

## Об утверждении Национального проекта "Развитие угольной генерации"

Постановление Правительства Республики Казахстан от 20 марта 2026 года № 184

В соответствии с пунктом 85 Системы государственного планирования в Республике Казахстан, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2017 года № 790, Правительство Республики Казахстан

### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый Национальный проект "Развитие угольной генерации" (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 энергетики Республики Казахстан о ходе исполнения Национального проекта согласно Системе государственного планирования в Республике Казахстан.

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

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

Премьер-Министр  
Республики Казахстан

О. Бектенов

Утвержден  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 20 марта 2026 года № 184

## Национальный проект "Развитие угольной генерации"

### 1. Паспорт

1	Наименование	Национальный проект "Развитие угольной генерации"
2	Основание для разработки	Поручение Главы государства, озвученное в ходе проведения пятого заседания Национального курултая при Президенте Республики Казахстан от 20 января 2026 года № 26-01-11.1, пункт 7.4
		Обеспечение устойчивости единой электроэнергетической системы Республики Казахстан путем

3	Цели разработки национального проекта	ускоренного ввода новых и модернизации действующих электрических мощностей базовой генерации для обеспечения растущей потребности в электрической энергии с применением наилучших доступных техник в области снижения негативного воздействия на окружающую среду, формирование устойчивой топливно-логистической базы угольной генерации
4	Сроки реализации	2026-2030 годы
5	О ж и д а е м ы й социально-экономический эффект, польза для благополучателей	Снижение негативного воздействия энергетики на окружающую среду за счет внедрения современных технологий и повышения экологических стандартов производства электрической энергии, повышение социальной устойчивости и привлекательности работы в энергетической отрасли
	Ожидаемый экономический эффект (в количественном выражении)	Строительство новых, модернизация, расширение, реконструкция и (или) обновление действующих энергоисточников, в том числе: строительство 8 новых; модернизация 11 действующих.
	Ожидаемый социальный эффект (в качественном и/или количественном выражении)	Снижение уровня износа основного и вспомогательного оборудования энергетических активов на 12,6 %, сокращение уровня выбросов в среднем по стране до 4562,8 мг/нм <sup>3</sup> , создание 34909 рабочих мест
6	Объем финансирования, необходимый для реализации национального проекта	Всего 7839454,5 млн тенге, в том числе: строительство новых энергоисточников – 5381235 млн тенге; модернизация действующих энергоисточников – 2447143,7 млн тенге; обеспечение кадровой устойчивости – 11075,8 млн тенге.
7	Наименование органа-разработчика национального проекта	Министерство энергетики Республики Казахстан
		Министерство национальной экономики Республики Казахстан;

8	Наименование государственных органов и организаций, ответственных за реализацию национального проекта	Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан; Министерство транспорта Республики Казахстан; Министерство финансов Республики Казахстан; Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан; местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы; Национальный Банк Республики Казахстан (по согласованию); акционерное общество "Фонд национального благосостояния " Самрук-Қазына" (по согласованию); акционерное общество " Национальный инвестиционный холдинг "Байтерек" (по согласованию); акционерное общество " Национальная компания " Қазақстан темір жолы" (по согласованию).
9	Руководитель и куратор национального проекта	Первый Заместитель Премьер-Министра Республики Казахстан Скляр Роман Васильевич; Министр энергетики Республики Казахстан Аккенженов Ерлан Кудайбергенович.

## 2. Текущая ситуация

Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан характеризуется высокой зависимостью от угольной генерации, которая обеспечивает покрытие базовой нагрузки и устойчивость ее функционирования.

По состоянию на 1 января 2026 года производство электрической энергии в Республике Казахстан осуществляют 248 электрических станций различной формы собственности, общая установленная мощность которых составляет 26 806,9 МВт. К традиционным энергоисточникам, работающим на ископаемых видах топлива, относится 81 единица с суммарной установленной мощностью 20 525,86 МВт.

Исторически основу генерирующих мощностей страны формировала угольная генерация. Более 90 % запасов угля в Казахстане находится в северо-восточных и центральных регионах страны: Карагандинский и Тургайский угольные бассейны,

месторождения Шубарколь, Жалын, в северо-восточном регионе страны – Экибастузский и Майкубинский угольные бассейны, месторождение Каражыра, в связи с чем размещение крупнейших электростанций, таких как Экибастузские ГРЭС, Аксуская ГРЭС, Петропавловская ТЭЦ, ГРЭС "Топар", Павлодарские ТЭЦ, было осуществлено преимущественно в северной зоне энергосистемы, что предопределяет системную зависимость электроэнергетической отрасли от устойчивости добычи и транспортировки угля.

Угольная генерация на базе технологий чистого угля является качественным решением вопроса обеспечения страны бесперебойным электроснабжением. Особенно актуальными угольные проекты становятся при учете темпов роста потребления в последние годы (прирост свыше 4,5 млрд кВтч), а также в свете анонсированных энергоемких проектов в сфере информационных технологий (дата-центров) и повсеместного внедрения искусственного интеллекта, потребности которых невозможно обеспечить солнечной и ветровой генерацией. При этом угольные электростанции признаны базой в покрытии потребности не только Казахстаном.

Так, если ранее Япония планировала отказаться от 90 % угольных тепловых электростанций к 2030 году, то по состоянию на 2026 год уголь обеспечивает порядка 30 % всей выработки электрической энергии. Для Японии угольные электростанции остаются решением в обеспечении стабильной работы энергосистемы в условиях дороговизны импортируемого сжиженного природного газа и нестабильности возобновляемых источников энергии.

Для Соединенных Штатов Америки на фоне похолодания угольные электростанции также обеспечили покрытие возросшего потребления энергии для отопления в ряде регионов. Кроме того, США являются мировым лидером по числу дата-центров – свыше 4 тысяч объектов, или примерно 38% всех дата-центров в мире, что обусловлено работой IT-гигантов вроде Amazon, Google и Microsoft над облачной инфраструктурой. При этом наблюдается расширение хранилищ данных для искусственного интеллекта и криптовалютной инфраструктуры.

Таким образом, основной причиной необходимости дальнейшего развития угольной генерации является прогнозируемый рост спроса на электрическую энергию со стороны новых энергоемких потребителей, включая центры обработки данных для цифровых систем, а также крупных промышленных предприятий реального сектора и промышленного комплекса.

Вместе с тем экономический и промышленный рост в Республике Казахстан опережает темпы ввода и модернизации генерирующих мощностей, формируя устойчивые структурные ограничения для развития энергоемких отраслей экономики.

В период с 2020 по 2024 годы прирост экономики Республики Казахстан составил 94%, тогда как объемы выработки электрической энергии увеличились лишь на 6%, что указывает на отсутствие опережающего ввода генерирующих мощностей относительно

динамики экономического развития.

Международная практика показывает, что устойчивый промышленный рост обеспечивается при условии опережающего роста генерации электроэнергии, тогда как при превышении темпов роста спроса над модернизацией и расширением генерации формируются риски дефицита электрической мощности и ограничения для развития энергоемких отраслей. Немаловажным считается отметить энергоисточники, финансовые вложения в которые далее нецелесообразны, следовательно, подлежат выбытию.

Дополнительно существенным фактором, влияющим на надежность энергоснабжения, является высокий уровень физического и морального износа оборудования электростанций, что отражается на снижении располагаемой мощности по отношению к установленной и повышает вероятность аварийных отключений, особенно в периоды пиковых нагрузок. Указанные ограничения проявляются на фоне сохраняющегося разрыва между темпами роста электропотребления и обновлением действующих генерирующих мощностей.

### **Проблемы разрывов мощности**

Проведенный анализ показал, что на большинстве угольных энергоисточников (на 23 из 29 электростанций) наблюдается разница между установленной и располагаемой мощностями. Суммарный объем "запертой" электрической мощности составляет свыше 2,4 ГВт.

По характеру различают технические и сезонные причины. К техническим относятся: вывод оборудования на ремонт или ограничения по состоянию, невыполнение проектных параметров топлива, ограничения по котельному оборудованию в виде шлакования, золоотложения и деградации поверхностей нагрева. К сезонным относятся отсутствие теплофикационной нагрузки в летний период, а также температура охлаждающей воды (высокая температура циркуляционной воды ухудшает вакуум в конденсаторе).

Таким образом, сочетание технических, сезонных и эксплуатационных факторов формирует ограничение мощности, соразмерное нескольким полноценным электростанциям.

Решением вопроса в части технических решений могут служить восстановление паспортных параметров (замена поверхностей нагрева, турбинных лопаток, генераторов) и точечная модернизация вспомогательного оборудования (градирни, мельницы, тягодутьевые машины, топливоподача) в части топливной составляющей – привязка режимов работы к качеству поставляемого угля, предварительная подготовка (сушка, сортировка, стабилизация фракционного состава).

Согласно анализу 17 крупных промышленных предприятий потребляют порядка 30% всей генерируемой электроэнергии в Республике Казахстан, что отражает высокую концентрацию спроса у ограниченного круга системообразующих

потребителей. Указанные предприятия, как правило, снабжаются от угольной генерации и технологически связаны с ней, что обусловлено характером непрерывных и энергоемких производственных процессов, требующих стабильной базовой выработки.

В условиях дефицита располагаемой мощности централизованной генерации повышение уровня самообеспечения электрической энергией крупных промышленных потребителей за счет модернизации и расширения угольных энергоисточников позволяет снизить отбор электрической энергии из единой электроэнергетической системы (далее – ЕЭС), высвободить централизованные мощности и повысить устойчивость режимов работы ЕЭС, формируя надежную энергетическую основу для промышленного развития.

Таким образом, опережающее развитие генерирующих мощностей, включая базовую генерацию, является необходимым условием для устойчивой и последовательной реализации задач в сфере искусственного интеллекта и цифровой экономики.

В условиях Республики Казахстан угольная генерация сохраняет статус системообразующего элемента электроэнергетического комплекса, обеспечивающего покрытие базовой нагрузки и устойчивость ЕЭС. В отличие от переменных источников генерации угольные теплоэлектроцентрали способны обеспечивать непрерывную и прогнозируемую выработку электрической энергии, что является критически важным условием для функционирования центров обработки данных.

При этом использование угольной генерации в рамках национального проекта должно рассматриваться в увязке с внедрением современных технологий повышения эффективности, снижением удельных выбросов и цифровизацией управления энергетическими объектами. Такой подход позволяет одновременно решать задачи энергетической безопасности и соответствия долгосрочным целям устойчивого развития.

### **Экология**

Развитие угольной генерации сопряжено с рядом особенностей. По сравнению с газовой генерацией, угольная генерация, помимо применения современных технологий сверхкритических параметров сжигания угля, также требует дополнительных финансовых затрат на улучшение экологических показателей станций из-за высокой зольности угля.

Установка высокотехнологичного оборудования не позволяет достичь нормы экологического законодательства без установки дополнительного газо-сероочистного оборудования при строительстве новых и модернизации существующих угольных станций.

Казахстаном запланирована реализация ряда проектов по строительству угольной генерации в рамках действующих механизмов рынка электрической мощности без

привлечения бюджетных средств. Проекты предусматриваются на базе технологий сверхкритического сжигания топлива с соблюдением норм экологического законодательства Республики Казахстан (Экибастузская ГРЭС-3 мощностью 2 640 МВт, ГРЭС в городе Курчатове мощностью 700 МВт, ТЭЦ в городе Жезказгане мощностью 500 МВт, а также в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорске суммарной мощностью 960 МВт).

По всем проектам на строительство новой генерации и модернизацию действующих станций устанавливаются требования по выбросам вредных веществ согласно действующему экологическому законодательству.

В отношении действующих установок, осуществляющих сжигание твердого топлива с целью выработки энергии, достижение технологических показателей, представленных в заключении по наилучшим доступным техникам "Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии", утвержденном постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161, обеспечивается в течение 16 лет (исходя из условий трехгодичной модернизации одной установки), включая достижение концентраций с учетом специальных технических условий внедрения НДТ и индивидуального подхода, в зависимости от компоновки существующего оборудования станций, технической и экономической эффективности, обосновывающих неизбежное отклонение от технологических показателей.

