строительства в рамк		МПС	1 полугодие 2025								не требует финансир			

	а х Национального проекта											ования			
163	Разработка механизма заключения офтейк-контрактов		МПС	1 квартал 2025								не требует финансирования			
164	Разработка механизма исключения ОТП из электронной платформы отбора подрядчиков или консорциума и закупа товаров ОТП		МПС	1 полугодие 2025								не требует финансирования			
	Утверждение формы														

165	порядка отчетности по внутристановой ценности субъектов естественных монополий и подрядчиков (или консорциума)		МПС	1 полугодие 2025								не требует финансирования			
	Задача 5. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения														
	Показатель 1. Доля охвата жилищной помощью малообеспеченного населения в части компенсации оплаты коммунальных услуг	%	МПС, МТСЗН	2029		100%		100%	100%		100%				

	по заявке									100%					
166	Установление единого предельно допустимого уровня расходов для возмещения части затрат по коммунальным услугам в размере 5%	НПА	МПС, МТСЗН	2 полугодие 2025	-							не требует финансирования			
167	Пересмотр применяемых норм площади жилья, потребления электричества, воды и т.д. на одного	НПА	МПС, МТСЗН	2 полугодие 2025	-							не требует финансир			

	человека											ования			
	Всего	*	*	*	*	1 025 591	*	3 227 993	3 266 637	3 481 786	4 066 706	1 5 068 713	1 480 071		1 3 588 642
	в том числе	*	*	*	*		*								
	РБ	*	*	*	*	8 4 274		207 766	319 325	400 938	467 767	1 480 071	1 480 071	*	*
	МБ	*	*	*	*		*						*	-	*
	Внебюджетные средства	*	*	*	*	941 317	*	3 020 227	2 947 312	3 080 847	3 598 939	1 3 588 642	*	*	1 3 588 642

Примечание: расшифровка аббревиатур:

США – Соединенные Штаты Америки

РЭК – региональная электросетевая компания

СПК – социально-предпринимательская корпорация

АО "НУХ "Байтерек" – акционерное общество "Национальный управляющий холдинг "Байтерек"

ЕНПФ – акционерное общество "Единый накопительный пенсионный фонд"

КПУ – контрольный прибор учета

БВУ – банки второго уровня

МТСЗН – Министерство труда и социальной защиты населения Республики Казахстан

МИО – местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы

ПСД – проектно-сметная документациия

ВВП – валовый внутренний продукт

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

КОС – канализационные очистные сооружения

МФ – Министерство финансов Республики Казахстан

АО "БРК" – акционерное общество "Банк Развития Казахстана"

АФК – ассоциация финансистов Казахстана

СМР – строительно-монтажные работы

АРРФР – Агентство Республики Казахстан по регулированию и развитию финансового рынка

АО "КЖК" – акционерное общество "Казахстанская жилищная компания"

ГРЭС – государственная районная электростанция

ГЦБ – государственные ценные бумаги

КУГФ – Концепция управления государственными финансами Республики Казахстан до 2030 года

АИС ГГК – автоматизированная информационная система государственного градостроительного кадастра

НПА – нормативно-правовой акт

ОТП – отечественные товаропроизводители

ФРП – акционерное общество "Фонд развития промышленности"

МПС – Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан

УДП – Управление делами Президента Республики Казахстан

РБ – республиканский бюджет

АО "ФНБ "Самрук Қазына" – акционерное общество "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына"

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство

АО "Казцентр ЖКХ" – акционерное общество "Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства"

СЕМ – субъект естественных монополий

НПП – Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен"

Нац Банк – Национальный Банк Республики Казахстан

Национальный проект – Национальный проект "Модернизация энергетического и коммунального секторов"

МНЭ – Министерство национальной экономики Республики Казахстан

МФИ – Международный финансовый институт

МФО – международные финансовые организации

МЦРИАП – Министерство цифровизации развития, инноваций и аэрокосмической промышленности Республики Казахстан

АСКУЭ – автоматизированная система учета электроэнергии

МЭ – Министерство энергетики Республики Казахстан

ЭПО – энергопроизводящая организация

МЭПР – Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

ЭЦП – электронная цифровая подпись

ОЭСР – Организация экономического сотрудничества и развития

АО "ИРЭЭ" – акционерное общество "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения"

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан