# **Об утверждении Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов»**

# Во исполнение пункта 27 Общенационального плана мероприятий по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 1 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** |

**Раздел 1. Паспорт**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Наименование | Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов» (далее – Национальный проект) |
| 2 | Цель Национального проекта | Надежность системы жизнеобеспечения населения, снижение уровня изношенности генерирующих мощностей и коммунальной инфраструктуры, повышение внутристрановой ценности (использование товаров, произведенных казахстанскими предприятиями)  Модернизация и обновления существующей инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов |
| 3 | Срок реализации | 2025-2029 годы |
| 4 | Ожидаемый социально-экономический эффект, польза для благополучателей | Модернизация энергетического и коммунального секторов Республики Казахстан |
| 5 | Ожидаемый экономический эффект (в количественном выражении | Модернизация и обновление существующих активов энергетического и коммунального секторов, в том числе:  не менее 200 СЕМ;  не менее 30 ТЭЦ. |
| 6 | Ожидаемый социальный эффект (в качественном и/или количественном выражении) | Снижение уровня аварий на 20%, снижение уровня износа энергетических и коммунальных активов в среднем по стране до 40%. |
| 7 | Объем финансирования, необходимый для реализации национального проекта | 10 трлн. тенге на модернизацию существующих и создание новых активов энергетического и коммунального секторов. |
| 8 | Наименование разработчика Национального проекта | Министерство национальной экономики Республики Казахстан. |
| 9 | Наименование государственных органов и организаций, ответственных за реализацию Национального проекта | Министерство национальной экономики Республики Казахстан  Министерство энергетики Республики Казахстан  Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан,  Министерство финансов Республики Казахстан  Местные исполнительные органы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента,  Акционерное общество «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (по согласованию),  Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (по согласованию),  Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» (по согласованию). |
| 10 | Руководитель и куратор Национального проекта | Вице-министр национальной экономики Республики Казахстан  Касенов А.Б.  Заместитель Премьер-Министра Республики Казахстан  Бозумбаев К.А. |

**1.1 Взаимосвязь с вышестоящими документами Системы государственного планирования**

| **п/н** | **Наименование** | **Национальный план развития** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Направление I. Модернизация и строительство энергетической и коммунальной инфраструктуры | 2.3. ЭНЕРГЕТИКА  Приоритет 1. Модернизация и расширение инфраструктуры  Приоритет 3. Повышение инвестиционной привлекательности сектора |
| 2 | Направление II: Повышение внутристрановой ценности | 2.4. ОБРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ  Приоритет 1. Повышение технологической сложности продуктов и модернизация производств  Приоритет 2. Стимулирование спроса и защита внутреннего рынка  Приоритет 3. Стимулирование привлечения инвестиций в отрасль |
| 3 | Направление III: Механизмы оказания мер поддержки уязвимым слоям населения | 1.3. СОЦИАЛЬНАЯ ЗАЩИТА  Приоритет 1. Совершенствование подходов в оказании мер социальной поддержки  Приоритет 2. Повышение эффективности адресной социальной помощи |
| 4 | Направление IV. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального секторов | 4.2. НОВЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ЦИКЛ  Приоритет 2. Улучшение системы инвестиционных преференций. Создание привлекательных и предсказуемых условий для инвесторов, в том числе в части тарифов и доступа к услугам.  Приоритет 3. Повышение роли банковского кредитования и развитие альтернативных источников финансирования для стимулирования реального сектора и экономической активности |

**Раздел 2. Задачи и показатели результатов**

**2.1. Анализ текущей ситуации в сфере коммунальной и энергетической инфраструктуры Республики Казахстан.**

Коммунальная и энергетическая инфраструктура Республики Казахстан сталкивается с системными проблемами, такими как высокий уровень износа сетей, технологическое старение оборудования и неэффективное использование ресурсов. Эти факторы негативно влияют на качество жизни населения, устойчивость экономики и экологическую обстановку. Для решения указанных проблем необходимо провести модернизацию и замену устаревших сетей, привлечь инвестиции в обновление инфраструктуры, внедрить современные технологии, повысить квалификацию кадров, оптимизировать управление ресурсами и реализовать экологические инициативы. Указанные меры способствуют улучшению общей ситуации в стране и ее устойчивому развитию.

**Теплоснабжение.**

На 2024 год тепловые сети Республики Казахстан сталкиваются с проблемами высокого уровня износа, значительными тепловыми потерями при транспортировке и недостаточным финансированием для модернизации. Общая протяженность сетей теплоснабжения в стране составляет 13 тыс. км, из которых 10,1 тыс. км расположены в крупных городах, 1,3 тыс. км в моногородах и 1,1 тыс. км в малых городах. В коммунальной собственности находится 7,7 тыс. км сетей, включая магистральные — 1,9 тыс. км и внутриквартальные — 5,8 тыс. км. В частной собственности — 5 тыс. км, из них магистральные составляют 1,8 тыс. км, а внутриквартальные — 3,2 тыс. км.

Централизованным теплоснабжением обеспечены 60% городов и населенных пунктов страны. Подключенная нагрузка к сетям теплоснабжения составляет 22 тыс. Гкал/час. Степень износа тепловых сетей в среднем равна 52%, причем наиболее критическая ситуация наблюдается в областях Павлодарской (79%), Карагандинской (66%), Абай (65%) и Мангистауская (63%). Этот износ приводит к увеличению потерь теплоэнергии и снижению эффективности передачи тепла. В связи с этим национальным проектом предусмотрена модернизация 1607 км теплосетей по всей стране, что позволит снизить уровень изношенности до 40%.

**Электроснабжение.**

Энергетическая система страны также подвержена высокому уровню износа инфраструктуры. Так, по состоянию на 1 января 2024 года износ основного оборудования на электростанциях достигает 56,8%, причем на некоторых станциях, этот показатель составляет 87-90%, что в целом снижает уровень энергетической безопасности страны. Наиболее высокий уровень износа наблюдается у ТЭЦ и ГРЭС. Показатель износа 14 электростанций (11 ТЭЦ и 3 ГРЭС) достиг уровня выше 80%, износ 21 электростанций (14 ТЭЦ, 6 ГТЭС и 1 ГРЭС) достиг уровня 60–80%. Устаревание мощностей и высокий уровень износа неразрывно влечет за собой проблему аварийности. Большинство аварий и отказов происходит на станциях с износом более 80%.

Общая протяжённость электрических сетей в габаритах 0,4-1150 кВ национального значения в Республике составляет более 27 тыс.км линий электропередачи и 82 высоковольтных подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Общая протяженность региональных электрических сетей составляет более 280 тыс. км линий электропередачи и порядка 60 тыс. (подстанций, распределительных устройств, трансформаторных подстанции, комплектно трансформаторных подстанции), которые находятся на балансе и обслуживании РЭК.

Из всех региональных электросетевых компаний (далее – РЭК) 6 имеют критический уровень изношенности (от 85% до 97%), 6 РЭК имеют высокий уровень изношенности (от 85% до 65%), 5 РЭК имеют средний уровень изношенности (от 65% до 45%), остальные организаций имеют менее 45% изношенности.

**Информация по износу электрических сетей (%)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование организаций** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| 1 | АО «Северо – Казахстанская РЭК» | 95 | 97 | 97 |
| 2 | ТОО «Карагандинская РЭК» | 93 | 95 | 95 |
| 3 | АО «Алатау Жарық Компаниясы» | 92,7 | 88,9 | 88,9 |
| 4 | ТОО «Межрегионэнерготранзит» | 91,6 | 87,6 | 87,6 |
| 5 | АО «ОЭСК» | 97 | 84,4 | 84,4 |
| 6 | АО «ТАТЭК» | 87,2 | 83 | 83 |
| 7 | ТОО «Энергосистема» | 82,4 | 82,4 | 82,4 |
| 8 | ТОО «ЗапКазРЭК» | 82 | 82 | 82 |
| 9 | ТОО «Кокшетау Энерго» | 79,3 | 79,3 | 79,3 |
| 10 | ТОО «Жамбылские электрические сети» | 79,1 | 79 | 79 |
| 11 | ТОО «Караганды Жарык» | 72,8 | 73,3 | 73,3 |
| 12 | АО «Кызылординская РЭК» | 68 | 66 | 66 |
| 13 | АО «ПРЭК» | 60,5 | 64,4 | 64,4 |
| 14 | АО «Мангистауская РЭК» | 65,6 | 61,1 | 61,1 |
| 15 | АО «Акмолинская РЭК» | 61,5 | 60 | 60 |
| 16 | АО ЖРЭК | 60,5 | 59,5 | 59,5 |
| 17 | ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» | 57,6 | 57,3 | 57,3 |
| 18 | АО «Атырау Жарык» | 39,9 | 39,85 | 39,9 |
| 19 | АО «Астана-РЭК» | 33 | 32,8 | 32,8 |

**Информация по технологическим нарушениям на электрических сетях**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год, 8 месяцев |
| 18 609 | 28 497 | 18 263 |
| в т. ч 0 аварий, отказы I степени – 5 случаев, отказы II степени – 18 604 случая | в т. ч 23 аварии, отказы I степени – 155 случаев, отказы II степени – 28 319 случаев | в т.ч. 1 авария, отказы I степени – 4 случая, отказы II степени – 18 258 случаев |

За 2022 год в сетях энергопередающих организаций зафиксировано всего 18 609 технологических нарушений, из них отказы I степени – 5, отказы II степени – 18 604.

Среди региональных электросетевых компаний наибольшее количество нарушений зафиксировано в электрических сетях АО «Алатау Жарык Компаниясы» 2 176 при общей протяженности сетей 30 389 км, тогда как в электрических сетях АО «Мангистауская РЭК» при протяженности электрических сетей 5 467 км зафиксирован только 1 отказ ІІ степени.

В свою очередь, по показателю соотношения протяженность сетей на технологическое нарушение наихудший показатель у ТОО «Карагандинская РЭК» с показателем 1 технологическое нарушение на 7,45 км сетей, тогда как наилучший показатель также за АО «Мангистауская РЭК» (5 467 км на 1 нарушение).

**Информация по уровню технологических потерь на электрических сетях по Республике**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование СЕМ** | **2022 год** | | **2023 год** | |
| **Нормативные потери %** | **Фактические потери %** | **Нормативные потери %** | **Фактические потери %** |
| ТОО «Кокшетау Энерго» | 17,52 | 17,47 | 17,52 | 17,44 |
| ТОО «Жамбылские электрические сети» | 15,93 | 15,92 | 15,93 | 15,90 |
| ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» | 16,20 | 16,21 | 16,75 | 15,25 |
| АО «Атырау Жарык» | 12,79 | 14,53 | 15,60 | 14,16 |
| ТОО «Западно Казахстанская РЭК» | 15,41 | 14,30 | 14,48 | 13,43 |
| АО «Кызылординская РЭК» | 14,65 | 14,00 | 14,60 | 13,28 |
| АО «ТАТЭК» | 14,60 | 12,33 | 14,55 | 12,72 |
| ТОО «Энергосистема» | 13,19 | 12,60 | 13,17 | 12,38 |
| ТОО «Карагандинская РЭК» | 13,92 | 12,14 | 13,91 | 11,44 |
| АО «Алатау Жарық Компаниясы» | 12,81 | 11,45 | 12,79 | 10,90 |
| АО «ОЭСК» | 12,11 | 10,24 | 12,05 | 10,00 |
| АО «Астана-РЭК» | 10,50 | 9,90 | 10,30 | 9,81 |
| АО «Павлодарская РЭК» | 8,10 | 7,58 | 9,20 | 8,34 |
| АО «СК-РЭК» | 7,78 | 7,43 | 7,74 | 7,61 |
| ТОО «Қарағанды Жарық» | 9,49 | 7,69 | 8,15 | 7,52 |
| АО «Жезказганская РЭК» | 8,89 | 8,87 | 9,00 | 7,14 |
| ТОО «Межрегионэнерготранзит» | 4,59 | 4,22 | 4,60 | 4,29 |
| АО «АРЭК» | 6,12 | 4,30 | 6,09 | 3,82 |
| АО «МРЭК» | 4,00 | 3,76 | 4,00 | 3,63 |

Так из региональных электросетевых компаний АО «Мангистауская РЭК» (5 467 км сетей) имеет показатель потерь равный 3,6%, АО «Акмолинская РЭК» (20 189 км сетей) и ТОО «Межрегионэнерготранзит» (8 427 км сетей) имеют показатели потерь на уровне 3,8% и 4,3% соответственно.

При этом, ТОО «Кокшетау энерго» (15 636 км сетей) имеет потери на уровне 17,44 %, ТОО «Жамбылские электрические сети» (13 421 км сетей) – 15,90%, ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» (23 837 км сетей) – 15,25%,

**Водоснабжение**

По состоянию на начало 2024 года средний уровень износа сетей водоснабжения в стране составляет 39%, что приводит к утечкам, авариям и перебоям в подаче воды. В некоторых регионах этот показатель превышает 50% (Акмолинская, Алматинская, Восточно-Казахстанская области, и область Ұлытау) г. Алматы. В этих регионах требуется срочная замена и модернизация систем, чтобы обеспечить надежное и качественное водоснабжение для бытовых потребителей.

Наименее критическая ситуация наблюдается в Актюбинской области (23,6%) и г. Шымкент (24%). Однако даже в этих регионах необходимо уделить внимание вопросам профилактики износа сетей и эффективного планирования для предотвращения дальнейшего ухудшения состояния инфраструктуры.

**Водоотведение (канализация)**

Средний износ сетей водоотведения по стране составляет 56%, при этом в ряде регионов он превышает 70% (Карагандинская, Павлодарская, Алматинская, Восточно-Казахстанская области и области Ұлытау). Это создает высокие экологические риски, включая загрязнение почв и водоемов, а также угрозу санитарной безопасности в населенных пунктах.

Половина регионов Казахстана испытывает острую необходимость в модернизации канализационных очистных сооружений (далее – КОС). В 45 из 89 городов требуется строительство новых объектов или полная реконструкция существующих КОС для предотвращения дальнейшего ухудшения экологической ситуации и повышения качества очистки сточных вод.

**Износ сетей**

В сфере жилищно-коммунального хозяйства (далее – ЖКХ) субъекты естественных монополии (далее – СЕМ) с высоким уровнем изношенности инфраструктуры, требующих проведение ремонтных работ в приоритетном порядке, СЕМ подразделены на группы риска в соответствии со степенью изношенности оборудования и сетей:

Красный уровень – указывает на критическое состояние объектов инфраструктуры, требующее немедленных мер по ремонту или замене. Эти объекты представляют серьезную угрозу для безопасности и требуют приоритетного внимания и финансирования (свыше 65%).

Желтый уровень – означает среднее состояние объектов, которые нуждаются в капитальном ремонте или значительных улучшениях в ближайшем будущем. Эти объекты могут функционировать, но их эксплуатация связана с рисками и может ухудшаться со временем без необходимых вложений (с 55% до65%).

Зеленый уровень – отражает хорошее состояние объектов инфраструктуры, которые не требуют немедленных мер и могут функционировать эффективно. Эти объекты могут быть включены в планы по модернизации или улучшению, но не находятся в критическом состоянии (до 55%).

**Нерациональное использование ресурсов и энергоемкость**

Важным аспектом проблемы является нерациональное использование коммунальных ресурсов. Например, средний расход воды на производство единицы продукции (на 1 доллар ВВП) 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). Это свидетельствует о значительных потерях ресурсов и подчеркивает необходимость внедрения водосберегающих технологий и оптимизации управления водными ресурсами.

Кроме того, высокая энергоемкость экономики Республики остается одной из серьезных проблем. В 2022 году показатель энергоемкости ВВП составил 0,32 тнэ на тысячу долларов США, что в 3,2 раза выше, чем в странах ОЭСР, и в два раза выше среднемирового уровня. Низкая энергоэффективность зданий также вызывает беспокойство: в Казахстане она составляет 1,51 ГДж/м², что значительно превышает показатели Канады (0,62 ГДж/м²) и Беларуси (0,83 ГДж/м²).

Эти данные подчеркивают необходимость комплексного подхода к внедрению современных технологий теплосбережение, электросбережение и водосбережения, повышения энергоэффективности и модернизации инфраструктуры. Это позволит сократить потери ресурсов, улучшить экологическую ситуацию и повысить устойчивость экономики 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, в большей степени, влияющие на развитие отраслей экономики и жизнеобеспечения населения.

С 2015 года в сферах естественной монополии действует тарифная политика по принятию предельных долгосрочных тарифов на 5 и более лет, направленная на обеспечение баланса интересов потребителей и СЕМ, основываясь на правовых актах, регулирующих их деятельность. Она обеспечивает доступность регулируемых услуг, защиту прав потребителей и финансовую устойчивость монополий, а также требует гласности и прозрачности в процессах формирования тарифов.

Основным из направлений тарифной политики является государственная программа «Тариф в обмен на инвестиции», реализуемая Министерством национальной экономики Республики Казахстан совместно с местными органами, направлена на модернизацию коммунальной инфраструктуры через привлечение новых инвестиций. В рамках данной программы значительно увеличилось финансирование на модернизацию инженерных сетей, что должно снизить износ инфраструктуры и улучшить качество коммунальных услуг.

По данному механизму все необходимые изменения в нормативные правовые акты своевременно были исполнены и на сегодняшний день показывают свою эффективность.

Параллельно введется работа по поэтапному отказу от перекрестного субсидирования тарифов, что поможет выровнять тарифы между разными группами потребителей и снизить финансовую нагрузку на бизнес и бюджетные организации.

Также важным аспектом является проведенная работа по повышению заработной платы во исполнение пункта 2 Комплексного плана «Программа повышения доходов населения до 2025 года», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 апреля 2022 года № 218, в части повышения заработной платы до уровня среднемесячной заработной платы в регионе (в области, городе республиканского значения, столице), в котором СЕМ оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год, а именно СЕМ, оказывающим услуги в сферах передачи электрической энергии и транспортировки газа.

Ранее вышеуказанный механизм учета заработной платы действовал только для водоснабжающих и теплоснабжающих организации.

Внесенные в законодательство поправки значительно повлияли на уровень заработной платы для производственного персонала, в том числе по сфере:

передачи электрической энергии в среднем на 67%;

производства, передачи, распределения и реализация тепловой энергии в среднем на 100%;

водоснабжения и водоотведения в среднем на 20%.

Кроме того, в рамках совершенствования законодательства о естественных монополиях, Министерством национальной экономики Республики Казахстан, внесены изменения 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.

**Полноценная приборизация**

Приборизация крайне необходима для контроля и учета расходов, минимизации потерь и улучшения эффективности передачи и распределения коммунальных ресурсов, а также повышения прозрачности функционирования отрасли.

Морально и технологически устаревшая техническая основа коммунального хозяйства, включая применяемые технологии и оборудование, не способствует обеспечению непрерывного снабжения потребителей коммунальными услугами. Это приводит к дополнительным издержкам при осуществлении масштабной модернизации сектора и снижению мультипликативного эффекта.

Проблемы, связанные с устаревшими приборами учета, приводят к потерям ресурсов и финансовым издержкам. В частности, устаревшая система учета тепла и воды ограничивает возможности оперативного контроля за потреблением, что снижает эффективность работы коммунальных служб.

С 2018 по 2023 год уровень обеспеченности общедомовыми приборами учета тепла и воды по стране вырос до 84% и 71% соответственно. Для достижения 100% приборизации жилого фонда необходимо установка дополнительных 18 тыс. приборов учета (по состоянию на начало 2023 года).

Цифровизация электроэнергетической отрасли затрагивает все уровни: генерацию, передачу, распределение, снабжение, потребление и системное оперирование.

Проблема непрерывной работы электросетей остается нерешенной во всем мире: в относительно благополучных странах 100 % отказоустойчивости сетей достичь не удается. В США этот показатель составляет 99,97 %, всего несколько сбоев за год могут привести к убыткам в $100-150 млрд.

Для решения этой проблемы используются технологии семейства Smart Grid – «умная электросеть». По сути, это менее централизованная, более управляемая автоматизированная инфраструктура, построенная на основе нескольких активно развиваемых сегодня концептов. В их числе – продвинутая инфраструктура для учета потребления и различные решения для визуализации распределения нагрузок и доступного ресурса сети в реальном времени.

В Евросоюзе принятая концепция Smart Grid предполагает полную интеграцию распределенной малой генерации в энергосистемы с использованием современных телекоммуникационных и информационных технологий. Также имеются трактовки концепции Smart Grid с акцентом на распределительных электрических сетях, включающих распределенную генерацию с формированием активных и адаптивных свойств сетей за счет развития распределенной системы адаптивной автоматики, широкого использования компьютерных технологий и современных систем управления.

Одними из основных свойств энергосистем в концепции Smart Grid являются самовосстановление при аварийных возмущениях и сопротивление негативным влияниям.

На начало 2023 года внедренными элементами Smart Grid (Умные сети) в Казахстане являются системы автоматического регулирования частоты и мощности (АРЧМ), автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), системы мониторинга и управления подстанцией (СМиУ), автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУТП), централизованная система противоаварийной автоматики (ЦСПА), система диспетчерского управления и сбора данных (SCADA/EMS), система мониторинга и управления на основе синхрофазорных технологий (WAMS/WACS, Wide Area Monitoring System/Control), геоинформационная система (ГИС), биллинговая информационная система (БИС), система балансирующего рынка электроэнергии (СБРЭ), системы мониторинга и диагностики оборудования подстанции (СМ ПС), волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС), система гибкой передачи переменного тока (FACTS, Flexible Alternating Current Transmission System), частично интеллектуальные счетчики электроэнергии (Smart Meter).

Однако вышеперечисленные технологии внедрены не на всех уровнях производства, передачи и потребления электрической энергии и/или с ограниченным их охватом.

**Дефицит кадров**

В ближайшие годы коммунальный сектор может столкнуться с дефицитом квалифицированных кадров, что станет значительной проблемой для его устойчивого функционирования. Данная отрасль имеет стратегическое значение на рынке труда и включает множество специалистов, однако наблюдается рост открытых вакансий: с 2019 по 2022 годы потребность в кадрах возросла вдвое, достигнув 6 тысяч.

Основными причинами дефицита кадров являются низкие заработные платы, что делает работу в коммунальном секторе менее привлекательной, особенно в областях водоснабжения и водоотведения. Кроме того, работа в этой сфере часто воспринимается как менее престижная, что сказывается на желании молодежи выбирать соответствующие профессии. Отсутствие общественного признания и уважения к работникам также негативно влияет на приток новых кадров.

Наряду с этим, многие специалисты сталкиваются с тяжелыми условиями труда, что приводит к высокой текучести кадров. Увеличение объема работ из-за роста населения и усложнения инфраструктуры требует большего числа специалистов, однако существующий кадровый резерв не справляется с возросшей нагрузкой. К тому же, недостаток программ повышения квалификации и обучения в области коммунального хозяйства снижает привлекательность работы в этом секторе, так как молодые специалисты не видят перспектив для профессионального роста.

Таким образом, на фоне увеличения потребности в специалистах коммунальный сектор сталкивается с серьезными вызовами, которые могут негативно повлиять на качество предоставляемых услуг и состояние инфраструктуры.

**По категоризации городов**

Для обеспечения эффективного использования выделенных средств на модернизацию энергетических и коммунальных сфер выработан механизм их финансирования, который включает деление по категориям, состоянию СЕМ, а также источников и объемов финансирования.

Так, города разделены на четыре уровня:

I уровень – центры агломераций (население свыше 550 тыс.чел.);

II уровень – областные центры (население от 180 до 550 тыс.чел.);

III уровень – моногорода (население от 70 до 180 тыс.чел.);

IV уровень – малые города (население менее 70 тыс.чел.).

Центры агломерации – это крупные города, которые являются основными экономическими, культурными и административными центрами. Они обычно имеют развитую инфраструктуру и высокую плотность населения. Например, Алматы, Астана и Шымкент.

Областные центры – города, которые являются административными центрами областей. Они играют ключевую роль в региональном управлении и экономическом развитии. Областные центры обеспечивают услуги для бытовых потребителей и функционируют как важные узлы.

Моногорода – это города, в экономике которых преобладает одно предприятие или отрасль. Они часто сталкиваются с экономическими и социальными вызовами, особенно в условиях сокращения производства.

Малые города – это населенные пункты с меньшим населением и ограниченной экономической базой. Они могут иметь определенные социальные и культурные функции, но часто зависят от ближайших крупных городов для доступа к услугам и ресурсам.

**Раздел 3. Цель и задачи национального проекта**

Целью Национального проекта является модернизация и обновление коммунально-энергетической инфраструктуры в Республике Казахстан для обеспечения потребностей бытовых потребителей и отраслей экономики.

Эффективность работы и кросс-функциональное взаимодействие будут обеспечены путем распределения ролей и закрепления ответственности различных участников.

В целях организации оперативного и эффективного взаимодействия, координации и мониторинга реализации Национального проекта будет создан Проектный офис с участием отраслевых органов, местных исполнительных органов, а также и финансового (АО «НУХ «Байтерек») и технического (АО «Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства») оператора.

Техническим оператором будут осуществляться функции по предоставлению технической экспертизы проектов направленных на модернизацию энергетических и коммунальных секторов на предмет их обоснованности, целесообразности, а также обеспечение надзора и контроля за качеством и своевременностью выполняемых работ на всех этапах (проектирование, строительство, эксплуатация).

Вместе с тем, проведение регулярного мониторинга использования продукции и услуг отечественных товаропроизводителей.

На Финансового оператора будут возложены функции по согласованию и утверждению условий финансирования (размеры, сроки, ставки вознаграждения), проведению переговоров с потенциальными финансирующими организациями, предварительно одобрившими предоставление финансирования, подписанию трехсторонних соглашений о финансировании между финансирующей организацией, заемщиком и Финансовым оператором.

За отраслевыми органами (Министерство энергетики Республики Казахстан и Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан) и местными исполнительными органами закреплена функция по определению перспективности (потенциала) реализации проектов с точки зрения социально-экономического развития страны и регионов.

Для достижения поставленной цели реализация Национального проекта будет осуществляться по 4 ключевым направлениям, в рамках которых предусмотрена реализация 6 задач.

**Направление I. Модернизация и обновления энергетической и коммунальной инфраструктуры**

**Задачи:**

1. **Модернизация и обновления сетей существующей инфраструктуры в сфере жилищно-коммунального хозяйства.**

В период с 2025 по 2029 годы планируется модернизация и обновление сетей существующей инфраструктуры в сфере жилищно-коммунального хозяйства, что обусловлено высоким уровнем износа объектов, их несоответствием современным требованиям и растущими потребностями населения.

В целом, в рамках реализации Национального проекта планируется провести модернизацию 84,7 тыс. км сетей, что позволит обеспечить нормативным состоянием энергетическую и коммунальную инфраструктуру (износ в среднем до 40%).

Обновление энергетических, водоснабженческих и канализационных систем позволит обеспечить надежное и качественное предоставление услуг, снизить эксплуатационные затраты и повысить комфорт жизни граждан. Подробные данные о индикаторах износа и протяженности сетей представлены в Приложении 1 к Национальному проекту.

1. **Разработка и реализация комплексной программы цифровизации. по уровню оснащенности приборами учета, внедрения АСКУ, АСУТП/SCADA.**

На первоначальном этапе требуется достижение полной обеспеченности приборами учета, а также необходимо обязательное внедрение систем АСКУ, АСУТП/SCADA, «Умные сети» в рамках работ, проводимых при модернизации и строительстве коммунально-энергетической инфраструктуры.

После полномасштабного внедрения и охвата всех субъектов автоматизированной системой учета потребуется создание централизованной ИС «E-Turmys» для постоянного отслеживания ситуации в коммунальном секторе. Данная система подразумевает централизованные сбор данных о потреблении ресурсов и услуг, а также о фактическом состоянии (износ, аварии потери) оборудования и сетей СЕМ, и их потребности в модернизации.

Последующим этапом будет внедрение «умного» управления и прогнозирования на основе Big Data («Smart Turmys»):

«Умное» потребление (рациональность, энергоэффективность)

«Умное» управление ресурсами (планирование, учет и контроль)

«Умная» инфраструктура (управление износом, потерями и авариями).

**Направление II: Повышение внутристрановой ценности**

**Задачи:**

* 1. **Обеспечение максимального использования продукции отечественных производителей**

Эффективная реализация модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры будет проходить сопряженно с активным использованием продукции отечественных товаропроизводителей. Этот подход позволит не только повысить внутреннюю конкурентоспособность, но и создать значительное количество новых рабочих мест, сократить зависимость от импорта и укрепить позиции отечественных предприятий на рынке.

В первую очередь задачи по закупу казахстанского производства должны быть отражены в договорах субъектов рынка и их подрядных организаций при реализации проектов модернизации. При этом все проекты модернизации и строительства в рамках Национального проекта должны проводиться в соответствии с Правилами приобретения товаров, работ, услуг прилагаемыми к Национальному проекту.

До начала активной фазы строительства будет проведена комплексная работа по оповещению отечественных производителей к масштабному обновлению инфраструктуры. Важным аспектом является доведение до производителей целей и задач Национального проекта, правил закупа, сроков, объектов модернизации и всех возможностей по расширению существующих и созданию новых производств.

Система закупа товаров по проектам предусмотренных в Национальном проекте будет осуществлена таким образом, чтобы исключить необоснованное использование импортных товаров при наличии аналогов казахстанского производства, не уступающих по цене и качеству. При этом будет предусмотрен механизм обязательного применения казахстанских товаров при проектировании проектов модернизации.

Усиление использования товаров отечественного производства в рамках модернизации (реконструкция, ремонт) и строительству 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 наиболее импортируемых товаров.

Для данных целей будет разработана электронная платформа (новая либо развернутая на базе существующей), которая должна быть простой в использовании для подрядных организаций и производителей. Для этого будут задействованы все возможности автоматизации и интеграции различных баз данных для снижения нагрузки для пользователей электронной платформы. Платформа представляет собой площадку для закупа и заключения договоров, инструмент мониторинга закупаемых товаров по цене, виду и объему, а также отслеживания внутристрановой ценности как отдельно взятых проектов, так и всего Национального проекта.

Для целей Национального проекта и для внедрения в электронную платформу будет сформирован Реестр казахстанских товаров и поставщиков. Данный Реестр (сформированный вновь либо существующий) должен отвечать требованиям Национального проекта и содержать детальное описание товаров казахстанских производителей для облегчения процесса закупа подрядными организациями.

Важным аспектом устойчивого функционирования платформы является система кодов, которая унифицирует коды товаров различных классификаторов начиная от проектирования, сметной документации, казахстанского производства и импорта. Для этого будет внедрена единая архитектуры учета материалов и оборудования (посредством разработки единого классификатора товаров либо ключи их перехода) в рамках государственных баз товаров и реестров.

Для упрощения проектирования и закупа часто используемых товаров будет сформирован Перечень типовых товаров и проектных решений, которые будет применяться в проектировании и закупе подрядными организациями. При этом данный Перечень должен описывать технические характеристики используемых в модернизации товаров и являться обязательным для всех проектов Национального проекта если иное не оговорено в самом Перечне типовых товаров и проектных решений.

При этом будет сформирован механизм определения качества поставляемых товаров отечественными товаропроизводителями и соответствующие меры для недобросовестных поставщиков. Кроме мер, предусмотренных в законодательстве Республики Казахстан, недобросовестные поставщики будут исключаться из Реестра казахстанских товаров и поставщиков Национального проекта.

Процесс реализации проектов в рамках Национального проекта будет сопровождаться верификацией соответствия товаров, заложенных в документациях.

В целях оперативного решения возникающих проблем у отечественных производителей, участвующих в Национальном проекте, будут созданы отраслевые рабочие группы с представителями бизнес-сообществ и предприятиями для оперативной проработки необходимых решений. Наличие специально созданных отраслевых рабочих групп для задач Национального проекта будет служить формой оперативной обратной связи с производителями.

* 1. **Развитие потенциала и поддержка отечественных производителей**

Действующая модернизация станет катализатором развития отечественной обрабатывающей промышленности вследствии ориентирования на максимизацию использования казахстанских товаров, что положительно скажется на загрузке существующих производственных предприятий и позволит сформировать новые производства. Исходя из этого предусмотреть комплекс стимулирующих мер для производителей.

В рамках Национального проекта будут применены меры государственного стимулирования предприятий. Весь спектр мер государственного стимулирования может быть использован через соглашения о повышении конкурентоспособности для получения единого пакета мер. Тем самым предприятия участвующие в Национальном проекте могут повысить производственный и инвестиционный потенциалы для последующего обеспечения нужд инфраструктурного развития.

Будет проводиться анализ возможностей текущих отечественных товаропроизводителей для поставки материалов, оборудования и технологий, необходимых для модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры. Итог данной работы будет выражаться в периодичной отечетности о возможностях участия казахстанских производителей.

До начала активной фазы будет проведена оценка логистических возможностей производителей. Совместно с бизнес-сообществом должна быть исследована и интегрирована на электронную платформу оценка возможности по транспортировке продукции к проектам модернизации, учитывая региональные особенности и доступность поставок. Результаты оценки производственных и логистических возможностей станут основой для формирования карты размещения потенциальных производств.

Реализация инфраструктурных проектов в процессе модернизации энергетического и коммунального секторов увеличит емкость рынка генерируя устойчивый спрос на товары, тем самым повышая загрузку предприятий обрабатывающего сектора и открывая возможности для локализации производств.

На основе консолидированных данных по объемам закупаемых товаров субъектами отрасли и/или их подрядными организациями в рамках Нацпроекта, будет проведена работа по оценке текущих возможностей и анализу имеющегося потенциала отечественных товаропроизводителей в целях формирования предложений по заключению офтейк-контрактов для последующей локализации производства на территории страны. Для этого будет разработан механизм заключения офтейк-контрактов в рамках Национального проекта.

Для развития действующих производств, продукция которых на данный момент не соответствует требуемому уровню качества, а также имеющих необходимость в увеличении производственных мощностей будут использованы возможности Фонда развития промышленности по финансированию действующих производств проводимой в целях удовлетворения спроса образованного в процессе модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры.

Также в качестве дополнительного инструмента будет использована возможность предоставления договоров контрактных закупок (офсет-контракты) с условием инвестирования части средств от суммы договора в развитие текущего производства.

**Направление III: Механизмы оказания мер поддержки уязвимым слоям населения**

**Задача:**

1. **Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения**

В целях смягчения тарифной нагрузки на уязвимые слои населения поддержка будет предоставляться через механизм адресных дотаций, направленных на возмещение затрат на оплату коммунальных услуг. Эта мера позволит обеспечивать помощь уязвимым категориям граждан, нуждающимся в поддержке, с учетом их фактической потребности, что будет способствовать более эффективному распределению средств государственной поддержки.

Для обеспечения целевого использования выделяемых средств будут внедрены современные цифровые решения, которые обеспечат прозрачность и контроль процесса предоставления дотаций. В частности, планируется интеграция процедуры получения адресных дотаций на коммунальные услуги с существующими государственными цифровыми платформами. Это позволит автоматизировать процессы подачи заявок, рассмотрения и одобрения дотаций, а также их перечисления непосредственно на оплату коммунальных услуг, что снизит риски нецелевого использования средств.

Данный подход к поддержке уязвимых слоев населения также позволит оптимизировать использование бюджетных средств за счет сокращения объемов субсидирования тарифов для населения. В отличие от прямого субсидирования тарифов, которое распространяется на всех потребителей, независимо от уровня их доходов, адресные дотации будут направлены исключительно на те категории граждан, которые действительно нуждаются в финансовой помощи. Таким образом, адресный характер помощи позволит значительно сэкономить бюджетные средства и направить их на решение наиболее актуальных социальных задач.

Интеграция цифровых решений в процесс предоставления дотаций также обеспечит доступность и удобство получения поддержки для граждан, а также упростит процедуру взаимодействия с органами социальной защиты.

Модернизация и обновления существующей, а также строительство новой энергетической и коммунальной инфраструктуры осуществляться в соответствии с План-графиком согласно Приложению 2 к Национальному проекту.

Кроме того, для улучшения и качественного предоставления услуг, внедрения цифровых технологий для повышения прозрачности, эффективности и управляемости системы, а также создания привлекательных и предсказуемых условий для инвесторов, в том числе в части тарифного регулирования, в рамках Национального проекта предусмотрены соответствующие изменения в нормативные правовые и иные акты.

Приобретение товаров, работ и услуг в рамках реализации Национального проекта будет осуществляться в соответствии с Правилами приобретения товаров, работ, услуг в рамках реализации Национального проекта «Модернизация и строительство коммунально-энергетической инфраструктуры в Республике Казахстан» на 2025-2029 годы согласно Приложению 3 к Национальному проекту.

**Раздел 3. Социально-экономический эффект, польза для благополучателей**

Реконструкция и модернизация существующей инфраструктуры в сферах энергетики, водоснабжения и водоотведения в период 2025-2029 годов окажут значительное положительное влияние на социально-экономическую ситуацию в стране. Эти меры принесут явные выгоды для различных групп благополучателей, включая граждан, бизнес и государственные структуры.

**1. Улучшение качества услуг**

Стабильное водоснабжение: Модернизация водопроводных систем обеспечит стабильный напор воды и минимизирует случаи перебоев в подаче. Это создаст комфортные условия для жителей, особенно в высоконагруженных регионах.

Надежное отопление: Обновление систем отопления позволит гарантировать тепло в жилых помещениях в зимний период.

**2. Снижение коммунальных платежей**

Оптимизация расходов: Внедрение энергоэффективных технологий и автоматизация процессов управления ресурсами помогут снизить затраты на энергию и ресурсы. Это, в свою очередь, может привести к снижению тарифов на коммунальные услуги.

Снижение потерь ресурсов: Модернизация сетей позволит уменьшить потери воды и энергии, что повысит общую эффективность использования ресурсов.

**3. Повышение надежности систем**

Снижение аварийности: Замена устаревшего оборудования и применение современных технологий снизят вероятность аварий и сбоев в подаче коммунальных услуг. Это обеспечит стабильность и предсказуемость в работе систем.

Плановое техническое обслуживание: Внедрение систем мониторинга и планового ремонта поможет оперативно выявлять и устранять потенциальные проблемы, предотвращая их развитие в серьезные аварии.

**4. Улучшение здоровья населения**

Снижение заболеваемости: Доступ к качественной питьевой воде и стабильному отоплению уменьшит уровень заболеваний, связанных с плохими санитарными условиями. Это особенно актуально для уязвимых групп населения.

Улучшение экологической ситуации: Современные технологии очистки сточных вод и снижение выбросов вредных веществ в атмосферу помогут улучшить качество окружающей среды, что также положительно скажется на здоровье граждан.

**5. Создание рабочих мест**

Развитие местного рынка труда: Процесс модернизации создаст новые рабочие места как в строительстве, так и в обслуживании модернизированных систем. Это поможет снизить уровень безработицы и улучшить экономическую ситуацию в регионе.

Квалификационные программы: Обучение и повышение квалификации сотрудников ЖКХ позволит повысить их компетенции, что сделает рабочую силу более конкурентоспособной.

**Раздел 4. Необходимые ресурсы**

**4.1. Механизмы и источники кредитования.**

В рамках Национального проекта финансирования предусматривается, что СЕМ и предприятия генерации электрической энергии за счет поэтапного повышения тарифа обеспечивают погашение 10% вознаграждения, оставшаяся часть ставки вознаграждения (разница, превышающая 10% погашаемых СЕМ за счет тарифа) будет субсидироваться пополняемым прямыми целевыми трансфертами с Национального фонда Республики Казахстан, путем предоставления субсидий Финансовому оператора.

Роль финансового оператора осуществляет один из ключевых финансовых институтов в Казахстане АО «НУХ «Байтерек», который создан для поддержки и развития экономики страны через финансирование проектов в различных секторах, таких как промышленность, сельское хозяйство, жилищное строительство и инфраструктура ЖКХ. Основной целю которого является привлечение инвестиций, развитие финансовых инструментов и содействие реализации государственных программ и национальных проектов.

В случае нехватки заемных средств АО «НУХ «Байтерек» будет получать займы от международных финансовых организации, банков второго уровня и от АО «Единый накопительный пенсионный фонд».

В целях создания привлекательных и предсказуемых условий для СЕМ в части тарифов и обеспечения возвратности вложенных инвестиций тарифы будут установлены на 5 и более лет с обеспечением возвратности вложенных инвестиции в установленные сроки.

Вместе с тем, будут пересмотрены законодательства в сфере естественных монополий и энергетики, в части пересмотра имеющихся ограничений по включению в тариф, в том числе по ограничению допустимого уровня прибыли, для обеспечения возвратности основного долга и вознаграждении.

При финансировании проектов по модернизации и строительству инфраструктуры энергетического и коммунального сектора в рамках Национального проекта используются следующие механизмы:

Прямое финансирование – обеспечение финансирования за счет средств, выделенных через дочернюю компанию АО «НУХ «Байтерек» — АО «Банк Развития Казахстана», а также от международных финансовых организации и от банков второго уровня на прямую, при этом разница вознаграждения, превышающая 10% погашаемых СЕМ за счет тарифа субсидируется через Финансового оператора. Данный метод позволяет быстро реагировать на текущие потребности и направлять ресурсы непосредственно на реализацию конкретных проектов.

Для получения прямого финансирования необходимо СЕМ получить предварительное заключение о необходимости и/или целесообразности осуществляется Техническим оператором, где по итогам рассмотрения направляет в соответствующий отраслевой государственный орган в зависимости от регулируемой услуги.

Роль технического оператора осуществляет АО «Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства», который является одним из крупных организации в Казахстане осуществляющий содействие в развитие инфраструктурно-жилищного комплекса страны путем внедрения новых технологий, передовых решений и привлечения инвестиций.

В свою очередь, отраслевой государственный орган принимает решение и направляет соответствующее заключение Техническому оператору по СЕМ.

Кроме целесообразности и/или нецелесообразности также в учет принимаются по уровню износа сетей и по категоризации городов, согласно пункту 4.2, данного Национального проекта.

В случае получения положительного заключения от отраслевого органа и Технического оператора, СЕМ формируют предварительный запрос на финансирование в АО «НУХ «Байтерек».

После получения предварительного одобрения финансирования, СЕМ направляет запрос на согласование тарифному регулятору — Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

По данному механизму финансирования все СЕМ имеют право на льготный заем вне зависимости от формы собственности.

Выпуск государственных ценных бумаг (ГЦБ) – эмиссия облигаций для привлечения средств с целью финансирования крупных инфраструктурных проектов. Этот метод позволяет собрать значительные суммы, которые можно использовать для модернизации ЖКХ, и одновременно обеспечить инвесторам фиксированный доход.

По данному механизму могут финансироваться государственные СЕМ через АО «Казахстанская жилищная компания», которая использует облигационные заимствования для привлечения необходимых средств.

Для финансирования данных механизмов по модернизации и строительству инфраструктуры энергетического и коммунального сектора будут привлечены следующие источники:

АО «НУХ «Байтерек» – обеспечивает финансированием через дочерние организации такие как АО «Банк Развития Казахстана» и АО «Казахстанская жилищная компания» в зависимости от формы собственности субъекта.

Международные финансовые организации (МФО) – обеспечивают доступ к небольшим кредитам для реализации локальных проектов, особенно для частных инициатив и малого бизнеса в сфере ЖКХ.

Банки второго уровня (БВУ) – основной источник кредитования крупных проектов, предлагая как долгосрочные, так и краткосрочные кредиты для модернизации инфраструктуры.

Единый накопительный пенсионный фонд (ЕНПФ) - может выступать в роли инвестора для долгосрочных инфраструктурных проектов, направленных на модернизацию ЖКХ.

Национальный фонд – финансирование из этого источника может использоваться для крупных и стратегически важных проектов, которые имеют высокий приоритет для страны.

Государственный бюджет – прямые дотации и субсидии на финансирование программ модернизации ЖКХ, что позволяет обеспечить необходимый уровень обслуживания и ремонта сетей.

Синдикатное и софинансирование – объединение средств нескольких кредиторов для финансирования крупных проектов, что позволяет распределить риски и увеличить объем доступных ресурсов.

**4.2. Условия кредитования**

Валюта кредита: в тенге, в отдельных случаях в иной валюте.

Срок кредитования: Максимальный срок кредита составляет до 20 (двадцать) лет.

Процентная ставка: Ставка вознаграждения рыночная с возможностью плавающего процента.

Погашение основного долга: Погашение основного долга осуществляется равными долями по истечении льготного периода, который составляет не менее 24 (двадцать четыре) месяцев.

Единовременное перечисление: Кредит выделяется из республиканского бюджета путем единовременного перечисления всей суммы на счет заемщика.

Возврат вознаграждения: Возврат начисленного вознаграждения осуществляется за счет тарифа, который составляет 10%. Остальная сумма покрывается через республиканский бюджет.

**4.3. Сроки рассмотрения по заявке СЕМ**

4.3.1. Предварительное заключение Технического оператора по рассматриванию инвестиционной программы СЕМ составляет 7 рабочих дней со дня поступления.

4.3.2. Предварительное одобрение финансовых институтов (АО «НУХ «Байтерек», международные финансовые организации, банки второго уровня и единый накопительный пенсионный фонд) по рассмотрению финансирование составляет 5 рабочих дней со дня поступления.

4.3.3. Предварительное согласования от тарифного регулятора составляет 7 рабочих дней со дня поступления.

4.3.4. Рассмотрение на льготное финансирование от Финансового оператора составляет 10 рабочих дней со дня поступления.

4.3.5. Утверждение инвестиционной программы рассматривается Тарифным регулятором 10 рабочих дней со дня поступления.

**Направление IV. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора**

**Задача:**

* 1. **Создание механизма устойчивого и доступного финансирования.**

Для повышения устойчивости и доступности финансирования проектов модернизации и строительства сетей необходимо создать привлекательные условия для инвесторов. Основное внимание будет уделено рыночному финансированию и обеспечению возвратности вложенных инвестиций через тариф.

При этом, в целях минимизации давления на конечные тарифы для потребителей предусматривается льготное финансирование проектов, направленных на модернизации и строительства сетей.

Акцент будет смещен с прямого государственного финансирования на рыночные механизмы с участием институтов развития и внебюджетных источников. Эффективность взаимодействия участников будет обеспечена четким распределением ролей и ответственностей.

Центральным элементом системы финансирования станет единый финансовый оператор в лице АО «НУХ «Байтерек», который будет координировать сбор приоритетных проектов и условия финансирования.

При предоставлении финансирования будут установлены встречные обязательства, включая:

Обеспечение прозрачности и цифровизации.

Закупки товаров и услуг от отечественных производителей.

Контроль качества работ на всех этапах реализации проектов.

Технологическая и техническая обоснованность проектов.

Соблюдение стандартов корпоративного управления и финансовой дисциплины.

Финансирование будет осуществляться на основе дифференцированного подхода в зависимости от финансовой устойчивости субъектов, что позволит эффективно использовать ресурсы и достигать поставленных целей.

Таким образом, реализация Национального проекта будет направлена на улучшение коммунально-энергетической инфраструктуры Казахстана, что позитивно скажется на качестве жизни населения и развитии экономики страны. Подробности индикаторов инвестиции и субсидии представлены в Приложении 4.

**Раздел 5 Распределение ответственности и полномочий**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **П/н** | **Наименование** | **Ответственный (должностное лицо)** | **Полномочия** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Направление 1. Модернизация и обновления энергетической и коммунальной инфраструктуры** | | | |
| **Задача 1. Модернизация и обновления существующей инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов** | | | |
| 1 | Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан и курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан, а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе | Мониторинг, реализация и принятия мер |
| 2 | Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе |
| 3 | Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения | Курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан и уполномоченное лицо в местным исполнительным органе |
| 4 | Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения | Курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе |
| 5 | Показатель 5. Уровень износа объектов генерации энергопроизводящих организаций | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан |
| 6 | Показатель 6. Уровень износа канализационно-очистительных сооружений | Курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан |
| **Задача 2. Разработка и реализация комплексной программы цифровизации. по уровню оснащенности приборами учета, внедрения  АСКУ, АСУТП/SCADA.** | | | |
| 1 | Внедрение систем АСКУ, АСУТП/SCADA, «Умные сети» | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан, Курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан | 1. Внедрение систем АСКУ, АСУТП/SCADA, «Умные сети».  2. внедрение «умного» управления и прогнозирования на основе Big Data («Smart Turmys»). |
| **Направление 2. Повышение внутристрановой ценности** | | | |
| **Задача 1. Обеспечение максимального использования продукции отечественных производителей** | | | |
| 1 | Обеспечение максимального использования продукции отечественных производителей | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан и курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан, а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе | Отслеживание, реализация и принятия мер (в случае необходимости) |
| **Задача 2. Развитие потенциала и поддержка отечественных производителей** | | | |
| 1 | Использование местных товаров и создание новых производств, с внедрением мер государственного стимулирования | Курирующий вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан | Внедрение, реализация и принятия мер (в случае необходимости) |
| **Направление 3. Механизмы оказания мер поддержки уязвимым слоям населения** | | | |
| **Задача 1. Сглаживание влияния тарифной нагрузки на расходы населения** | | | |
| 1 | Для смягчения тарифной нагрузки на уязвимые слои населения внедряется механизм адресных дотаций для возмещения затрат на коммунальные услуги. | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан и курирующий вице – министр промышленности и строительства Республики Казахстан, а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе | Разработка, внедрение и реализация |
| **Направление 4. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора** | | | |
| **Задача 1. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования.** | | | |
| 1 | Показатель 1. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования. | Курирующий вице-министр энергетики Республики Казахстан, курирующий вице – министр национальной экономике Республики Казахстан, курирующий вице – министр промышленности и строительства Республики Казахстан и должностное лицо в АО «НУХ «Байтерек», а также уполномоченное лицо в местном исполнительном органе | Создание привлекательных условии для инвесторов.  Обеспечения возвратности кредитных средств. |

Приложение 1

к Национальному проекту

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Индикаторы износа и протяженности сетей** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/н | Задача, показатели 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 |
| Стратегические показатели до 2029 года:  1. Уровень износа сетей электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения – 40%; 2. Объем вводимых электрических мощностей, с накоплением с 2022 года, - 11,7 ГВт. | | | | | | | | | | |
| **Направление 1. Модернизация и обновления энергетической и коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | |
| **Задача 1. Модернизация и обновления существующей инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов** | | | | | | | | | | |
| **Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения** | | **%** | **МЭ РК, МИО** |  |  | **50%** | **48%** | **45%** | **43%** | **42%** |
| **км** |  |  | **253** | **387** | **455** | **321** | **192** |
| 1 | Модернизация 53 км сетей теплоснабжения в области Абай | % | МЭ РК, МИО |  |  | 62% | 59% | 54% | 51% | 50% |
| км |  |  | 8 | 13 | 16 | 11 | 5 |
| 2 | Модернизация 84 км сетей теплоснабжения в Акмолинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 37% | 36% | 33% | 32% | 32% |
| км |  |  | 13 | 21 | 25 | 17 | 8 |
| 3 | Модернизация 46 км сетей теплоснабжения в Актюбинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 37% | 35% | 32% | 30% | 30% |
| км |  |  | 7 | 11 | 14 | 9 | 5 |
| 4 | Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в Алматинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 40% | 39% | 37% | 37% | 36% |
| км |  |  | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 |
| 5 | Модернизация 69 км сетей теплоснабжения в Атырауской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 43% | 42% | 31% | 30% | 28% |
| км |  |  | 7 | 14 | 23 | 14 | 11 |
| 6 | Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в Западно-Казахстанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 30% | 29% | 27% | 27% | 27% |
| км |  |  | 5 | 8 | 9 | 6 | 3 |
| 7 | Модернизация 62 км сетей теплоснабжения в Жамбылской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 59% | 57% | 55% | 54% | 53% |
| км |  |  | 9 | 16 | 19 | 12 | 6 |
| 8 | Модернизация 217 км сетей теплоснабжения в Карагандинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 64% | 60% | 54% | 51% | 49% |
| км |  |  | 33 | 54 | 65 | 43 | 22 |
| 9 | Модернизация 58 км сетей теплоснабжения в Кызылординской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 40% | 37% | 35% | 32% | 30% |
| км |  |  | 12 | 13 | 11 | 12 | 10 |
| 10 | Модернизация 29 км сетей теплоснабжения в области Жетiсу | % | МЭ РК, МИО |  |  | 51% | 51% | 50% | 50% | 50% |
| км |  |  | 4 | 7 | 9 | 6 | 3 |
| 11 | Модернизация 85 км сетей теплоснабжения в Костанайской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 44% | 42% | 40% | 39% | 38% |
| км |  |  | 12,7 | 21,2 | 25,4 | 17 | 8,5 |
| 12 | Модернизация 176 км сетей теплоснабжения в Мангистауской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 61% | 57% | 53% | 50% | 49% |
| км |  |  | 26 | 44 | 53 | 35 | 18 |
| 13 | Модернизация 106 км сетей теплоснабжения в Павлодарской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 78% | 76% | 73% | 71% | 71% |
| км |  |  | 16 | 26 | 32 | 21 | 11 |
| 14 | Модернизация 82 км сетей теплоснабжения в Северо-Казахстанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 54% | 49% | 44% | 41% | 40% |
| км |  |  | 12,2 | 20,4 | 25 | 16,3 | 8,2 |
| 15 | Модернизация 25 км сетей теплоснабжения в Туркестанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 42% | 40% | 39% | 38% | 38% |
| км |  |  | 3,8 | 6,2 | 7,5 | 5 | 2,5 |
| 16 | Модернизация 78 км сетей теплоснабжения области Ұлытау | % | МЭ РК, МИО |  |  | 57% | 54% | 51% | 49% | 49% |
| км |  |  | 12 | 19 | 23 | 16 | 8 |
| 17 | Модернизация 144 км сетей теплоснабжения в Восточно-Казахстанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 59% | 54% | 48% | 44% | 42% |
| км |  |  | 22 | 36 | 43 | 29 | 14 |
| 18 | Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в городе Астана | % | МЭ РК, МИО |  |  | 53% | 53% | 52% | 52% | 51% |
| км |  |  | 6 | 7 | 6 | 6 | 6 |
| 19 | Модернизация 195 км сетей теплоснабжения в городе Алматы | % | МЭ РК, МИО |  |  | 55% | 53% | 50% | 48% | 46% |
| км |  |  | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| 20 | Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в городе Шымкент | % | МЭ РК, МИО |  |  | 37% | 37% | 37% | 37% | 38% |
| км |  |  | 3 | 4 | 5 | 4 | 2 |
| **Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения** | | **%** | **МЭ РК, МИО** |  |  | **68%** | **63%** | **59%** | **55%** | **51%** |
| **км** |  |  | **10296,7** | **11864,6** | **13484,5** | **13677,3** | **13644,9** |
| 1 | Модернизация 12 204 км сетей электроснабжения в областях Абай и Восточно-Казахстанской | % | МЭ РК, МИО |  |  | 84% | 83% | 83% | 82% | 81% |
| км |  |  | 200 | 240 | 240 | 240 | 275 |
| 2 | Модернизация 12 655 км сетей электроснабжения в Акмолинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 69% | 60% | 51% | 43% | 36% |
| км |  |  | 150 | 800 | 1150 | 1350 | 1200 |
| 3 | Модернизация 5 774 км сетей электроснабжения в Актюбинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 76% | 70% | 64% | 58% | 52% |
| км |  |  | 894 | 1485 | 2032 | 2549 | 3043 |
| 4 | Модернизация 3 658 км сетей электроснабжения в Атырауской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% |
| км |  |  | 443 | 490,16 | 633,81 | 681,6 | 627,22 |
| 5 | Модернизация 16 703 км сетей электроснабжения в Западно-Казахстанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 65% | 49% | 36% | 23% | 13% |
| км |  |  | 4009 | 3674,74 | 3340,67 | 3006,61 | 2672,54 |
| 6 | Модернизация 3 960 км сетей электроснабжения в Жамбылской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 76% | 73% | 70% | 67% | 63% |
| км |  |  | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| 7 | Модернизация 7 809 км сетей электроснабжения в Карагандинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 92% | 89% | 86% | 83% | 80% |
| км |  |  | 78 | 100,4 | 112,7 | 94,6 | 105,1 |
| 8 | Модернизация 1 795 км сетей электроснабжения в Кызылординской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 62% | 58% | 54% | 50% | 46% |
| км |  |  | 171 | 351,62 | 300,7 | 520,7 | 450,7 |
| 9 | Модернизация 1 172 км сетей электроснабжения в области Жетiсу | % | МЭ РК, МИО |  |  | 80% | 69% | 63% | 60% | 57% |
| км |  |  | 171 | 287 | 280 | 171 | 179 |
| 10 | Модернизация 3 888 км сетей электроснабжения в Костанайской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 78% | 70% | 61% | 53% | 48% |
| км |  |  | 220 | 359 | 1240 | 1162 | 906 |
| 11 | Модернизация 4 416 км сетей электроснабжения в Мангистауской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 61% | 61% | 61% | 61% | 61% |
| км |  |  | 24 | 0 | 60 | 25 | 310 |
| 12 | Модернизация 3 796 км сетей электроснабжения в Павлодарской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 62% | 60% | 58% | 56% | 54% |
| км |  |  | 386 | 438 | 441 | 413 | 398 |
| 13 | Модернизация 9 205 км сетей электроснабжения в Северо-Казахстанской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 87% | 77% | 67% | 57% | 47% |
| км |  |  | 1900 | 1950 | 1900 | 1700 | 1700 |
| 14 | Модернизация 4 969 км сетей электроснабжения в Туркестанской области и в г. Шымкент | % | МЭ РК, МИО |  |  | 57% | 56% | 55% | 55% | 54% |
| км |  |  | 1063 | 1081 | 1095 | 1054 | 1015 |
| 15 | Модернизация 3 900 км сетей электроснабжения области Ұлытау | % | МЭ РК, МИО |  |  | 52% | 46% | 41% | 37% | 34% |
| км |  |  | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 16 | Модернизация 1 225 км сетей электроснабжения в городе Астана | % | МЭ РК, МИО |  |  | 33% | 33% | 33% | 33% | 33% |
| км |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Модернизация 11 581 км сетей электроснабжения в городе Алматы и в Алматинской области | % | МЭ РК, МИО |  |  | 86% | 83% | 80% | 78% | 77% |
| км |  |  | 228 | 248 | 299 | 349 | 403 |
| **Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения** | | **%** | **МПС РК, МИО** |  |  | **39%** | **38%** | **36%** | **35%** | **34%** |
| **км** |  |  | **701** | **1176** | **1660** | **731** | **474** |
| 1 | Модернизация 294 км сетей водоснабжения в области Абай | % | МПС РК, МИО |  |  | 47% | 46% | 43% | 42% | 41% |
| км |  |  | 28 | 54 | 90 | 58 | 26 |
| 2 | Модернизация 196 км сетей водоснабжения в Акмолинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 49% | 46% | 41% | 41% | 39% |
| км |  |  | 26 | 44 | 62 | 26 | 18 |
| 3 | Модернизация 274 км сетей водоснабжения в Актюбинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 24% | 23% | 21% | 21% | 21% |
| км |  |  | 29 | 48 | 67 | 29 | 19 |
| 4 | Модернизация 298 км сетей водоснабжения в Алматинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 54% | 53% | 51% | 51% | 51% |
| км |  |  | 39 | 65 | 92 | 39 | 26 |
| 5 | Модернизация 32 км сетей водоснабжения в Атырауской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 27% | 26% | 24% | 23% | 23% |
| км |  |  | 9 | 15 | 21 | 9 | 6 |
| 6 | Модернизация 137 км сетей водоснабжения в Западно-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 34% | 34% | 33% | 33% | 33% |
| км |  |  | 21 | 34 | 48 | 21 | 14 |
| 7 | Модернизация 198 км сетей водоснабжения в Жамбылской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 27% | 27% | 27% | 26% | 27% |
| км |  |  | 24 | 40 | 56 | 24 | 16 |
| 8 | Модернизация 539 км сетей водоснабжения в Карагандинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 46% | 44% | 40% | 39% | 38% |
| км |  |  | 84 | 140 | 196 | 84 | 56 |
| 9 | Модернизация 107 км сетей водоснабжения в Кызылординской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% |
| км |  |  | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 |
| 10 | Модернизация 262 км сетей водоснабжения в области Жетiсу | % | МПС РК, МИО |  |  | 33% | 32% | 30% | 29% | 29% |
| км |  |  | 17 | 28 | 39 | 17 | 11 |
| 11 | Модернизация 485 км сетей водоснабжения в Костанайской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 35% | 33% | 31% | 30% | 30% |
| км |  |  | 72 | 121 | 169 | 72 | 48 |
| 12 | Модернизация 99 км сетей водоснабжения в Мангистауской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 32% | 32% | 31% | 31% | 31% |
| км |  |  | 15 | 25 | 34 | 15 | 10 |
| 13 | Модернизация 275 км сетей водоснабжения в Павлодарской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 48% | 46% | 44% | 43% | 42% |
| км |  |  | 41 | 69 | 96 | 41 | 27 |
| 14 | Модернизация 73 км сетей водоснабжения в Северо-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 35% | 35% | 35% | 35% | 35% |
| км |  |  | 9 | 16 | 22 | 9 | 6 |
| 15 | Модернизация 123 км сетей водоснабжения в Туркестанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 36% | 36% | 36% | 36% | 36% |
| км |  |  | 44 | 74 | 103 | 44 | 30 |
| 16 | Модернизация 218 км сетей водоснабжения области Ұлытау | % | МПС РК, МИО |  |  | 49% | 45% | 40% | 38% | 36% |
| км |  |  | 31 | 51 | 72 | 31 | 21 |
| 17 | Модернизация 375 км сетей водоснабжения в Восточно-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 52% | 51% | 48% | 47% | 46% |
| км |  |  | 32 | 53 | 74 | 32 | 21 |
| 18 | Модернизация 174 км сетей водоснабжения в городе Астана | % | МПС РК, МИО |  |  | 40% | 37% | 34% | 33% | 32% |
| км |  |  | 26 | 44 | 61 | 26 | 17 |
| 19 | Модернизация 579 км сетей водоснабжения в городе Алматы | % | МПС РК, МИО |  |  | 56% | 52% | 47% | 45% | 44% |
| км |  |  | 87 | 145 | 203 | 87 | 58 |
| 20 | Модернизация 530 км сетей водоснабжения в городе Шымкент | % | МПС РК, МИО |  |  | 23% | 21% | 18% | 17% | 16% |
| км |  |  | 65 | 109 | 153 | 65 | 44 |
| **Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения** | | **%** | **МПС РК, МИО** |  |  | **54%** | **50%** | **44%** | **42%** | **41%** |
| **км** |  |  | **391** | **652** | **913** | **391** | **261** |
| 1 | Модернизация 123 км сетей водоотведения в области Абай | % | МПС РК, МИО |  |  | 54% | 48% | 40% | 37% | 37% |
| км |  |  | 13 | 21 | 30 | 13 | 9 |
| 2 | Модернизация 205 км сетей водоотведения в Акмолинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 55% | 50% | 44% | 42% | 41% |
| км |  |  | 29 | 48 | 67 | 29 | 19 |
| 3 | Модернизация 178 км сетей водоотведения в Актюбинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 55% | 51% | 44% | 41% | 40% |
| км |  |  | 15 | 25 | 35 | 15 | 10 |
| 4 | Модернизация 124 км сетей водоотведения в Алматинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 68% | 64% | 58% | 56% | 55% |
| км |  |  | 16 | 27 | 38 | 16 | 11 |
| 5 | Модернизация 17 км сетей водоотведения в Атырауской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 44% | 44% | 43% | 43% | 43% |
| км |  |  | 6 | 11 | 15 | 6 | 4 |
| 6 | Модернизация 83 км сетей водоотведения в Западно-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 60% | 55% | 49% | 47% | 45% |
| км |  |  | 12 | 21 | 29 | 12 | 8 |
| 7 | Модернизация 12 км сетей водоотведения в Жамбылской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 51% | 51% | 51% | 51% | 51% |
| км |  |  | 5 | 9 | 12 | 5 | 4 |
| 8 | Модернизация 444 км сетей водоотведения в Карагандинской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 72% | 65% | 57% | 53% | 51% |
| км |  |  | 55 | 92 | 128 | 55 | 37 |
| 9 | Модернизация 56 км сетей водоотведения в Кызылординской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 36% | 33% | 29% | 28% | 27% |
| км |  |  | 2 | 3 | 4 | 2 | 1 |
| 10 | Модернизация 102 км сетей водоотведения в области Жетiсу | % | МПС РК, МИО |  |  | 56% | 52% | 47% | 45% | 44% |
| км |  |  | 9 | 15 | 22 | 9 | 6 |
| 11 | Модернизация 243 км сетей водоотведения в Костанайской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 50% | 45% | 39% | 37% | 35% |
| км |  |  | 36 | 60 | 84 | 36 | 24 |
| 12 | Модернизация 118 км сетей водоотведения в Мангистауской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 53% | 49% | 42% | 39% | 38% |
| км |  |  | 18 | 29 | 41 | 18 | 12 |
| 13 | Модернизация 246 км сетей водоотведения в Павлодарской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 69% | 63% | 53% | 50% | 47% |
| км |  |  | 37 | 61 | 86 | 37 | 25 |
| 14 | Модернизация 80 км сетей водоотведения в Северо-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 62% | 58% | 52% | 49% | 48% |
| км |  |  | 9 | 14 | 20 | 9 | 6 |
| 15 | Модернизация 56 км сетей водоотведения в Туркестанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 25% | 23% | 20% | 19% | 19% |
| км |  |  | 4 | 6 | 9 | 4 | 3 |
| 16 | Модернизация 197 км сетей водоотведения области Ұлытау | % | МПС РК, МИО |  |  | 66% | 57% | 45% | 40% | 36% |
| км |  |  | 25 | 42 | 59 | 25 | 17 |
| 17 | Модернизация 224 км сетей водоотведения в Восточно-Казахстанской области | % | МПС РК, МИО |  |  | 67% | 63% | 57% | 54% | 52% |
| км |  |  | 24 | 39 | 55 | 24 | 16 |
| 18 | Модернизация 115 км сетей водоотведения в городе Астана | % | МПС РК, МИО |  |  | 40% | 38% | 35% | 33% | 33% |
| км |  |  | 17 | 29 | 40 | 17 | 12 |
| 19 | Модернизация 231 км сетей водоотведения в городе Алматы | % | МПС РК, МИО |  |  | 57% | 54% | 50% | 49% | 48% |
| км |  |  | 35 | 58 | 81 | 35 | 23 |
| 20 | Модернизация 170 км сетей водоотведения в городе Шымкент | % | МПС РК, МИО |  |  | 38% | 33% | 27% | 25% | 24% |
| км |  |  | 25 | 42 | 59 | 25 | 17 |

Приложение 2

к Национальному проекту

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План-график Национального проекта** | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование | 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* |
| **Направление 4. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора** | | | | | | | | | | | | | |
| **Задача 1. Модернизация и обновления существующей инфраструктуры (сетей и объектов) энергетического и коммунального секторов** | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатель 1. Уровень износа сетей теплоснабжения** | **МЭ РК, МИО** | **2029 год** |  | **197 541** |  | **303 501** | **349 161** | **252 187** | **154 407** | **1 256 797** |  |  | **1 256 797** |
| Модернизация 53 км сетей теплоснабжения в области Абай | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 6 386 |  | 10 643 | 12 772 | 8 514 | 4 257 | 42 572 |  |  | 42 572 |
| Модернизация 84 км сетей теплоснабжения в Акмолинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 10 116 |  | 16 860 | 20 232 | 13 488 | 6 744 | 67 439 |  |  | 67 439 |
| Модернизация 46 км сетей теплоснабжения в Актюбинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 5 520 |  | 9 200 | 11 039 | 7 360 | 3 680 | 36 798 |  |  | 36 798 |
| Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в Алматинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 2 299 |  | 2 476 | 2 971 | 1 981 | 990 | 10 717 |  |  | 10 717 |
| Модернизация 69 км сетей теплоснабжения в Атырауской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 3 021 |  | 7 800 | 8 550 | 8 300 | 6 900 | 34 571 |  |  | 34 571 |
| Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в Западно-Казахстанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 3 742 |  | 6 237 | 7 484 | 4 989 | 2 495 | 24 947 |  |  | 24 947 |
| Модернизация 62 км сетей теплоснабжения в Жамбылской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 7 315 |  | 12 191 | 14 630 | 9 753 | 4 877 | 48 765 |  |  | 48 765 |
| Модернизация 217 км сетей теплоснабжения в Карагандинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 24 581 |  | 40 968 | 49 161 | 32 774 | 16 387 | 163 870 |  |  | 163 870 |
| Модернизация 58 км сетей теплоснабжения в Кызылординской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 10 984 |  | 11 895 | 10 065 | 10 980 | 9 150 | 53 074 |  |  | 53 074 |
| Модернизация 29 км сетей теплоснабжения в области Жетiсу | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 3 436 |  | 5 727 | 6 872 | 4 581 | 2 291 | 22 907 |  |  | 22 907 |
| Модернизация 85 км сетей теплоснабжения в Костанайской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 9 900 |  | 16 501 | 19 801 | 13 201 | 6 600 | 66 003 |  |  | 66 003 |
| Модернизация 176 км сетей теплоснабжения в Мангистауской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 21 176 |  | 35 294 | 42 353 | 28 235 | 14 118 | 141 176 |  |  | 141 176 |
| Модернизация 106 км сетей теплоснабжения в Павлодарской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 12 666 |  | 21 111 | 25 333 | 16 889 | 8 444 | 84 443 |  |  | 84 443 |
| Модернизация 82 км сетей теплоснабжения в Северо-Казахстанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 9 823 |  | 16 371 | 19 645 | 13 097 | 6 548 | 65 484 |  |  | 65 484 |
| Модернизация 25 км сетей теплоснабжения в Туркестанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 3 013 |  | 5 022 | 6 026 | 4 018 | 2 009 | 20 088 |  |  | 20 088 |
| Модернизация 78 км сетей теплоснабжения области Ұлытау | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 9 329 |  | 15 549 | 18 659 | 12 439 | 6 220 | 62 195 |  |  | 62 195 |
| Модернизация 144 км сетей теплоснабжения в Восточно-Казахстанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 15 595 |  | 25 992 | 31 190 | 20 793 | 10 397 | 103 967 |  |  | 103 967 |
| Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в городе Астана | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 1 383 |  | 4 973 | 2 967 | 2 821 | 5 764 | 17 908 |  |  | 17 908 |
| Модернизация 195 км сетей теплоснабжения в городе Алматы | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 35 100 |  | 35 100 | 35 100 | 35 100 | 35 100 | 175 500 |  |  | 175 500 |
| Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в городе Шымкент | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 2 156 |  | 3 593 | 4 312 | 2 874 | 1 437 | 14 372 |  |  | 14 372 |
| **Показатель 2. Уровень износа сетей электроснабжения** | **МЭ РК, МИО** | **2029 год** |  | **421 157** |  | **487 567** | **537 737** | **554 244** | **638 349** | **2 639 054** |  |  | **2 639 054** |
| Модернизация 12 204 км сетей электроснабжения в областях Абай и Восточно-Казахстанской | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 18 601 |  | 16 702 | 18 236 | 19 936 | 21 819 | 95 294 |  |  | 95 294 |
| Модернизация 12 655 км сетей электроснабжения в Акмолинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 94 210 |  | 81 776 | 77 720 | 56 932 | 56 536 | 367 174 |  |  | 367 174 |
| Модернизация 5 774 км сетей электроснабжения в Актюбинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 27 286 |  | 56 066 | 95 265 | 147 902 | 217 783 | 544 302 |  |  | 544 302 |
| Модернизация 3 658 км сетей электроснабжения в Атырауской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 3 129 |  | 3 650 | 4 223 | 4 787 | 5 444 | 21 233 |  |  | 21 233 |
| Модернизация 16 703 км сетей электроснабжения в Западно-Казахстанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 40 391 |  | 37 043 | 33 624 | 30 276 | 26 927 | 168 261 |  |  | 168 261 |
| Модернизация 3 960 км сетей электроснабжения в Жамбылской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 2 926 |  | 3 080 | 3 234 | 3 437 | 3 647 | 16 324 |  |  | 16 324 |
| Модернизация 7 809 км сетей электроснабжения в Карагандинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 13 995 |  | 16 141 | 17 324 | 18 612 | 19 612 | 85 684 |  |  | 85 684 |
| Модернизация 1 795 км сетей электроснабжения в Кызылординской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 18 447 |  | 42 417 | 43 528 | 20 870 | 20 334 | 145 596 |  |  | 145 596 |
| Модернизация 1 172 км сетей электроснабжения в области Жетiсу | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 2 327 |  | 6 400 | 6 460 | 6 070 | 6 080 | 27 337 |  |  | 27 337 |
| Модернизация 3 888 км сетей электроснабжения в Костанайской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 36 623 |  | 44 985 | 41 673 | 36 652 | 36 102 | 196 035 |  |  | 196 035 |
| Модернизация 4 416 км сетей электроснабжения в Мангистауской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 5 928 |  | 6 533 | 7 301 | 8 311 | 8 546 | 36 618 |  |  | 36 618 |
| Модернизация 3 796 км сетей электроснабжения в Павлодарской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 13 929 |  | 20 983 | 23 693 | 21 421 | 21 660 | 101 686 |  |  | 101 686 |
| Модернизация 9 205 км сетей электроснабжения в Северо-Казахстанской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 75 826 |  | 79 806 | 83 706 | 87 531 | 92 046 | 418 915 |  |  | 418 915 |
| Модернизация 4 969 км сетей электроснабжения в Туркестанской области и в г. Шымкент | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 18 583 |  | 19 364 | 20 138 | 20 944 | 21 782 | 100 811 |  |  | 100 811 |
| Модернизация 3 900 км сетей электроснабжения области Ұлытау | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 10 824 |  | 11 279 | 11 730 | 12 199 | 12 687 | 58 720 |  |  | 58 720 |
| Модернизация 1 225 км сетей электроснабжения в городе Астана |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация 11 581 км сетей электроснабжения в городе Алматы и в Алматинской области | МЭ РК, МИО | 2029 год |  | 38 130 |  | 41 342 | 49 882 | 58 365 | 67 345 | 255 065 |  |  | 255 065 |
| **Показатель 3. Уровень износа сетей водоснабжения** | **МПС РК, МИО** | **2029 год** |  | **87 612** |  | **146 833** | **207 237** | **91 212** | **59 211** | **592 105** |  |  | **592 105** |
| Модернизация 294 км сетей водоснабжения в области Абай | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 605 |  | 6 820 | 11 220 | 7 205 | 3 206 | 32 056 |  |  | 32 056 |
| Модернизация 196 км сетей водоснабжения в Акмолинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 290 |  | 5 483 | 7 677 | 3 290 | 2 193 | 21 933 |  |  | 21 933 |
| Модернизация 274 км сетей водоснабжения в Актюбинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 634 |  | 6 056 | 8 478 | 3 634 | 2 422 | 24 224 |  |  | 24 224 |
| Модернизация 298 км сетей водоснабжения в Алматинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 4 773 |  | 7 954 | 11 136 | 4 773 | 3 182 | 31 817 |  |  | 31 817 |
| Модернизация 32 км сетей водоснабжения в Атырауской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 671 |  | 2 785 | 3 899 | 1 671 | 1 114 | 11 141 |  |  | 11 141 |
| Модернизация 137 км сетей водоснабжения в Западно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 611 |  | 4 352 | 6 092 | 2 611 | 1 741 | 17 406 |  |  | 17 406 |
| Модернизация 198 км сетей водоснабжения в Жамбылской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 983 |  | 4 972 | 6 960 | 2 983 | 1 989 | 19 887 |  |  | 19 887 |
| Модернизация 539 км сетей водоснабжения в Карагандинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 10 338 |  | 17 229 | 24 121 | 10 338 | 6 892 | 68 917 |  |  | 68 917 |
| Модернизация 107 км сетей водоснабжения в Кызылординской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 323 |  | 538 | 753 | 323 | 215 | 2 150 |  |  | 2 150 |
| Модернизация 262 км сетей водоснабжения в области Жетiсу | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 132 |  | 3 554 | 4 975 | 2 132 | 1 422 | 14 215 |  |  | 14 215 |
| Модернизация 485 км сетей водоснабжения в Костанайской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 8 751 |  | 14 584 | 20 418 | 8 751 | 5 834 | 58 338 |  |  | 58 338 |
| Модернизация 99 км сетей водоснабжения в Мангистауской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 919 |  | 3 198 | 4 477 | 1 919 | 1 279 | 12 791 |  |  | 12 791 |
| Модернизация 275 км сетей водоснабжения в Павлодарской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 5 166 |  | 8 610 | 12 054 | 5 166 | 3 444 | 34 440 |  |  | 34 440 |
| Модернизация 73 км сетей водоснабжения в Северо-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 299 |  | 2 164 | 3 030 | 1 299 | 866 | 8 658 |  |  | 8 658 |
| Модернизация 123 км сетей водоснабжения в Туркестанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 5 445 |  | 9 075 | 12 706 | 5 445 | 3 630 | 36 302 |  |  | 36 302 |
| Модернизация 218 км сетей водоснабжения области Ұлытау | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 865 |  | 6 442 | 9 019 | 3 865 | 2 577 | 25 770 |  |  | 25 770 |
| Модернизация 375 км сетей водоснабжения в Восточно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 967 |  | 6 612 | 9 257 | 3 967 | 2 645 | 26 449 |  |  | 26 449 |
| Модернизация 174 км сетей водоснабжения в городе Астана | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 171 |  | 5 286 | 7 400 | 3 171 | 2 114 | 21 142 |  |  | 21 142 |
| Модернизация 579 км сетей водоснабжения в городе Алматы | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 10 799 |  | 17 998 | 25 197 | 10 799 | 7 199 | 71 991 |  |  | 71 991 |
| Модернизация 530 км сетей водоснабжения в городе Шымкент | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 7 872 |  | 13 120 | 18 368 | 7 872 | 5 248 | 52 479 |  |  | 52 479 |
| **Показатель 4. Уровень износа сетей водоотведения** | **МПС РК, МИО** | **2029 год** |  | **49 794** |  | **82 991** | **116 187** | **49 794** | **33 196** | **331 963** |  |  | **331 963** |
| Модернизация 123 км сетей водоотведения в области Абай | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 645 |  | 2 742 | 3 839 | 1 645 | 1 097 | 10 968 |  |  | 10 968 |
| Модернизация 205 км сетей водоотведения в Акмолинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 610 |  | 6 017 | 8 424 | 3 610 | 2 407 | 24 067 |  |  | 24 067 |
| Модернизация 178 км сетей водоотведения в Актюбинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 935 |  | 3 225 | 4 516 | 1 935 | 1 290 | 12 902 |  |  | 12 902 |
| Модернизация 124 км сетей водоотведения в Алматинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 045 |  | 3 408 | 4 771 | 2 045 | 1 363 | 13 632 |  |  | 13 632 |
| Модернизация 17 км сетей водоотведения в Атырауской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 954 |  | 1 590 | 2 226 | 954 | 636 | 6 360 |  |  | 6 360 |
| Модернизация 83 км сетей водоотведения в Западно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 593 |  | 2 655 | 3 717 | 1 593 | 1 062 | 10 620 |  |  | 10 620 |
| Модернизация 12 км сетей водоотведения в Жамбылской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 690 |  | 1 149 | 1 609 | 690 | 460 | 4 598 |  |  | 4 598 |
| Модернизация 444 км сетей водоотведения в Карагандинской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 6 932 |  | 11 553 | 16 174 | 6 932 | 4 621 | 46 213 |  |  | 46 213 |
| Модернизация 56 км сетей водоотведения в Кызылординской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 240 |  | 400 | 559 | 240 | 160 | 1 598 |  |  | 1 598 |
| Модернизация 102 км сетей водоотведения в области Жетiсу | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 197 |  | 1 995 | 2 793 | 1 197 | 798 | 7 980 |  |  | 7 980 |
| Модернизация 243 км сетей водоотведения в Костанайской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 4 532 |  | 7 553 | 10 574 | 4 532 | 3 021 | 30 211 |  |  | 30 211 |
| Модернизация 118 км сетей водоотведения в Мангистауской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 243 |  | 3 739 | 5 234 | 2 243 | 1 496 | 14 955 |  |  | 14 955 |
| Модернизация 246 км сетей водоотведения в Павлодарской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 4 665 |  | 7 775 | 10 884 | 4 665 | 3 110 | 31 099 |  |  | 31 099 |
| Модернизация 80 км сетей водоотведения в Северо-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 1 114 |  | 1 857 | 2 600 | 1 114 | 743 | 7 430 |  |  | 7 430 |
| Модернизация 56 км сетей водоотведения в Туркестанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 510 |  | 850 | 1 191 | 510 | 340 | 3 402 |  |  | 3 402 |
| Модернизация 197 км сетей водоотведения области Ұлытау | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 175 |  | 5 291 | 7 408 | 3 175 | 2 117 | 21 166 |  |  | 21 166 |
| Модернизация 224 км сетей водоотведения в Восточно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 976 |  | 4 959 | 6 943 | 2 976 | 1 984 | 19 838 |  |  | 19 838 |
| Модернизация 115 км сетей водоотведения в городе Астана | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 2 170 |  | 3 616 | 5 063 | 2 170 | 1 447 | 14 466 |  |  | 14 466 |
| Модернизация 231 км сетей водоотведения в городе Алматы | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 4 433 |  | 7 389 | 10 345 | 4 433 | 2 956 | 29 556 |  |  | 29 556 |
| Модернизация 170 км сетей водоотведения в городе Шымкент | МПС РК, МИО | 2029 год |  | 3 135 |  | 5 226 | 7 316 | 3 135 | 2 090 | 20 902 |  |  | 20 902 |
| **Показатель 5. Уровень износа объектов генерации энергопроизводящих организаций** |  |  |  | **293 289** | **-** | **1 325 937** | **966 183** | **1 527 509** | **2 095 000** | **6 207 918** | **-** | **-** | **6 207 918** |
| ТОО "Текелийский энергокомплекс 1- этап" 24 МВт | МЭ, Акимат область Жетісу, ТОО "Текелийский энергокомплекс" | 2025 |  | 22 633 |  |  |  |  |  | 22 633 |  |  | 22 633 |
| ТОО "Текелийский энергокомплекс 2- этап" 12 МВт | МЭ, Акимат область Жетісу, ТОО "Текелийский энергокомплекс" | 2025 |  | 12 037 |  |  |  |  |  | 12 037 |  |  | 12 037 |
| ТОО "Текелийский энергокомплекс 3- этап" 17 МВт | МЭ, Акимат область Жетісу, ТОО "Текелийский энергокомплекс" | 2026 |  | 7 297 |  | 4 865 |  |  |  | 12 162 |  |  | 12 162 |
| ПГУ АлЭС – 557 МВт | МЭ, АО «АлЭС», АО «Самрук-Энерго», Акимат г.Алматы, | 2026 |  | 226 870 |  | 97 230 |  |  |  | 324 100 |  |  | 324 100 |
| АО «Атырауская ТЭЦ» (ввод турбоагрегата № 11 - 25 МВт) | МЭ, Акимат Атырауской области, АО «Атырауская ТЭЦ» | 2026 |  | 4 289 |  | 2 859 |  |  |  | 7 148 |  |  | 7 148 |
| АО «Атырауская ТЭЦ» (ввод котлаагрегата № 15 - 34,6 МВт) | МЭ, Акимат Атырауской области, АО «Атырауская ТЭЦ» | 2026 |  | 9 467 |  | 6 312 |  |  |  | 15 779 |  |  | 15 779 |
| Карагандинская ТЭЦ-3 (строительство котлоагрегата ст.№9 и замена турбоагрегата ст.№7 - 140 МВт) | МЭ, Акимат Карагандинской области, ТОО "Караганда Энергоцентр" | 2027 |  |  |  |  | 178 900 |  |  | 178 900 |  |  | 178 900 |
| ТОО "Kazakhmys Energy" БТЭЦ замена котлаагрегата – 50 МВт | МЭ, Акимат Карагандинской области, ТОО "Kazakhmys Energy" | 2027 |  |  |  |  | 26 172 |  |  | 26 172 |  |  | 26 172 |
| ПГУ АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» - 210 МВт | МЭ, Акимат Жамбылской области, АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» | 2027 |  |  |  | 37 008 | 77 512 |  |  | 114 520 |  |  | 114 520 |
| ПГУ ТОО «МАЭК» – 160 МВт | МЭ, Акимат Мангистауской области, ТОО "МАЭК" | 2027 |  |  |  | 53 864 | 35 909 |  |  | 89 773 |  |  | 89 773 |
| ТОО "Kazakhmys Energy" ЖТЭЦ строительство котлаагрегата № 10 и замена тг №5 – 50 МВт | МЭ, Акимат Улытауской области, ТОО "Kazakhmys Energy" | 2028 |  |  |  |  |  | 22 960 |  | 22 960 |  |  | 22 960 |
| ГРЭС-2 блок № 3 – 540 МВт | МЭ, АО «Самрук-Энерго», Акимат Павлодарской области | 2028 |  |  |  |  | 457 667 | 330 233 |  | 787 900 |  |  | 787 900 |
| ТОО «ГРЭС Топар» (замена устаревшего турбоагрегата № 4 – 130 МВт) | МЭ, Акимат Карагандинской области, ТОО "ГРЭС Топар" | 2028 |  | 10 696 |  |  | 4 584 |  |  | 15 280 |  |  | 15 280 |
| ТОО "Усть-Каменагорская ТЭЦ" строительсво тг №13 и котла № 16 – 100 МВт | МЭ, Акимат Восточно-Казахстанской области, ТОО "Усть-Каменагорская ТЭЦ" | 2028 |  |  |  |  |  | 140 316 |  | 140 316 |  |  | 140 316 |
| ПГУ Туркестан – 1000 МВт\* | МЭ, акимат Туркестанской области | 2026 |  |  |  | 682 900 |  |  |  | 682 900 |  |  | 682 900 |
| ПГУ Кызылорда – 240 МВт\* | МЭ, акимат Кызылординской области | 2026 |  |  |  | 168 000 |  |  |  | 168 000 |  |  | 168 000 |
| ПГУ АлЭС – 544 МВт\* | МЭ, АО «Самрук-Энерго», акимат г.Алматы | 2026 |  |  |  | 272 900 |  |  |  | 272 900 |  |  | 272 900 |
| ПГУ Жезказган – 100 МВт\* | МЭ, акимат Улытауской области, ТОО «Казахмыс энерджи» | 2026 |  |  |  |  | 70 000 |  |  | 70 000 |  |  | 70 000 |
| Строительство дополнительного энергоблока ПГТС– 165 МВт (ТОО "Karabatan Utility Solutions")\* | МЭ, акимат Атырауской области, ТОО «Karabatan Utility Solutions», АО «Самрук-Энерго» | 2027 |  |  |  |  | 115 439 |  |  | 115 439 |  |  | 115 439 |
| ПГУ Атырау - 250 МВт\* | МЭ, акимат Атырауской области, инвесторы | 2028 |  |  |  |  |  | 170 000 |  | 170 000 |  |  | 170 000 |
| ТЭЦ Кокшетау - 240 МВт\* | МЭ, АО «Самрук-Энерго», акимат Акмолинской области | 2028 |  |  |  |  |  | 389 000 |  | 389 000 |  |  | 389 000 |
| ПГУ в городе Таразе - 150 МВт\* | МЭ, акимат Жамбылской области | 2028 |  |  |  |  |  | 101 250 |  | 101 250 |  |  | 101 250 |
| ПГУ в городе Таразе - 50 МВт\* | МЭ, акимат Жамбылской области | 2028 |  |  |  |  |  | 33 750 |  | 33 750 |  |  | 33 750 |
| ПГУ в городе Актобе - 250 МВт\* | МЭ, акимат Актюбинской области | 2028 |  |  |  |  |  | 340 000 |  | 340 000 |  |  | 340 000 |
| ПГУ в городе Кызылорде - 1100 МВт\* | МЭ, акимат Кызылординской области | 2029 |  |  |  |  |  |  | 800 000 | 800 000 |  |  | 800 000 |
| ПГУ ТЭЦ-3 Астана - 250 МВт\* | МЭ, акимат города Астаны, АО «Астана-Энергия» | 2029 |  |  |  |  |  |  | 17 000 | 17 000 |  |  | 17 000 |
| Строительство Семипалатинской ГЭС - 300 МВт\* | МЭ, акимат Абайской области, АО «Самрук-Энерго» | 2029 |  |  |  |  |  |  | 420 000 | 420 000 |  |  | 420 000 |
| ПГУ в городе Шымкенте – 500 МВт\* | МЭ, акимат города Шымкента | 2029 |  |  |  |  |  |  | 340 000 | 340 000 |  |  | 340 000 |
| ТЭЦ Семей - 360 МВт (поэтапный ввод: 1 этап -120 МВт в 2029 году, 2 этап 120 МВт в марте 2030 года, 3 этап - 120 МВт в сентябре 20230 года)\* | МЭ, акимат Абайской области, АО «Самрук-Энерго» | 2029 |  |  |  |  |  |  | 518 000 | 518 000 |  |  | 518 000 |
| **Показатель 6. Уровень износа канализационно-очистительных сооружений** | МПС РК, МИО |  |  | **222 898** | **-** | **273 808** | **238 344** | **43 900** | **-** | **778 951** | **-** | **-** | **778 951** |
| Строительство канализационных очистных сооружений в области Абай | МПС РК, МИО | 2027 |  | 10 000 |  | 10 000 | 13 800 | - | - | 33 800 |  |  | 33 800 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Акмолинской области | МПС РК, МИО | 2028 |  | 10 300 |  | 11 500 | 6 800 | 1 500 | - | 30 100 |  |  | 30 100 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Актюбинской области | МПС РК, МИО | 2027 |  | 8 350 |  | 26 575 | 27 075 | - | - | 62 000 |  |  | 62 000 |
| Модернизация 124 км сетей водоотведения в Алматинской области |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Атырауской области |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Западно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2027 |  | 6 800 |  | 8 000 | 8 000 | - | - | 22 800 |  |  | 22 800 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Жамбылской области | МПС РК, МИО | 2027 |  | 17 400 |  | 23 500 | 2 500 | - | - | 43 400 |  |  | 43 400 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Карагандинской области | МПС РК, МИО | 2028 |  | 29 965 |  | 26 000 | 22 300 | 1 500 | - | 79 765 |  |  | 79 765 |
| Строительство канализационных очистных сооруженийв Кызылординской области |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| Строительство канализационных очистных сооружений в области Жетiсу |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Костанайской области | МПС РК, МИО | 2028 |  | 18 000 |  | 14 000 | 10 736 | 10 000 | - | 52 736 |  |  | 52 736 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Мангистауской области | МПС РК, МИО | 2027 |  | 2 000 |  | 2 000 | 2 000 | - | - | 6 000 |  |  | 6 000 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Павлодарской области | МПС РК, МИО | 2028 |  | - |  | 27 300 | 27 500 | 25 400 | - | 80 200 |  |  | 80 200 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Северо-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2028 |  | - |  | 5 000 | 5 000 | 5 500 | - | 15 500 |  |  | 15 500 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Туркестанской области |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| Строительство канализационных очистных сооружений в области Ұлытау | МПС РК, МИО | 2027 |  | 13 450 |  | 13 400 | 6 100 | - | - | 32 950 |  |  | 32 950 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в Восточно-Казахстанской области | МПС РК, МИО | 2027 |  | 16 600 |  | 16 500 | 16 500 | - | - | 49 600 |  |  | 49 600 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в городе Астана | МПС РК, МИО | 2027 |  | 62 333 |  | 62 333 | 62 333 | - | - | 187 000 |  |  | 187 000 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в городе Алматы | МПС РК, МИО | 2027 |  | 27 700 |  | 27 700 | 27 700 | - | - | 83 100 |  |  | 83 100 |
| Строительство канализационных очистных сооружений в городе Шымкент |  |  |  | - |  | - | - | - | - | - |  |  | - |
| **Всего,** |  | **\*** | **\*** | **\*** | **\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **в том числе** |
| **РБ** |  | **\*** | **\*** | **\*** | **\*** |  |  |  |  |  |  | **\*** | **\*** |
| **МБ** |  | **\*** | **\*** | **\*** | **\*** |  |  |  |  |  | **\*** |  | **\*** |
| **Внебюджетные средства** |  | **\*** | **\*** | **\*** | **\*** |  |  |  |  |  | **\*** | **\*** | **11 806 789** |

Приложение 3

к Национальному проекту

**Правила приобретения товаров, работ, услуг в рамках реализации Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов»** **на 2025-2029 годы**

**Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила приобретения товаров, работ, услуг в рамках Национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов (далее – Правила) предусматривают порядок приобретения товаров, работ, услуг в рамках реализации Национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов с соблюдением основных принципов бюджетной системы Республики Казахстан, предусмотренных в статье 4 Бюджетного кодекса Республики Казахстан.

2. Для целей настоящих Правил используются следующие основные понятия:

1) **национальный проект** – национальный проект по модернизации энергетического и коммунального секторов;

2) **электронная платформа товаров, работ и услуг, используемых при модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры** (далее – платформа) – государственная информационная система, предназначенная для контроля и мониторинга закупок товаров, работ и услуг (далее – ТРУ), используемых при модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры, а также проведения электронных закупок и формирования перечня товаров, работ и услуг, используемых при модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры;

3) **субъект рынка** – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, предоставляющее потребителям регулируемые услуги;

4) **заказчик** – субъекты рынка, осуществляющие модернизацию и/или строительство в рамках Национального проекта;

5) **EPC-подрядчик (далее - подрядная организация**) – подрядчик, привлекаемый при необходимости Заказчиком в качестве контрагента по контракту или контрактам на проектирование, закупки и строительство, которые заключаются между Заказчиком и подрядчиком на выполнение проектирования, поставку, закупки, транспортировку, монтаж, строительство, пусконаладочные работы и гарантийное обслуживание проекта (там, где это применимо);

6) **казахстанский производитель товара (далее - ОТП)** – граждане Республики Казахстан и (или) юридические лица Республики Казахстан, производящие товары казахстанского происхождения;

7) **товар казахстанского происхождения** – товар, на который выдан сертификат о происхождении товара для внутреннего обращения, подтверждающий его происхождение на территории Республики Казахстан;

8) **поставщик** – юридическое лицо, временное объединение юридических лиц (консорциум), физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность, выступающее в качестве контрагента заказчика в заключенном с ним договоре о закупках.

9) **долгосрочный договор** – договор о закупке, заключаемый на срок более 12 (двенадцати) месяцев;

10) **регулируемые услуги** - товары, работы, услуги, предоставляемые субъектами естественных монополий в сферах естественных монополий и подлежащие государственному регулированию уполномоченным органом;

11) **офтейк-контракт** – договор, заключенный между заказчиком и поставщиком на поставку товара, который поставщик планирует произвести и обеспечить его поставку в будущем, на заранее оговоренных условиях по стоимости, количеству (объему) и срокам поставки;

12) **международная финансовая организация** – международная финансовая организация, осуществляющая предоставление финансовой или технической помощи Правительству Республики Казахстан в виде внешнего займа и (или) гранта, юридическим лицам в виде займа и/или кредита, кредитных линий, гранта, технической помощи;

13) **EPC-контракт (от англ. Engineering, procurement and construction)** –это комплексные работы «под ключ» по строительству и введению объекта в эксплуатацию;

14) **Реестр отечественных товаропроизводителей (далее - Реестр)** - перечень казахстанских производителей товаров, зарегистрированных на территории Республики Казахстан, формируемый на добровольной основе в порядке, утверждаемом уполномоченным органом в области государственного стимулирования промышленности.

**Глава 2. Порядок приобретения товаров в рамках реализации Национального проекта**

1. Подрядная организация, заключившая договор на выполнение комплексных работ «под ключ» с субъектом рынка, осуществляющим модернизацию в рамках Национального проекта, осуществляет приобретение товаров путем заключения договоров купли-продажи на электронной платформе.

2. Подрядная организация согласно заключенному договору об оказании работ и/или услуг в рамках реализации проектов модернизации коммунально-энергетического сектора регистрируется на электронной платформе для осуществления закупа товаров.

3. Несоблюдение настоящих Правил по закупу товаров на электронной платформе субъектом рынка и его подрядной организацией ведет к пересмотру условий льготного финансирования.

4. Закупки товаров по проектам модернизации в рамках Национального проекта финансируемых международными финансовыми организациями могут осуществляться на усмотрение международных финансовых организаций.

5. Уполномоченный орган в области государственного стимулирования промышленности (далее – Уполномоченный орган) обеспечивает:

1) электронную платформу для осуществления закупок в рамках Национального проекта, и с соблюдением следующих принципов:

предоставления равных возможностей для участия в процедуре выбора подрядных организаций;

добросовестной конкуренции среди отечественных товаропроизводителей;

открытости и прозрачности процедуры выбора товаров отечественных товаропроизводителей;

недопущения коррупционных проявлений в процедуре выбора товаров отечественных товаропроизводителей.

2) полную прозрачность процесса строительства путем внедрения на электронной платформе информационной системы, предусматривающую:

видеонаблюдение в режиме онлайн и/или на еженедельной основе предоставление фотоотчетов о ходе строительства;

еженедельный отчет авторского и технического надзора;

график производства работ;

исполнительскую документацию;

проектно-сметную документацию;

объемы выполненных и остаточных работ;

документы, подтверждающие оплату выполненных строительно-монтажных работ (далее - СМР).

3) не позднее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 года внедрение и функционирование информационной системы по мониторингу хода строительства объектов с обеспечением широкого доступа для всех заинтересованных сторон и общественности до полного завершения строительства объектов в рамках национального проекта (видеонаблюдение, фотоотчеты, автоматизированный мониторинг за ходом СМР, электронные отчеты инжиниринговых услуг, внутристрановой ценности).

4) оказание поддержки отечественным производителям товаров, а также отечественным поставщикам работ и услуг в той мере, в которой это не противоречит международным договорам, ратифицированным Республикой Казахстан;

5) заключение, подтверждающее отсутствие отечественных товаропроизводителей по продукции используемой в рамках модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры, отсутствующей на платформе;

6) механизм верификации казахстанских производителей и товаров на платформе;

7) реестр;

8) механизм исключении отечественных товаропроизводителей из реестра;

9) механизм заключения офтейк-контрактов;

10) включение в реестр поставщика, заключившего офтейк-контракт;

11) мониторинг использования типовых товаров и обоснованности их замены;

12) мониторинг цен ОТП на платформе;

13) внедрение единой архитектуры учета материалов и оборудования;

14) формирование рейтинга регионов по внутристрановой ценности;

15) механизм верификации соответствия товаров, заложенных в документации в период строительства;

16) утверждение форм и порядка отчетности по внутристрановой ценности субъектов рынка и подрядных организаций.

6. Приобретение продукции используемой в рамках модернизации энергетической и коммунальной инфраструктуры импортного производства допускается только в случае отсутствия на платформе данных видов продукции либо в случае отказа ОТП в поставке продукции.

При этом закуп товаров отсутствующих на электронной платформе производится способами на усмотрение подрядной организации, если иное не указано в договоре субъекта рынка с подрядной организацией и не противоречащее действующему законодательству Республики Казахстан.

7. Субъект рынка обеспечивает:

1) регистрацию на электронной платформе;

2) размещение на электронной платформе плана модернизации в рамках Национального проекта;

3) предоставление отчета по внутристрановой ценности строящихся объектов в рамках национального проекта в разрезе регионов по форме утвержденной уполномоченным органом в области государственного стимулирования промышленности;

4) полную ответственность по принятым обязательствам в рамках Национального проекта;

5) соблюдение обязательств подрядной организации по обеспечению закупа товаров через электронную платформу, предусматривающих закуп у отечественных товаропроизводителей.

6) мониторинг и контроль за ходом строительства;

7) приемку выполненных работ, оказанных услуг;

8) оплату выполненных работ, оказанных услуги;

9) загрузка отчета по выполнению модернизации на платформу;

10) загрузку на платформу необходимых отчетов по настоящим Правилам по проектам финансируемых, в том числе международными финансовыми организациями.

8. Подрядная организация обеспечивает:

1) после заключения договора с субъектом рынка осуществить регистрацию на электронной платформе посредством ЭЦП;

2) размещение на электронной платформе плана закупок и товаров, предусмотренных в проектно-сметной документации;

3) закуп продукции у отечественных товаропроизводителей.

При этом замена закупаемого товара отечественных товаропроизводителей на импортного производителя осуществляется согласно действующим Правилам;

1. предоставление отчета по закупу ТРУ субъекту рынка по формам и порядку, устанавливаемым Уполномоченным органом.

9. Отечественный товаропроизводитель обеспечивает:

1. поставку товара в определенные сроки с обеспечением должного качества. В случае выявления фактов нарушения сроков поставки и/или поставки продукции, не соответствующей стандартам, отечественный товаропроизводитель исключается из реестра.

**Глава 3. Функционал электронной платформы используемой в рамках Национального проекта**

1. Платформа, функционирование которой обеспечивается Уполномоченным органом, является официальным источником информации по реализации национального проекта и автоматически формирует следующие данные:
2. общий объем закупаемых ТРУ (в натуральном и денежном выражении), количество закупаемых ТРУ, показатели внутристрановой ценности (в натуральном и денежном выражении) на каждом этапе модернизации) закупаемых ТРУ субъекта рынка и подрядных организаций, зарегистрированных на платформе в режиме реального времени;
3. рейтинг регионов по доле внутристрановой ценности в ТРУ в разрезе закупа субъектов рынка и подрядных организаций, зарегистрированных на платформе в режиме реального времени;
4. перечень товаров для потенциального заключения офтейк-контрактов по локализации производств и размещает их в открытом доступе;
5. доля затрат, выполненных казахстанскими компаниями в общем объеме затрат;
6. показатель (в натуральном и денежном выражении) внутристрановой ценности по каждому плану модернизации;
7. мониторинг закупа запланированных товаров по цене и техническим характеристикам;
8. мониторинг в режиме реального времени закупа и поставок отечественных товаров.

Приложение 4

к Национальному проекту

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/н | Задача, показатели результата | Вид финансирования | Показатели результата (план), по годам | | | | | 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 | 12 |
| **Направление 4. Повышение инвестиционной привлекательности энергетического и коммунального сектора** | | | | | | | | | | | |
| **Задача 1. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования.** | | | | | | | | | | | |
| **Показатель 1. Уровень инвестиции сетей теплоснабжения** | | **инвестиции** | **197 541** | **303 501** | **349 161** | **252 187** | **154 407** | **1 256 797** | **-** | **-** | **1 256 797** |
| **суб.** | **8 889** | **22 547** | **38 259** | **49 203** | **55 097** | **173 996** | **173 996** | **-** | **-** |
| 1 | Модернизация 53 км сетей теплоснабжения в области Абай | инвестиции | 6 386 | 10 643 | 12 772 | 8 514 | 4 257 | 42 572 |  |  | 42 572 |
| суб. | 287 | 766 | 1 341 | 1 711 | 1 867 | 5 973 | 5 973 |  |  |
| 2 | Модернизация 84 км сетей теплоснабжения в Акмолинской области | инвестиции | 10 116 | 16 860 | 20 232 | 13 488 | 6 744 | 67 439 |  |  | 67 439 |
| суб. | 455 | 1 214 | 2 124 | 2 711 | 2 957 | 9 461 | 9 461 |  |  |
| 3 | Модернизация 46 км сетей теплоснабжения в Актюбинской области | инвестиции | 5 520 | 9 200 | 11 039 | 7 360 | 3 680 | 36 798 |  |  | 36 798 |
| суб. | 248 | 662 | 1 159 | 1 479 | 1 614 | 5 163 | 5 163 |  |  |
| 4 | Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в Алматинской области | инвестиции | 2 299 | 2 476 | 2 971 | 1 981 | 990 | 10 717 |  |  | 10 717 |
| суб. | 103 | 215 | 349 | 433 | 468 | 1 567 | 1 567 |  |  |
| 5 | Модернизация 69 км сетей теплоснабжения в Атырауской области | инвестиции | 3 021 | 7 800 | 8 550 | 8 300 | 6 900 | 34 571 |  |  | 34 571 |
| суб. | 136 | 487 | 872 | 1 239 | 1 527 | 4 260 | 4 260 |  |  |
| 6 | Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в Западно-Казахстанской области | инвестиции | 3 742 | 6 237 | 7 484 | 4 989 | 2 495 | 24 947 |  |  | 24 947 |
| суб. | 168 | 449 | 786 | 1 003 | 1 094 | 3 500 | 3 500 |  |  |
| 7 | Модернизация 62 км сетей теплоснабжения в Жамбылской области | инвестиции | 7 315 | 12 191 | 14 630 | 9 753 | 4 877 | 48 765 |  |  | 48 765 |
| суб. | 329 | 878 | 1 536 | 1 960 | 2 138 | 6 841 | 6 841 |  |  |
| 8 | Модернизация 217 км сетей теплоснабжения в Карагандинской области | инвестиции | 24 581 | 40 968 | 49 161 | 32 774 | 16 387 | 163 870 |  |  | 163 870 |
| суб. | 1 106 | 2 950 | 5 162 | 6 586 | 7 186 | 22 990 | 22 990 |  |  |
| 9 | Модернизация 58 км сетей теплоснабжения в Кызылординской области | инвестиции | 10 984 | 11 895 | 10 065 | 10 980 | 9 150 | 53 074 |  |  | 53 074 |
| суб. | 494 | 1 030 | 1 482 | 1 954 | 2 318 | 7 278 | 7 278 |  |  |
| 10 | Модернизация 29 км сетей теплоснабжения в области Жетiсу | инвестиции | 3 436 | 5 727 | 6 872 | 4 581 | 2 291 | 22 907 |  |  | 22 907 |
| суб. | 155 | 412 | 722 | 921 | 1 004 | 3 214 | 3 214 |  |  |
| 11 | Модернизация 85 км сетей теплоснабжения в Костанайской области | инвестиции | 9 900 | 16 501 | 19 801 | 13 201 | 6 600 | 66 003 |  |  | 66 003 |
| суб. | 446 | 1 188 | 2 079 | 2 653 | 2 894 | 9 260 | 9 260 |  |  |
| 12 | Модернизация 176 км сетей теплоснабжения в Мангистауской области | инвестиции | 21 176 | 35 294 | 42 353 | 28 235 | 14 118 | 141 176 |  |  | 141 176 |
| суб. | 953 | 2 541 | 4 447 | 5 674 | 6 191 | 19 806 | 19 806 |  |  |
| 13 | Модернизация 106 км сетей теплоснабжения в Павлодарской области | инвестиции | 12 666 | 21 111 | 25 333 | 16 889 | 8 444 | 84 443 |  |  | 84 443 |
| суб. | 570 | 1 520 | 2 660 | 3 394 | 3 703 | 11 847 | 11 847 |  |  |
| 14 | Модернизация 82 км сетей теплоснабжения в Северо-Казахстанской области | инвестиции | 9 823 | 16 371 | 19 645 | 13 097 | 6 548 | 65 484 |  |  | 65 484 |
| суб. | 442 | 1 179 | 2 063 | 2 632 | 2 872 | 9 187 | 9 187 |  |  |
| 15 | Модернизация 25 км сетей теплоснабжения в Туркестанской области | инвестиции | 3 013 | 5 022 | 6 026 | 4 018 | 2 009 | 20 088 |  |  | 20 088 |
| суб. | 136 | 362 | 633 | 807 | 881 | 2 818 | 2 818 |  |  |
| 16 | Модернизация 78 км сетей теплоснабжения области Ұлытау | инвестиции | 9 329 | 15 549 | 18 659 | 12 439 | 6 220 | 62 195 |  |  | 62 195 |
| суб. | 420 | 1 120 | 1 959 | 2 500 | 2 727 | 8 726 | 8 726 |  |  |
| 17 | Модернизация 144 км сетей теплоснабжения в Восточно-Казахстанской области | инвестиции | 15 595 | 25 992 | 31 190 | 20 793 | 10 397 | 103 967 |  |  | 103 967 |
| суб. | 702 | 1 871 | 3 275 | 4 179 | 4 559 | 14 586 | 14 586 |  |  |
| 18 | Модернизация 31 км сетей теплоснабжения в городе Астана | инвестиции | 1 383 | 4 973 | 2 967 | 2 821 | 5 764 | 17 908 |  |  | 17 908 |
| суб. | 62 | 286 | 420 | 544 | 790 | 2 101 | 2 101 |  |  |
| 19 | Модернизация 195 км сетей теплоснабжения в городе Алматы | инвестиции | 35 100 | 35 100 | 35 100 | 35 100 | 35 100 | 175 500 |  |  | 175 500 |
| суб. | 1 580 | 3 159 | 4 739 | 6 246 | 7 679 | 23 402 | 23 402 |  |  |
| 20 | Модернизация 18 км сетей теплоснабжения в городе Шымкент | инвестиции | 2 156 | 3 593 | 4 312 | 2 874 | 1 437 | 14 372 |  |  | 14 372 |
| суб. | 97 | 259 | 453 | 578 | 630 | 2 016 | 2 016 |  |  |
| **Показатель 2. Уровень инвистиции сетей электроснабжения** | | **инвестиции** | **407 819** | **472 119** | **521 146** | **536 409** | **619 561** | **2 557 054** |  |  | **2 557 054** |
| **суб.** | **18 352** | **39 597** | **63 049** | **86 389** | **112 506** | **319 893** | **319 893** |  |  |
| 1 | Модернизация 12 204 км сетей электроснабжения в областях Абай и Восточно-Казахстанской | инвестиции | 18 601 | 16 702 | 18 236 | 19 936 | 21 819 | 95 294 |  |  | 95 294 |
| суб. | 837 | 1 589 | 2 409 | 3 270 | 4 181 | 12 286 | 12 286 |  |  |
| 2 | Модернизация 12 655 км сетей электроснабжения в Акмолинской области | инвестиции | 94 210 | 81 776 | 77 720 | 56 932 | 56 536 | 367 174 |  |  | 367 174 |
| суб. | 4 239 | 7 919 | 11 417 | 13 794 | 15 987 | 53 357 | 53 357 |  |  |
| 3 | Модернизация 5 774 км сетей электроснабжения в Актюбинской области | инвестиции | 27 286 | 56 066 | 95 265 | 147 902 | 217 783 | 544 302 |  |  | 544 302 |
| суб. | 1 228 | 3 751 | 8 038 | 14 640 | 24 272 | 51 929 | 51 929 |  |  |
| 4 | Модернизация 3 658 км сетей электроснабжения в Атырауской области | инвестиции | 3 129 | 3 650 | 4 223 | 4 787 | 5 444 | 21 233 |  |  | 21 233 |
| суб. | 141 | 305 | 495 | 704 | 936 | 2 581 | 2 581 |  |  |
| 5 | Модернизация 16 703 км сетей электроснабжения в Западно-Казахстанской области | инвестиции | 40 391 | 37 043 | 33 624 | 30 276 | 26 927 | 168 261 |  |  | 168 261 |
| суб. | 1 818 | 3 485 | 4 998 | 6 281 | 7 338 | 23 919 | 23 919 |  |  |
| 6 | Модернизация 3 960 км сетей электроснабжения в Жамбылской области | инвестиции | 2 926 | 3 080 | 3 234 | 3 437 | 3 647 | 16 324 |  |  | 16 324 |
| суб. | 132 | 270 | 416 | 565 | 717 | 2 099 | 2 099 |  |  |
| 7 | Модернизация 7 809 км сетей электроснабжения в Карагандинской области | инвестиции | 657 | 693 | 733 | 777 | 824 | 3 684 |  |  | 3 684 |
| суб. | 30 | 61 | 94 | 127 | 162 | 473 | 473 |  |  |
| 8 | Модернизация 1 795 км сетей электроснабжения в Кызылординской области | инвестиции | 18 447 | 42 417 | 43 528 | 20 870 | 20 334 | 145 596 |  |  | 145 596 |
| суб. | 830 | 2 739 | 4 698 | 5 601 | 6 393 | 20 260 | 20 260 |  |  |
| 9 | Модернизация 1 172 км сетей электроснабжения в области Жетiсу | инвестиции | 2 327 | 6 400 | 6 460 | 6 070 | 6 080 | 27 337 |  |  | 27 337 |
| суб. | 105 | 393 | 683 | 952 | 1 208 | 3 341 | 3 341 |  |  |
| 10 | Модернизация 3 888 км сетей электроснабжения в Костанайской области | инвестиции | 36 623 | 44 985 | 41 673 | 36 652 | 36 102 | 196 035 |  |  | 196 035 |
| суб. | 1 648 | 3 672 | 5 548 | 7 125 | 8 586 | 26 580 | 26 580 |  |  |
| 11 | Модернизация 4 416 км сетей электроснабжения в Мангистауской области | инвестиции | 5 928 | 6 533 | 7 301 | 8 311 | 8 546 | 36 618 |  |  | 36 618 |
| суб. | 267 | 561 | 889 | 1 252 | 1 611 | 4 580 | 4 580 |  |  |
| 12 | Модернизация 3 796 км сетей электроснабжения в Павлодарской области | инвестиции | 13 929 | 20 983 | 23 693 | 21 421 | 21 660 | 101 686 |  |  | 101 686 |
| суб. | 627 | 1 571 | 2 637 | 3 574 | 4 478 | 12 887 | 12 887 |  |  |
| 13 | Модернизация 9 205 км сетей электроснабжения в Северо-Казахстанской области | инвестиции | 75 826 | 79 806 | 83 706 | 87 531 | 92 046 | 418 915 |  |  | 418 915 |
| суб. | 3 412 | 7 003 | 10 770 | 14 561 | 18 391 | 54 138 | 54 138 |  |  |
| 14 | Модернизация 4 969 км сетей электроснабжения в Туркестанской области и в г. Шымкент | инвестиции | 18 583 | 19 364 | 20 138 | 20 944 | 21 782 | 100 811 |  |  | 100 811 |
| суб. | 836 | 1 708 | 2 614 | 3 520 | 4 424 | 13 102 | 13 102 |  |  |
| 15 | Модернизация 3 900 км сетей электроснабжения области Ұлытау | инвестиции | 10 824 | 11 279 | 11 730 | 12 199 | 12 687 | 58 720 |  |  | 58 720 |
| суб. | 487 | 995 | 1 523 | 2 050 | 2 577 | 7 632 | 7 632 |  |  |
| 16 | Модернизация 1 225 км сетей электроснабжения в городе Астана | инвестиции | - | - | - | - | - | - | - |  | - |
| суб. | - | - | - | - | - | - | - |  | - |
| 17 | Модернизация 11 581 км сетей электроснабжения в городе Алматы и в Алматинской области | инвестиции | 38 130 | 41 342 | 49 882 | 58 365 | 67 345 | 255 065 |  |  | 255 065 |
| суб. | 1 716 | 3 576 | 5 821 | 8 373 | 11 244 | 30 730 | 30 730 |  |  |
| **Показатель 3. Уровень инвестиции сетей водоснабжения** | | **инвестиции** | **87 612** | **146 833** | **207 237** | **91 212** | **59 211** | **592 105** |  |  | **592 105** |
| **суб.** | **6 630** | **13 850** | **22 937** | **20 350** | **20 141** | **83 908** | **83 908** |  |  |
| 1 | Модернизация 294 км сетей водоснабжения в области Абай | инвестиции | 3 605 | 6 820 | 11 220 | 7 205 | 3 206 | 32 056 |  |  | 32 056 |
| суб. | 507 | 935 | 1 422 | 945 | 840 | 4 650 | 4 650 |  |  |
| 2 | Модернизация 196 км сетей водоснабжения в Акмолинской области | инвестиции | 3 290 | 5 483 | 7 677 | 3 290 | 2 193 | 21 933 |  |  | 21 933 |
| суб. | 52 | 138 | 258 | 304 | 324 | 1 075 | 1 075 |  |  |
| 3 | Модернизация 274 км сетей водоснабжения в Актюбинской области | инвестиции | 3 634 | 6 056 | 8 478 | 3 634 | 2 422 | 24 224 |  |  | 24 224 |
| суб. | 804 | 1 455 | 2 181 | 1 364 | 1 177 | 6 981 | 6 981 |  |  |
| 4 | Модернизация 298 км сетей водоснабжения в Алматинской области | инвестиции | 4 773 | 7 954 | 11 136 | 4 773 | 3 182 | 31 817 |  |  | 31 817 |
| суб. | 642 | 1 152 | 1 717 | 1 045 | 889 | 5 446 | 5 446 |  |  |
| 5 | Модернизация 32 км сетей водоснабжения в Атырауской области | инвестиции | 1 671 | 2 785 | 3 899 | 1 671 | 1 114 | 11 141 |  |  | 11 141 |
| суб. | 75 | 201 | 376 | 444 | 472 | 1 568 | 1 568 |  |  |
| 6 | Модернизация 137 км сетей водоснабжения в Западно-Казахстанской области | инвестиции | 2 611 | 4 352 | 6 092 | 2 611 | 1 741 | 17 406 |  |  | 17 406 |
| суб. | 87 | 232 | 435 | 513 | 546 | 1 812 | 1 812 |  |  |
| 7 | Модернизация 198 км сетей водоснабжения в Жамбылской области | инвестиции | 2 983 | 4 972 | 6 960 | 2 983 | 1 989 | 19 887 |  |  | 19 887 |
| суб. | 126 | 336 | 629 | 742 | 790 | 2 623 | 2 623 |  |  |
| 8 | Модернизация 539 км сетей водоснабжения в Карагандинской области | инвестиции | 10 338 | 17 229 | 24 121 | 10 338 | 6 892 | 68 917 |  |  | 68 917 |
| суб. | 563 | 1 222 | 2 069 | 1 951 | 1 966 | 7 772 | 7 772 |  |  |
| 9 | Модернизация 107 км сетей водоснабжения в Кызылординской области | инвестиции | 323 | 538 | 753 | 323 | 215 | 2 150 |  |  | 2 150 |
| суб. | 15 | 39 | 73 | 86 | 91 | 303 | 303 |  |  |
| 10 | Модернизация 262 км сетей водоснабжения в области Жетiсу | инвестиции | 2 132 | 3 554 | 4 975 | 2 132 | 1 422 | 14 215 |  |  | 14 215 |
| суб. | 48 | 128 | 240 | 283 | 301 | **1 000** | 1 000 |  |  |
| 11 | Модернизация 485 км сетей водоснабжения в Костанайской области | инвестиции | 8 751 | 14 584 | 20 418 | 8 751 | 5 834 | **58 338** |  |  | 58 338 |
| суб. | 465 | 955 | 1 563 | 1 343 | 1 316 | **5 643** | 5 643 |  |  |
| 12 | Модернизация 99 км сетей водоснабжения в Мангистауской области | инвестиции | 1 919 | 3 198 | 4 477 | 1 919 | 1 279 | **12 791** |  |  | 12 791 |
| суб. | 759 | 1 284 | 1 823 | 856 | 617 | **5 339** | 5 339 |  |  |
| 13 | Модернизация 275 км сетей водоснабжения в Павлодарской области | инвестиции | 5 166 | 8 610 | 12 054 | 5 166 | 3 444 | **34 440** |  |  | 34 440 |
| суб. | 1 016 | 1 851 | 2 792 | 1 791 | 1 566 | **9 017** | 9 017 |  |  |
| 14 | Модернизация 73 км сетей водоснабжения в Северо-Казахстанской области | инвестиции | 1 299 | 2 164 | 3 030 | 1 299 | 866 | **8 658** |  |  | 8 658 |
| суб. | 58 | 156 | 292 | 345 | 367 | **1 218** | 1 218 |  |  |
| 15 | Модернизация 123 км сетей водоснабжения в Туркестанской области | инвестиции | 5 445 | 9 075 | 12 706 | 5 445 | 3 630 | **36 302** |  |  | 36 302 |
| суб. | 123 | 327 | 613 | 723 | 770 | **2 554** | 2 554 |  |  |
| 16 | Модернизация 218 км сетей водоснабжения области Ұлытау | инвестиции | 3 865 | 6 442 | 9 019 | 3 865 | 2 577 | **25 770** |  |  | 25 770 |
| суб. | 129 | 345 | 646 | 762 | 812 | **2 694** | 2 694 |  |  |
| 17 | Модернизация 375 км сетей водоснабжения в Восточно-Казахстанской области | инвестиции | 3 967 | 6 612 | 9 257 | 3 967 | 2 645 | **26 449** |  |  | 26 449 |
| суб. | 179 | 476 | 893 | 1 053 | 1 121 | **3 722** | 3 722 |  |  |
| 18 | Модернизация 174 км сетей водоснабжения в городе Астана | инвестиции | 3 171 | 5 286 | 7 400 | 3 171 | 2 114 | **21 142** |  |  | 21 142 |
| суб. | 143 | 381 | 714 | 842 | 896 | **2 975** | 2 975 |  |  |
| 19 | Модернизация 579 км сетей водоснабжения в городе Алматы | инвестиции | 10 799 | 17 998 | 25 197 | 10 799 | 7 199 | **71 991** |  |  | 71 991 |
| суб. | 486 | 1 296 | 2 430 | 2 867 | 3 052 | **10 131** | 10 131 |  |  |
| 20 | Модернизация 530 км сетей водоснабжения в городе Шымкент | инвестиции | 7 872 | 13 120 | 18 368 | 7 872 | 5 248 | **52 479** |  |  | 52 479 |
| суб. | 354 | 945 | 1 771 | 2 090 | 2 225 | **7 385** | 7 385 |  |  |
| **Показатель 4. Уровень инвестиции сетей водоотведения** | | **инвестиции** | **49 794,43** | **82 990,71** | **116 187,00** | **49 794,43** | **33 196,29** | **331 962,85** |  |  | **331 963** |
| **суб.** | **2 008,31** | **4 574,75** | **7 959,56** | **8 023,37** | **8 231,41** | **30 797,40** | **30 797** |  |  |
| 1 | Модернизация 123 км сетей водоотведения в области Абай | инвестиции | 1 645,25 | 2 742,08 | 3 838,91 | 1 645,25 | 1 096,83 | 10 968,33 |  |  | 10 968 |
| суб. | 47,04 | 125,43 | 235,18 | 277,51 | 295,46 | 980,62 | 981 |  |  |
| 2 | Модернизация 205 км сетей водоотведения в Акмолинской области | инвестиции | 3 610,08 | 6 016,81 | 8 423,53 | 3 610,08 | 2 406,72 | 24 067,23 |  |  | 24 067 |
| суб. | 298,86 | 504,59 | 714,66 | 330,69 | 235,72 | 2 084,51 | 2 085 |  |  |
| 3 | Модернизация 178 км сетей водоотведения в Актюбинской области | инвестиции | 1 935,26 | 3 225,43 | 4 515,60 | 1 935,26 | 1 290,17 | 12 901,70 |  |  | 12 902 |
| суб. | 33,37 | 88,98 | 166,84 | 196,87 | 209,60 | 695,66 | 696 |  |  |
| 4 | Модернизация 124 км сетей водоотведения в Алматинской области | инвестиции | 2 044,78 | 3 407,96 | 4 771,15 | 2 044,78 | 1 363,19 | 13 631,85 |  |  | 13 632 |
| суб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |  |  |
| 5 | Модернизация 17 км сетей водоотведения в Атырауской области | инвестиции | 954,02 | 1 590,04 | 2 226,06 | 954,02 | 636,02 | 6 360,16 |  |  | 6 360 |
| суб. | 42,93 | 114,48 | 214,66 | 253,29 | 269,67 | 895,03 | 895 |  |  |
| 6 | Модернизация 83 км сетей водоотведения в Западно-Казахстанской области | инвестиции | 1 593,03 | 2 655,05 | 3 717,07 | 1 593,03 | 1 062,02 | 10 620,20 |  |  | 10 620 |
| суб. | 17,79 | 47,43 | 88,94 | 104,95 | 111,73 | 370,84 | 371 |  |  |
| 7 | Модернизация 12 км сетей водоотведения в Жамбылской области | инвестиции | 689,67 | 1 149,45 | 1 609,23 | 689,67 | 459,78 | 4 597,81 |  |  | 4 598 |
| суб. | 26,06 | 69,49 | 130,29 | 153,74 | 163,68 | 543,24 | 543 |  |  |
| 8 | Модернизация 444 км сетей водоотведения в Карагандинской области | инвестиции | 6 931,93 | 11 553,21 | 16 174,49 | 6 931,93 | 4 621,28 | 46 212,84 |  |  | 46 213 |
| суб. | 201,52 | 537,39 | 1 007,60 | 1 188,97 | 1 265,85 | 4 201,34 | 4 201 |  |  |
| 9 | Модернизация 56 км сетей водоотведения в Кызылординской области | инвестиции | 239,75 | 399,59 | 559,43 | 239,75 | 159,84 | 1 598,36 |  |  | 1 598 |
| суб. | 10,79 | 28,77 | 53,94 | 63,65 | 67,77 | 224,93 | 225 |  |  |
| 10 | Модернизация 102 км сетей водоотведения в области Жетiсу | инвестиции | 1 197,00 | 1 995,00 | 2 793,00 | 1 197,00 | 798,00 | 7 980,00 |  |  | 7 980 |
| суб. | 26,87 | 71,64 | 134,33 | 158,50 | 168,75 | 560,09 | 560 |  |  |
| 11 | Модернизация 243 км сетей водоотведения в Костанайской области | инвестиции | 4 531,71 | 7 552,86 | 10 574,00 | 4 531,71 | 3 021,14 | 30 211,42 |  |  | 30 211 |
| суб. | 596,03 | 1 101,03 | 1 677,80 | 1 123,49 | 1 001,76 | 5 500,11 | 5 500 |  |  |
| 12 | Модернизация 118 км сетей водоотведения в Мангистауской области | инвестиции | 2 243,26 | 3 738,76 | 5 234,27 | 2 243,26 | 1 495,51 | 14 955,05 |  |  | 14 955 |
| суб. | 50,32 | 134,19 | 251,61 | 296,90 | 316,09 | 1 049,11 | 1 049 |  |  |
| 13 | Модернизация 246 км сетей водоотведения в Павлодарской области | инвестиции | 4 664,78 | 7 774,64 | 10 884,49 | 4 664,78 | 3 109,86 | 31 098,55 |  |  | 31 099 |
| суб. | 112,04 | 298,77 | 560,20 | 661,04 | 703,78 | 2 335,83 | 2 336 |  |  |
| 14 | Модернизация 80 км сетей водоотведения в Северо-Казахстанской области | инвестиции | 1 114,44 | 1 857,41 | 2 600,37 | 1 114,44 | 742,96 | 7 429,63 |  |  | 7 430 |
| суб. | 36,65 | 97,73 | 183,25 | 216,23 | 230,22 | 764,08 | 764 |  |  |
| 15 | Модернизация 56 км сетей водоотведения в Туркестанской области | инвестиции | 510,26 | 850,43 | 1 190,60 | 510,26 | 340,17 | 3 401,70 |  |  | 3 402 |
| суб. | 22,96 | 61,23 | 114,81 | 135,47 | 144,23 | 478,70 | 479 |  |  |
| 16 | Модернизация 197 км сетей водоотведения области Ұлытау | инвестиции | 3 174,90 | 5 291,49 | 7 408,09 | 3 174,90 | 2 116,60 | 21 165,97 |  |  | 21 166 |
| суб. | 55,12 | 146,99 | 275,60 | 325,21 | 346,24 | 1 149,16 | 1 149 |  |  |
| 17 | Модернизация 224 км сетей водоотведения в Восточно-Казахстанской области | инвестиции | 2 975,70 | 4 959,49 | 6 943,29 | 2 975,70 | 1 983,80 | 19 837,98 |  |  | 19 838 |
| суб. | 18,74 | 49,96 | 93,68 | 110,54 | 117,69 | 390,61 | 391 |  |  |
| 18 | Модернизация 115 км сетей водоотведения в городе Астана | инвестиции | 2 169,84 | 3 616,40 | 5 062,96 | 2 169,84 | 1 446,56 | 14 465,60 |  |  | 14 466 |
| суб. | 97,64 | 260,38 | 488,21 | 576,09 | 613,34 | 2 035,67 | 2 036 |  |  |
| 19 | Модернизация 231 км сетей водоотведения в городе Алматы | инвестиции | 4 433,44 | 7 389,06 | 10 344,69 | 4 433,44 | 2 955,63 | 29 556,25 |  |  | 29 556 |
| суб. | 199,50 | 532,01 | 997,52 | 1 177,08 | 1 253,19 | 4 159,30 | 4 159 |  |  |
| 20 | Модернизация 170 км сетей водоотведения в городе Шымкент | инвестиции | 3 135,34 | 5 225,56 | 7 315,78 | 3 135,34 | 2 090,22 | 20 902,24 |  |  | 20 902 |
| суб. | 114,09 | 304,24 | 570,45 | 673,13 | 716,66 | 2 378,57 | 2 379 |  |  |
| **Показатель 5. Уровень инвестиции объектов генерации энергопроизводящих организаций** | | **инвестиции** | **293 289** | **1 325 937** | **966 183** | **1 527 509** | **2 095 000** | **6 207 918** | **-** | **-** | **6 207 918** |
| 1 | ТОО "Текелийский энергокомплекс 1- этап" 24 МВт | инвестиции | 22 633 |  |  |  |  | 22 633 |  |  | 22 633 |
| 2 | ТОО "Текелийский энергокомплекс 2- этап" 12 МВт | инвестиции | 12 037 |  |  |  |  | 12 037 |  |  | 12 037 |
| 3 | ТОО "Текелийский энергокомплекс 3- этап" 17 МВт | инвестиции | 7 297 | 4 865 |  |  |  | 12 162 |  |  | 12 162 |
| 4 | ПГУ АлЭС – 557 МВт | инвестиции | 226 870 | 97 230 |  |  |  | 324 100 |  |  | 324 100 |
| 5 | АО «Атырауская ТЭЦ» (ввод турбоагрегата № 11 - 25 МВт) | инвестиции | 4 289 | 2 859 |  |  |  | 7 148 |  |  | 7 148 |
| 6 | АО «Атырауская ТЭЦ» (ввод котлаагрегата № 15 - 34,6 МВт) | инвестиции | 9 467 | 6 312 |  |  |  | 15 779 |  |  | 15 779 |
| 7 | Карагандинская ТЭЦ-3 (строительство котлоагрегата ст.№9 и замена турбоагрегата ст.№7 - 140 МВт) | инвестиции |  |  | 178 900 |  |  | 178 900 |  |  | 178 900 |
| 8 | ТОО "Kazakhmys Energy" БТЭЦ замена котлаагрегата – 50 МВт | инвестиции |  |  | 26 172 |  |  | 26 172 |  |  | 26 172 |
| 9 | ПГУ АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» - 210 МВт | инвестиции |  | 37 008 | 77 512 |  |  | 114 520 |  |  | 114 520 |
| 10 | ПГУ ТОО «МАЭК» – 160 МВт | инвестиции |  | 53 864 | 35 909 |  |  | 89 773 |  |  | 89 773 |
| 11 | ТОО "Kazakhmys Energy" ЖТЭЦ строительство котлаагрегата № 10 и замена тг №5 – 50 МВт | инвестиции |  |  |  | 22 960 |  | 22 960 |  |  | 22 960 |
| 12 | ГРЭС-2 блок № 3 – 540 МВт | инвестиции |  |  | 457 667 | 330 233 |  | 787 900 |  |  | 787 900 |
| 13 | ТОО «ГРЭС Топар» (замена устаревшего турбоагрегата № 4 – 130 МВт) | инвестиции | 10 696 |  | 4 584 |  |  | 15 280 |  |  | 15 280 |
| 14 | ТОО "Усть-Каменагорская ТЭЦ" строительсво тг №13 и котла № 16 – 100 МВт | инвестиции |  |  |  | 140 316 |  | 140 316 |  |  | 140 316 |
| 15 | ПГУ Туркестан – 1000 МВт\* | инвестиции |  | 682 900 |  |  |  | 682 900 |  |  | 682 900 |
| 16 | ПГУ Кызылорда – 240 МВт\* | инвестиции |  | 168 000 |  |  |  | 168 000 |  |  | 168 000 |
| 17 | ПГУ АлЭС – 544 МВт\* | инвестиции |  | 272 900 |  |  |  | 272 900 |  |  | 272 900 |
| 18 | ПГУ Жезказган – 100 МВт\* | инвестиции |  |  | 70 000 |  |  | 70 000 |  |  | 70 000 |
| 19 | Строительство дополнительного энергоблока ПГТС– 165 МВт (ТОО "Karabatan Utility Solutions")\* | инвестиции |  |  | 115 439 |  |  | 115 439 |  |  | 115 439 |
| 20 | ПГУ Атырау - 250 МВт\* | инвестиции |  |  |  | 170 000 |  | 170 000 |  |  | 170 000 |
| 21 | ТЭЦ Кокшетау - 240 МВт\* | инвестиции |  |  |  | 389 000 |  | 389 000 |  |  | 389 000 |
| 22 | ПГУ в городе Таразе - 150 МВт\* | инвестиции |  |  |  | 101 250 |  | 101 250 |  |  | 101 250 |
| 23 | ПГУ в городе Таразе - 50 МВт\* | инвестиции |  |  |  | 33 750 |  | 33 750 |  |  | 33 750 |
| 24 | ПГУ в городе Актобе - 250 МВт\* | инвестиции |  |  |  | 340 000 |  | 340 000 |  |  | 340 000 |
| 25 | ПГУ в городе Кызылорде - 1100 МВт\* | инвестиции |  |  |  |  | 800 000 | 800 000 |  |  | 800 000 |
| 26 | ПГУ ТЭЦ-3 Астана - 250 МВт\* | инвестиции |  |  |  |  | 17 000 | 17 000 |  |  | 17 000 |
| 27 | Строительство Семипалатинской ГЭС - 300 МВт\* | инвестиции |  |  |  |  | 420 000 | 420 000 |  |  | 420 000 |
| 28 | ПГУ в городе Шымкенте – 500 МВт\* | инвестиции |  |  |  |  | 340 000 | 340 000 |  |  | 340 000 |
| 29 | ТЭЦ Семей - 360 МВт (поэтапный ввод: 1 этап -120 МВт в 2029 году, 2 этап 120 МВт в марте 2030 года, 3 этап - 120 МВт в сентябре 20230 года)\* | инвестиции |  |  |  |  | 518 000 | 518 000 |  |  | 518 000 |
| **Показатель 5. Уровень инвестиции канализационно-очистительных сооружений** | | инвестиции | **245 925** | **315 316** | **289 419** | **103 494** | **60 599** | **1 014 753** | **-** | **-** | **1 014 753** |
| 1 | Строительство канализационных очистных сооружений в области Абай | инвестиции | 10 000 | 10 000 | 13 800 | - | - | **33 800** |  |  | **33 800** |
| суб. | 650 | 1 300 | 2 197 | 2 147 | 2 043 | **8 337** |  |  | **8 337** |
| 2 | Строительство канализационных очистных сооружений в Акмолинской области | инвестиции | 10 300 | 11 500 | 6 800 | 1 500 | - | **30 100** |  |  | **30 100** |
| суб. | 556 | 2 746 | 3 228 | 3 681 | 2 001 | **12 212** |  |  | **12 212** |
| 3 | Строительство канализационных очистных сооружений в Актюбинской области | инвестиции | 8 350 | 26 575 | 27 075 | - | - | **62 000** |  |  | **62 000** |
| суб. | 3 571 | 5 334 | 5 588 | 9 201 | 7 878 | **31 571** |  |  | **31 571** |
| 4 | Модернизация 124 км сетей водоотведения в Алматинской области | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| 5 | Строительство канализационных очистных сооружений в Атырауской области | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| 6 | Строительство канализационных очистных сооружений в Западно-Казахстанской области | инвестиции | 6 800 | 8 000 | 8 000 | - | - | **22 800** |  |  | **22 800** |
| суб. | 312 | 767 | 1 222 | 1 198 | 1 136 | **4 635** |  |  | **4 635** |
| 7 | Строительство канализационных очистных сооружений в Жамбылской области | инвестиции | 17 400 | 23 500 | 2 500 | - | - | **43 400** |  |  | **43 400** |
| суб. | 5 420 | 6 775 | 5 807 | 4 517 | 6 987 | **29 506** |  |  | **29 506** |
| 8 | Строительство канализационных очистных сооружений в Карагандинской области | инвестиции | 29 965 | 26 000 | 22 300 | 1 500 | - | **79 765** |  |  | **79 765** |
| суб. | 3 348 | 4 323 | 2 484 | 3 835 | 7 598 | **21 589** |  |  | **21 589** |
| 9 | Строительство канализационных очистных сооруженийв Кызылординской области | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| 10 | Строительство канализационных очистных сооружений в области Жетiсу | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| 11 | Строительство канализационных очистных сооружений в Костанайской области | инвестиции | 18 000 | 14 000 | 10 736 | 10 000 | - | **52 736** |  |  | **52 736** |
| суб. | 975 | 1 463 | 1 885 | 2 298 | 2 185 | **8 805** |  |  | **8 805** |
| 12 | Строительство канализационных очистных сооружений в Мангистауской области | инвестиции | 2 000 | 2 000 | 2 000 | - | - | **6 000** |  |  | **6 000** |
| суб. | 130 | 260 | 390 | 380 | 359 | **1 519** |  |  | **1 519** |
| 13 | Строительство канализационных очистных сооружений в Павлодарской области | инвестиции | - | 27 300 | 27 500 | 25 400 | - | **80 200** |  |  | **80 200** |
| суб. | - | 1 359 | 2 821 | 4 147 | 4 043 | **12 369** |  |  | **12 369** |
| 14 | Строительство канализационных очистных сооружений в Северо-Казахстанской области | инвестиции | - | 5 000 | 5 000 | 5 500 | - | **15 500** |  |  | **15 500** |
| суб. | - | 325 | 650 | 1 008 | 983 | **2 965** |  |  | **2 965** |
| 15 | Строительство канализационных очистных сооружений в Туркестанской области | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| 16 | Строительство канализационных очистных сооружений в области Ұлытау | инвестиции | 13 450 | 13 400 | 6 100 | - | - | **32 950** |  |  | **32 950** |
| суб. | 1 073 | 2 760 | 3 734 | 6 185 | 5 591 | **19 342** |  |  | **19 342** |
| 17 | Строительство канализационных очистных сооружений в Восточно-Казахстанской области | инвестиции | 16 600 | 16 500 | 16 500 | - | - | **49 600** |  |  | **49 600** |
| суб. | 1 140 | 2 392 | 3 513 | 3 892 | 3 628 | **14 564** |  |  | **14 564** |
| 18 | Строительство канализационных очистных сооружений в городе Астана | инвестиции | 62 333 | 62 333 | 62 333 | - | - | **187 000** |  |  | **187 000** |
| суб. | 4 052 | 8 103 | 12 155 | 11 843 | 11 194 | **47 347** |  |  | **47 347** |
| 19 | Строительство канализационных очистных сооружений в городе Алматы | инвестиции | 27 700 | 27 700 | 27 700 | - | - | **83 100** |  |  | **83 100** |
| суб. | 1 801 | 3 601 | 5 402 | 5 263 | 4 974 | **21 040** |  |  | **21 040** |
| 20 | Строительство канализационных очистных сооружений в городе Шымкент | инвестиции | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
| суб. | - | - | - | - | - | **-** |  |  | **-** |
|  | **ВСЕГО, в том числе по видам источников** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Республиканский бюджет** |  |  |  |  |  |  |  | **608 595** | **\*** | **\*** |
|  | **Местный бюджет** |  |  |  |  |  |  |  | **\*** | **0** | **\*** |
|  | **Внебюджетные средства** |  |  |  |  |  |  |  | **\*** | **\*** | **11 960 590** |