Данные показатели будут достигнуты за счет применения современного технологического оборудования, обеспечивающего выбросы вредных веществ в атмосферу на уровне требований Европейского Союза и требований экологического законодательства Республики Казахстан по внедрению наилучших доступных техник.

Так, в частности, основное оборудование будущих энергоисточников будет работать на сверхкритических параметрах пара и температуры, что обеспечит существенно более высокий КПД по сравнению с докритическим режимом (на 5–6 процентных пунктов выше), сократит расход угля и удельные выбросы загрязняющих веществ.

Для улавливания пыли и газоочистки выбран комплекс мер по утилизации выбросов, производимых котлами, соответствующих международным экологическим требованиям и нормам НДТ, действующим в Казахстане, например, такие как:

- электрофильтры в комплексе с рукавными фильтрами обеспечат эффективное улавливание золы и твердых частиц, что позволит минимизировать выбросы в атмосферу;

- каталитическое восстановление  $\text{NO}_x$  (SCR) – технология селективного каталитического восстановления, обеспечивающая снижение выбросов оксидов азота до нормативных значений;

- мокрая десульфурация  $\text{SO}_2$  в абсорбере – метод удаления оксидов серы из дымовых газов с использованием известняка, что позволит снизить концентрацию  $\text{SO}_2$

до требуемых пределов.

Вместе с тем необходимо отметить, что указанные технологии очистки дымовых газов направлены на снижение выбросов загрязняющих веществ (пыль, SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>) и обеспечение соответствия требованиям экологического законодательства, однако не обеспечивают сокращение выбросов парниковых газов, в первую очередь диоксида углерода (CO<sub>2</sub>).

В условиях сохранения угольной генерации в структуре базовой выработки электрической энергии Республики Казахстан внедрение технологий улавливания, транспортировки и хранения углекислого газа (УХУ, Carbon Capture and Storage, CCS) является необходимым элементом долгосрочного повышения экологической устойчивости угольных энергоисточников и обеспечения соответствия международным климатическим требованиям.

При этом в Республике Казахстан на текущий момент отсутствуют действующие промышленные проекты УХУ, включая инфраструктуру транспортировки CO<sub>2</sub>, подтвержденные площадки геологического хранения, методики мониторинга и верификации, а также нормативно-правовое регулирование, определяющее требования к безопасности и ответственности за хранение CO<sub>2</sub>, в связи с чем мероприятия по УХУ в рамках национального проекта целесообразно реализовывать поэтапно, начиная с научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), предпроектной подготовки и пилотных демонстрационных проектов.

В целях обеспечения выполнения международных обязательств Республики Казахстан в рамках Парижского соглашения, Рамочной конвенции ООН об изменении климата по сокращению выбросов парниковых газов, а также реализации постановления Правительства Республики Казахстан от 26 января 2026 года "Об утверждении Определяемого на национальном уровне вклада Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата до 2035 года", предусматривающего безусловную цель по сокращению выбросов парниковых газов на 17 % к 2035 году от уровня 1990 года, необходимо обеспечить согласованность климатического регулирования с задачами обеспечения надежности и достаточности электро- и теплоэнергетической мощности.

С учетом того, что регулирование выбросов парниковых газов осуществляется посредством системы торговли квотами на выбросы парниковых газов и реализации национального плана углеродных квот, формируемого на основе установленного углеродного бюджета, требуется синхронизация параметров развития генерирующих мощностей с механизмами углеродного регулирования. В целях недопущения возникновения системных рисков для энергетической безопасности и обеспечения поэтапного технологического перехода в электроэнергетике предлагается:

– установить поэтапную траекторию сокращения бесплатно распределяемых квот для организаций электроэнергетики с учетом прогнозируемого роста генерирующих

мощностей и потребности в обеспечении устойчивого энергоснабжения, предусматривая снижение объема бесплатного распределения квот не более 2,31 процента ежегодно в соответствии с положениями Экологического кодекса;

– предусмотреть для новых, модернизируемых и расширяемых генерирующих объектов гарантированный объем квот на долгосрочный период, сопоставимый со сроками окупаемости инвестиционных проектов, без применения понижающих коэффициентов, при условии соответствия таких объектов установленным показателям эффективности и удельных выбросов;

– закрепить возможность перераспределения квот между предприятиями в пределах одной группы лиц при наличии технологического и экономического обоснования, в целях повышения гибкости исполнения обязательств по квотированию без увеличения совокупной нагрузки на отрасль и конечных потребителей;

– обеспечить учет фактических расходов на приобретение дополнительных квот, а также расходов на уплату административных взысканий (при отсутствии альтернативных механизмов исполнения обязательств) при формировании предельных тарифов на электрическую и тепловую энергию во избежание снижения объемов ремонтных и инвестиционных программ и ухудшения надежности энергоснабжения;

– гарантировать предсказуемость режима квотирования в период модернизации и внедрения наилучших доступных технологий, включая недопущение автоматического пересмотра (изъятия) ранее распределенных квот вследствие временного снижения объемов выработки при проведении реконструкции и ремонта оборудования.

Предлагаемые решения необходимо учесть при разработке национального плана углеродных квот на 2026–2030 годы.

### **Финансирование**

Основной проблемой инициирования проектов в предыдущие годы являлся отказ финансирования угольных проектов мировыми финансовыми институтами на фоне принятых мировых обязательств по углеродной нейтральности.

В текущих макроэкономических условиях реализация стратегических инициатив по строительству и модернизации объектов угольной генерации в Республике Казахстан также осуществляется в условиях ограниченного доступа к внешнему и внутреннему финансированию.

При этом в рамках действующего законодательства в сфере экологии для станций в стране действуют высокие экологические показатели по выбросам загрязняющих веществ ввиду принятых условий Парижского соглашения, что также создает дополнительную финансовую нагрузку из-за необходимости установления дополнительного очистного оборудования.

Глобальная климатическая повестка, закрепленная в Парижском соглашении, и широкое внедрение принципов ESG в корпоративные стандарты привели к тому, что подавляющее большинство международных финансовых институтов прекратило

кредитование угольной отрасли. Международные банки развития (ЕБРР, АБР, Всемирный банк) и экспортно-кредитные агентства стран ОЭСР ввели запрет на поддержку угольных станций без технологий улавливания углерода, что исключает возможность привлечения льготного фондирования даже для высокоэффективных технологий.

Анализ международного опыта свидетельствует о тенденции к усилению роли государства в поддержке угольной генерации, где вопросы энергетической безопасности имеют приоритет над климатическими декларациями. В Китайской Народной Республике, несмотря на наличие крупнейшей в мире угольной генерации, с 2021 года действует запрет на финансирование новых угольных проектов за рубежом в рамках инициативы "Пояс и путь". При этом внутри самого Китая в целях предотвращения энергетических кризисов ежегодно санкционируется ввод десятков гигаватт новых угольных мощностей (в 2025 году одобрены проекты на суммарную мощность порядка 161 ГВт), что финансируется за счет внутренних ресурсов государственных банков и специализированных фондов, действующих в интересах национальной энергобезопасности.

Отдельного внимания требует пересмотр энергетической стратегии Соединенных Штатов Америки новой администрацией. На фоне значительного роста энергопотребления, обусловленного развитием центров обработки данных и искусственного интеллекта (прогнозируемый рост потребления данным сектором составляет до 9% от общей генерации США к 2030 году), ранее утвержденные планы по выводу угольных станций признаны рисками для стабильности энергосистемы. Системные операторы, такие как PJM Interconnection, прогнозируют дефицит мощности, что вынуждает регулятора продлевать сроки эксплуатации угольных активов и пересматривать стандарты выбросов. Новая администрация США декларирует курс на "энергетический реализм", рассматривая угольную генерацию как надежный источник базовой нагрузки, способный работать в непрерывном режиме, в отличие от возобновляемой генерации, зависящей от погодных условий. Данный прецедент подтверждает обоснованность сохранения угольной генерации как гаранта суверенитета в условиях технологического развития.

### **Развитие кадров**

Предметно стоит вопрос наблюдающегося оттока квалифицированных кадров в электроэнергетической отрасли. Крайний аудит отрасли, проведенный Высшей аудиторской палатой в 2025 году, выявил, что кадровый дефицит составляет порядка 4,5 тысячи энергетиков.

Основные причины дефицита и текучести кадров заключаются в низком уровне заработной платы, обусловленном тарифной политикой, отсутствии социального пакета, недостаточности средств на повышение квалификации и переподготовку персонала в сфере энергетики вместе с тяжелыми условиями работы.

Остро стоит вопрос перетока специалистов в смежные отрасли с высокими доходами, такие как горнорудная и нефтяная.

Кроме того, необходимо учитывать и естественное старение кадров, средний возраст специалистов на сегодня составляет ориентировочно 50 (пятьдесят) лет.

Проблема удержания квалифицированного персонала и привлечения молодых специалистов в отрасль является актуальным и приоритетным направлением.

### **Отечественное товаропроизводство**

На сегодня в Казахстане не сформирован значительный производственный кластер, способный в полной мере обеспечить внутривосточные потребности в изготовлении основного генерирующего оборудования.

Реализация стратегических проектов по вводу новых электрических мощностей неразрывно связана с импортом оборудования и услуг иностранных производителей, тогда как отечественные товаропроизводители ограничено представлены в сегменте производства основного генерирующего оборудования для угольных электростанций, производя отдельные вспомогательные и электротехнические компоненты. Однако развитие локального содержания в энергетическом машиностроении требует системного подхода, включающего меры по стимулированию производства крупных узлов, пересмотру технического оснащения, обучению кадров, развитию инжиниринга.

При этом в стране сформирован достаточный задел в виде промышленной базы, способной эволюционировать в сторону более глубокой локализации. Так, имеются компетенции в части изготовления металлоконструкций, корпусных элементов, крупногабаритной сборки, что создает возможность для последующего перехода к локализации котлоагрегатов, газоходов, систем пылеприготовления, золо- и шлакоудаления.

Также развито производство стальных труб различного назначения, являющихся критически важными для паропроводов, водяных трактов, теплообменного оборудования – производство элементов поверхностей нагрева. Высоко оценивается производство электротехнического оборудования: кабельно-проводниковая продукция, распределительные устройства, трансформаторное оборудование, системы АСУ ТП – производство генераторных трансформаторов, силовой электроники.

Учитывая масштаб планируемых инвестиций в угольную генерацию, национальный проект может стать якорным механизмом для формирования устойчивого спроса на продукцию отечественного машиностроения и создания новых производственных компетенций в энергетическом секторе.

Со стороны уполномоченного органа в области электроэнергетики также предусмотрены стимулирующие меры по использованию продукции отечественных товаропроизводителей.

Так, при рассмотрении инвестиционных программ Министерством энергетики для каждой из рассматриваемых инвестиционных программ выставляются баллы по

критериям отбора. После выставления баллов, уполномоченный орган составляет ранжированный список инвестиционных программ по количеству набранных баллов в порядке убывания количества набранных баллов (от инвестиционной программы с максимальным количеством набранных баллов до инвестиционной программы с минимальным количеством набранных баллов).

Чем выше доля товаров, работ и услуг казахстанского производства, применяемая в рамках реализации инвестиционной программы, тем больше количество присваиваемых баллов.

### **Добыча и перевозка угля**

По предварительным оценкам дополнительный спрос на энергетический уголь только по проектам строительства новых энергоисточников составляет порядка 20 млн тонн в год. При этом планируется расширение действующих электростанций, что также приведет к увеличению объемов сжигаемого топлива.

В этих условиях вопрос топливно-логистической устойчивости приобретает стратегическое значение и требует синхронизации планов развития сектора генерации с развитием угледобывающих мощностей, модернизацией железнодорожной инфраструктуры, расширением парка полувагонов, повышением пропускной способности станционных узлов и подъездных путей. Со стороны энергопроизводящих организаций необходимо осуществить расширение складских помещений и модернизацию систем углеподачи в целях обеспечения нормативных запасов угля и устойчивой работы в условиях логистических сбоев.

В ином случае на фоне технологических особенностей угля, в том числе риска деструкции при длительном хранении и связанных с этим ограничений складирования, угледобывающие предприятия будут вынуждены сокращать добычу при невозможности своевременной отгрузки.

Принимая во внимание, что основные объемы энергетического угля доставляются к электростанциям по сети магистральной железнодорожной инфраструктуры на значительные расстояния, транспортная составляющая напрямую влияет на стоимость топлива и как следствие на конечные тарифы на электрическую энергию, в связи с чем требуется обеспечить стабильность и предсказуемость тарифной политики оператора магистральной железнодорожной сети, исключая ее внеплановый пересмотр.

Таким образом развитие угольной генерации должно сопровождаться формированием комплексной топливно-логистической программы, предусматривающей меры развития угледобычи и транспортной инфраструктуры, а также синхронизированной с планами по вводу электрических мощностей.

В целом электроэнергетическая отрасль является основой устойчивого функционирования экономики. В условиях роста потребления электрической энергии и высокого уровня износа значительной части генерирующего оборудования требуется одновременная реализация комплекса мер, направленных на строительство новых

генерирующих мощностей, модернизацию действующих электростанций, развитие кадрового потенциала отрасли, формирование устойчивых механизмов финансирования инвестиционных проектов, а также обеспечение надежной топливно-логистической базы электроэнергетики.

В этой связи в рамках Национального проекта предусматривается реализация следующих направлений, обеспечивающих решение системных проблем сектора угольной генерации.

## **Направление 1. Развитие сектора генерации**

### **Задача 1. Строительство новых генерирующих мощностей**

В условиях роста потребления электрической энергии ключевыми задачами являются опережающее развитие генерирующих мощностей и повышение надежности функционирования ЕЭС Республики Казахстан.

Так, ключевым инструментом привлечения инвестиций в строительство новых и поддержание существующих генерирующих мощностей в ЕЭС Республики Казахстан является рынок электрической мощности, функционирующий с 2019 года.

Рынок электрической мощности направлен на повышение инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли путем предоставления долгосрочных гарантий возврата инвестиций в сектор генерации, создавая условия для опережающего развития энергетической инфраструктуры, что позволяет поддерживать надежность и устойчивость функционирования энергосистемы.

В рамках рынка электрической мощности предусмотрен ряд механизмов реализации инвестиционных проектов:

- проведение тендеров на строительство крупных базовых энергоисточников на твердом топливе;
- заключение инвестиционных соглашений с действующими энергопроизводящими организациями, предусматривающих модернизацию, реконструкцию и расширение действующих электростанций.

Тендерный механизм применяется для реализации проектов строительства электростанций в случаях прогнозируемого дефицита электрической мощности в энергосистеме. В рамках данного механизма уже реализуется ряд проектов строительства новых электростанций:

- в ноябре 2025 года заключен договор на строительство конденсационной электростанции в городе Экибастузе установленной мощностью 2 640 МВт;
- в январе 2026 года заключен договор на строительство конденсационной электростанции в городе Курчатове мощностью 700 МВт;
- планируется проведение тендера на строительство теплоэлектроцентрали в городе Жезказгане мощностью 500 МВт, где в качестве топлива рассматривается уголь в связи с ограниченной пропускной способностью газопровода "Сарыарка".

Реализация указанных проектов планируется без привлечения бюджетных средств

за счет частных инвестиций в рамках рынка электрической мощности. Новые станции будут строиться с применением современных технологий "чистого угля", режимом работы на сверхкритических параметрах пара. Проекты предусматривают использование современных систем газоочистки, пылеулавливания и пылеподавления, соответствующих требованиям экологического законодательства и наилучших доступных техник.

Кроме тендерного механизма, строительство новых электростанций осуществляется также на основании прямых договоров. В настоящее время заключены соглашения о реализации проектов в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорске суммарной установленной мощностью 960 МВт.

При реализации данных проектов приоритетными критериями являются повышение энергоэффективности, ресурсосбережение и минимизация негативного воздействия на окружающую среду. Проектные решения будут предусматривать достижение установленных экологических показателей выбросов с применением современных технологий очистки дымовых газов.

В совокупности реализация указанных проектов позволит обеспечить ввод более 5,3 ГВт новых генерирующих мощностей, что станет ключевым вкладом в покрытие прогнозируемого роста потребления электрической энергии и повышение надежности энергоснабжения населения и экономики страны.

## **Направление 2. Техническое перевооружение действующих энергоисточников**

### **Задача 2. Модернизация существующих энергетических активов**

Наряду со строительством новых электростанций одними из ключевых направлений покрытия растущей потребности в электрической мощности являются модернизация и расширение действующих генерирующих мощностей.

В рамках данного направления реализуются проекты по модернизации, реконструкции, расширению и обновлению основного и вспомогательного оборудования действующих электростанций. Реализация таких проектов осуществляется на основе инвестиционных соглашений, заключаемых с уполномоченным органом в области электроэнергетики.

Данный механизм предусматривает установление индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности и гарантированный выкуп данной услуги единым закупщиком на установленный период. Это обеспечивает возвратность инвестиций и создает условия для привлечения заемного финансирования со стороны финансовых институтов.

В целях повышения инвестиционной привлекательности модернизации действующих энергетических активов реализован ряд мер государственной поддержки, включающих:

– увеличение годового лимита возвратных инвестиций для проектов модернизации действующих электростанций;

– поэтапное повышение предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

– введение механизма индексации тарифов на объем заемного финансирования, привлеченного в иностранной валюте, с учетом изменения обменного курса.

Указанные меры позволили расширить пул инвестиционных проектов по модернизации и обновлению оборудования действующих электростанций.

Ключевыми проектами модернизации и расширения генерирующих мощностей являются:

– модернизация энергоблока № 7 Аксуской ГРЭС мощностью 325 МВт;

– строительство энергоблоков № 3 и № 4 Экибастузской ГРЭС-2 суммарной мощностью 1 100 МВт;

– расширение Карагандинской ТЭЦ со строительством нового котлоагрегата и турбоагрегата мощностью 140 МВт;

– расширение Усть-Каменогорской ТЭЦ со строительством нового котлоагрегата и турбоагрегата мощностью 100 МВт.

При реализации проектов модернизации и расширения предусматривается применение современных технологических решений, направленных на повышение энергоэффективности и снижение экологической нагрузки. Проектные решения будут предусматривать внедрение высокоэффективных систем очистки дымовых газов и технологий снижения выбросов загрязняющих веществ в соответствии с требованиями экологического законодательства и принципами наилучших доступных техник.

В совокупности реализация указанных проектов позволит обеспечить дополнительный прирост генерирующих мощностей порядка 2,5 ГВт, повысить эффективность работы действующих электростанций и продлить срок их безопасной эксплуатации.

В дальнейшем модернизация действующих угольных электростанций будет продолжена в рамках поэтапных программ обновления оборудования с применением современных технологий, что позволит обеспечить устойчивую работу энергосистемы и снизить экологическую нагрузку.

### **Направление 3. Совершенствование кадровых ресурсов**

#### **Задача 3. Обеспечение кадровой устойчивости в энергетической отрасли**

Реализация проектов строительства новых электростанций, а также модернизации действующих генерирующих мощностей, их дальнейшая эксплуатация требуют системного укрепления кадрового потенциала энергетической отрасли.

В настоящее время в секторе генерации наблюдаются структурные кадровые вызовы, включая высокий средний возраст работников, ограниченный приток молодых специалистов и дефицит кадров, обладающих компетенциями в области современных энергетических технологий, автоматизации и цифровых систем управления.

В этих условиях обеспечение кадровой устойчивости отрасли является одним из

ключевых факторов успешной реализации проектов развития генерации.

Основными направлениями работы станут:

1. Развитие системы подготовки и повышения квалификации кадров.

Предусматривается развитие программ профессионального обучения и переподготовки работников энергетических предприятий, включая обучение работе с современными системами автоматизации, цифровыми технологиями управления оборудованием, а также повышение квалификации в области промышленной безопасности и экологических стандартов эксплуатации энергетических установок.

2. Повышение привлекательности работы в энергетической отрасли.

В целях привлечения и закрепления квалифицированных специалистов предусматривается реализация мер по улучшению условий труда и развитию социального пакета работников энергетических предприятий.

Одним из ключевых инструментов станет развитие корпоративных жилищных программ. в частности, планируется применение механизмов льготного жилищного кредитования на базе программы АО "Отбасы Банк" – "Корпоративный", предусматривающей участие работодателей в финансировании обеспечения жильем работников энергетических предприятий.

Реализация указанных мер позволит повысить привлекательность работы в энергетической отрасли, обеспечить приток молодых специалистов и сформировать устойчивый кадровый потенциал для эксплуатации новых и модернизированных генерирующих мощностей.

#### **Направление 4. Финансовые инструменты**

##### **Задача 4. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования**

Масштабная программа строительства новых электростанций и модернизации действующих генерирующих активов требует формирования устойчивой системы долгосрочного финансирования с приемлемой стоимостью капитала.

Финансовая модель Национального проекта предусматривает привлечение как внутренних, так и внешних инвестиционных ресурсов, включая инструменты государственных институтов развития и международных финансовых организаций.

Ключевую роль в формировании механизмов финансирования проектов электроэнергетики играет АО "Национальный инвестиционный холдинг "Байтерек" (далее – АО "НИХ "Байтерек"), обеспечивающий привлечение финансовых ресурсов и их последующее направление на реализацию инвестиционных проектов отрасли.

Финансирование проектов может осуществляться с использованием различных финансовых инструментов, включая:

– прямое кредитование через АО "Банк Развития Казахстана", международные финансовые организации и банки второго уровня;

– синдицированное финансирование с участием нескольких финансовых институтов;

- лизинговое финансирование оборудования через АО "Фонд Развития промышленности";
- размещение корпоративных облигаций с возможностью их выкупа АО "НИХ "Байтерек";
- предоставление государственных гарантий АО "НИХ "Байтерек" по займам и облигационным программам.

В целях повышения доступности заемного финансирования предусматривается применение механизмов субсидирования части процентной ставки по кредитам, привлекаемым для реализации проектов генерации.

Применение указанных инструментов позволит снизить стоимость заемного капитала, расширить возможности привлечения инвестиций и обеспечить устойчивую реализацию проектов строительства и модернизации энергетической инфраструктуры.

Конкретные источники и параметры финансирования проектов будут определяться по итогам соответствующих экспертиз и заключений.

#### **Направление 5. Топливо-логистическая устойчивость**

##### **Задача 5. Обеспечение долгосрочной и сбалансированной топливо-логистической базы угольной генерации**

Надежная работа угольной генерации требует устойчивой системы обеспечения топливом, включающей сбалансированное развитие угледобычи, транспортной инфраструктуры и энергетических мощностей.

В условиях планируемого ввода новых электростанций и роста потребления электрической энергии особое значение приобретает формирование долгосрочной и предсказуемой топливо-логистической модели снабжения энергетических объектов углем.

В рамках данного направления предусматривается синхронизация развития угледобывающих мощностей, железнодорожной инфраструктуры и потребностей электроэнергетики на основе долгосрочного топливо-энергетического баланса по углю. Это позволит определить прогнозные объемы добычи, транспортировки и потребления угля, необходимые для надежной работы действующих и вводимых электростанций.

Одним из ключевых элементов станет обеспечение предсказуемых условий транспортировки топлива для энергетических предприятий. В этой связи предусматривается формирование долгосрочных тарифных условий перевозки угля по магистральной железнодорожной сети для внутренних энергетических потребителей, что позволит стабилизировать транспортную составляющую стоимости топлива и снизить риски резких тарифных колебаний.

Дополнительно предусматривается развитие инфраструктуры топливного обеспечения на стороне энергопроизводящих организаций, включая модернизацию систем углеподачи, расширение складских мощностей для поддержания нормативных



Показатель 3. Уровень выбросов в окружающую среду	мг/нм <sup>3</sup>	ведомственные данные МЭП РК	-	6980	6383	5865	5230	4563
Направление 3. Совершенствование кадровых ресурсов								
Задача 3. Обеспечение кадровой устойчивости в энергетической отрасли								
Показатель 1. Объем компенсационных выплат работникам за вредные условия труда	млн тенге	ведомственные данные МЭП РК	-	-	307,8	307,8	307,8	307,8
Показатель 2. Количество кадров энергетической отрасли, прошедших повышение квалификации в отчетном периоде	ед.	ведомственные данные МЭП РК	-	112	172	187	281	337
Показатель 3. Объем средств, направленных на жилищную поддержку работников угольных электростанций	млн тенге	ведомственные данные МЭП РК	-	3207	1453	1522	1582	1645

Направление 4. Финансовые инструменты

Задача 4. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования

	Показатель 1. Уровень обеспеченности доступными финансированием проектов, соответствующих требованиям Национального проекта	%	ведомственные данные МЭ РК	-		100	100	100	100	100
--	---	---	----------------------------	---	--	-----	-----	-----	-----	-----

Направление 5. Топливо-логистическая устойчивость

Задача 5. Обеспечение долгосрочной и сбалансированной топливо-логистической базы угольной генерации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Показатель 1. Обеспеченность угольной генерации и долгосрочным топливным балансом	приказ	ведомственные данные МЭ РК, МТ РК, АО "НК" "Қазақстан темір жолы"	-		-	-	-	-	-
	Показатель 2. Доля перевозок угля, осуществляемых по прогнозируемым тарифным условиям	%	ведомственные данные МЭ РК, МТ РК, МНЭ РК, АО "НК" "Қазақстан темір жолы"	-		100	100	100	100	100



1	новых генерирующих мощностей	489 090	2 234 699	1 368 191	951 215	338 040	5 381 235	-	-	5 381 235
2	Задача 2. Модернизация существующих энергетических активов	499 980	7 56 483,7	6 12 909,4	3 76 353,3	2 01 417,3	2 447 143,7	-	-	2 447 143,7
3	Задача 3. Обеспечение кадровой устойчивости в энергетической отрасли	3 251,8	1 829,6	1 904,6	2 002,2	2 087,6	11 075,8	-	-	11 075,8
4	Задача 4. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Задача 5. Обеспечение долгосрочной и сбалансированной топливно-логистической базы угольной генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО, в том числе по	9 92 321,8	2 993 012,3	1 983 005	1 329 570,5	5 41 544,9	7 839 454,5	-	-	

видам источников									7 839 454,5□
республиканский бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
внебюджетные средства	9 923 321,8	2 993 012,3	1 983 005	1 329 570,5□	5 415 44,9	7 839 454,5□	-	-	7 839 454,5□

## 6. Распределение ответственности и полномочий

№ п/п	Наименование	Ответственный (должностное лицо)	Полномочия
1	2	3	4
<b>Задача 1. Строительство новых генерирующих мощностей</b>			
1	Показатель 1. Объем ввода новых энергетических мощностей	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
<b>Задача 2. Модернизация существующих энергетических активов</b>			
2	Показатель 1. Объем прироста мощностей	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
3	Показатель 2. Уровень снижения износа основного оборудования	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
			МЭ, МЭПР – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности

МИО – реализация,

вице-министр энергетики  
Республики Казахстан  
Есимханов Сунгат  
Куатович,  
вице-министр экологии и  
природных ресурсов  
Республики Казахстан  
Ошурбаев Мансур  
Турсынович и  
уполномоченное лицо в  
местном исполнительном  
органе

Показатель 3. Уровень  
выбросов в окружающую  
среду

			внесение предложений по корректировке
Задача 3. Обеспечение кадровой устойчивости в энергетической отрасли			
5	Показатель 1. Объем компенсационных выплат работникам за вредные условия труда	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
1	2	3	4
6	Показатель 2. Количество кадров энергетической отрасли, прошедших повышение квалификации в отчетном периоде	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
7	Показатель 3. Объем средств, направленных на жилищную поддержку работников угольных электростанций	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр промышленности и строительства Республики Казахстан Кажкенов Куандык Жумабекович и уполномоченное лицо в местном исполнительном органе	МЭ, МПС – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности МИО – реализация, внесение предложений по корректировке
Задача 4. Создание механизма устойчивого и доступного финансирования			
8	Показатель 1. Уровень обеспеченности доступным финансированием проектов, соответствующих требованиям требованиям Национального проекта	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Касенов Арман Бакиджанович, вице-министр финансов Республики Казахстан Бейсенбекұлы Абзал, Заместитель Председателя Национального Банка Республики Казахстан Молдабекова Алия	МЭ, МНЭ, МФ, НБ – координация, мониторинг, внесение предложений по корректировке, подготовка отчетности



Наименование	Единица измерения	Ответственные исполнители	Срок завершения	Факт предыдущего года	2026		2027	2028	2029	2030	Всего финансирования	Источник финансирования		
					План на год	% к факту предыдущего года						республиканский бюджет	местный бюджет	внебюджетные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Задача 1. Строительство новых генерирующих мощностей</b>	МВт	МЭ РК, МИО	2030 год	-	-	-	-	-	960	4 370	5 381 235	-	-	5 381 235
<b>Показатель 1. Объем ввода новых энергетических мощностей</b>	МВт	МЭ РК, МИО	2030 год	-	-	-	-	-	960	4 370	5 381 235	-	-	5 381 235
1	Строительство ТЭЦ в городе Кокшетау – 240 МВт	млн тенге	вице-министр энергетик и Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима Акмолинской области	2029 год	-	8 500	-	138 140	209 730	3 3 190	-	389 560	-	-



3	Строительств о ТЭЦ в городе Усть-Каменогорске — 360 МВт	млн тенге	ки Республики Казахстан Есимханов Сунгата Куатовичи заместитель акима Восточной области Байхметов Бакытжан Какенкаджиевич	2029 год	-	5 440	-	335 270	140 690	135 040	-	616 450	-	-	-	616 450
	Строительств		вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов													

4	о КЭС в горо де Курч атов е – 700 МВт	млн тенге	Сунг а т Куат 2030 год ович и заме стит ель аким а обла сти Абай Тул енбе рген ов Сер ик Тул ювг алие вич	-	1 000	-	22 000	89 000	116 000	201 000	429 000	-	-			429 000
			вице - мин истр энер гети ки Респ убли													

5	Строительств о КЭС в городе – Экибастузе – 2640 МВт	млн тенге	ки Казахстан Есимханов Сунгата Куатович и первый заместитель акима Павлодарской области Батыржинов Серик Барлыбаевич	2030 год	-	449 005	-	947 899	299 336	399 115	2 095 355	-	-	2
---	---	-----------	---	-------------	---	------------	---	------------	------------	------------	-----------------	---	---	---



7	Строительств о ТЭС в г. Караган де – 180 МВт	млн тенге	Есимханов в Сунгат Куатович и первый заместитель акима Карагандинск ой области Тайжанов в Азамат Айтбаевич	2030 год	6 750	-	81 000	20 250	13 500	13 500	135 000	-	-	135 000
8	Строительств о ТЭС в горо де Экибасту	млн тенге	вице- министр энергети ки Республи ки Казахста н Есимханов в Сунгат Куатович и первый заместит	2030 год	13 125	-	157 500	39 375	26 250	26 250	262 500	-	-	



основного оборудования		РК, МИ О	2030 год							52,14	2132131	-	-			2132131
9	млн тенге	Расширение и модернизация ГРЭС Аксу АО "ЕЭК" (блок № 7) – 325 МВт	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и первый заместитель акима Павлодарской области Батыржанов Серик Барлыбаевич	2028 год	-	69200	-	73600	6800	-	-	149600	-	-		149600
	%			2028 год	-	60,2	-	62,2	55,8	-	-	-	-	-		-





12	Строительств о ново го котл оагр егата и турб оагр егата ТОО " Кара ганд а Энер гоце нтр" – 140 МВт	гет ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг а т Куат ович и перв ый заме стит ель аким а Кара ганд инск ой обла сти Тай жано в Азам а т Айтб аеви ч	2028 год	-	71,0 4	-	75,3	77,1	71,1	-	-	-	-	-	-	-	-
	млн тенге	вице	-	-	6 700	-	52 153	56 263	25 200	-	140 316	-	-	-	-	-	140 316
	Стро ител ьств о ново го котл оагр егата	мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг															

13	№ 16 и турб оагр егата № 13 ТОО " Усть - Каме ного рска я ТЭЦ " – 100 МВт	%	а т Куат ович и заме стит ель аким а Вост очно - Каза хста нско й обла сти Байа хмет о в Бакы тжан Каке нкар джив ич	2029 год	-	68,9	-	70,4	71,9	73,4	61,6	-	-	-	-	-
	млн тенге	-	вице	-	-	-	10 327	-	5 163	-	15 490	-	-	-	-	15 490
	Вос стано влен ие котл оагр егата № 1 ТОО " Степ ного рска я ТЭЦ " – 30 МВт	%	мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг а т Куат ович и заме стит ель аким а Акм	-	-	-	58,4	-	58,4	58,4	55,9	-	-	-	-	-





16	Расширение ТЭЦ города Шахтинска – 250 МВт	%	Есимханов Сунгат Куатович и первый заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2030														
		млн тенге	вице-		-	-	-	12 550	29 489	14 753	8 241	65 033	-	-				65 033
	Расширение Согринской ТЭЦ со строительством котлоагрегата № 4 и турбоагрегата	%	министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и заместитель акима		-	64,26	-	64,26	64,26	64,26	56	-	-					-

17	№ 3 – 50 МВт	а Вост очно - Каза хста нско й обла сти Байа хмет о в Бакы тжан Каке нкад жиев ич	2030 год														
	млн тенге	вице -		-	-	-	70 000	70 000	59 000	-	199 000	-	-				199 000
		мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н															

18	Расширение ТЭЦ - 2 АО "Qar met" – 230 МВт	%	Есимханов Сунгат Куатович и первый заместитель акима Карагандинской области Тайжанов Азамат Айтбаевич	2030 год	-	53	-	53	53	53	47	-	-	-	-
		млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и первый заместитель		41	47	-	2 000	7 000	4 636	-	13 683	-	-	13 683
	Расширение ГРЭС "Топар" со строительством турбоагрегата № 4 – 130 МВт	%			-	78,31	-	78,31	78,31	78,31	68,5	-	-	-	-

19		ель аким а Кара ганд инск ой обла сти Тай жано в Азам а т Айтб аеви ч	2030 год														
	созд ание пост оянн ых рабо чих мест				383	8	247	63	193								
	созд ание врем енны х рабо чих мест			1 978	3 441	840	2 406	0									

Показатель 3. Уровень выбросов в окружающую среду	Мг/м <sup>3</sup>	МЭРК, МИО	2030	-	6980	-	6383	5865	5230	4563	315 012,7	-	-	315 012,7		
			млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгата Куатович	2027	-	56 473	-	99,7	-	-	-	56 572,7	-	-	56 572,7
					ТЭЦ-2	183	221	-	210	200	190	180	-	-	-	-
20	Мг/м <sup>3</sup>	ТЭЦ - ПВС	2027	354	289	-	280	270	260	250	-	-	-	-		
	млн тенге	вице-министр		-	523	-	4 578	2 341	-	-	7 442	-	-	7 442		



22	х АО "Астана-Энергия" с установкой эмальгатора 3-го поколения	мг/нм <sup>3</sup>	ханов Сунгата Куатович и заместитель акима города Астаны Отебаев Ерсин Кенжебаевич	2029 год	-	324	-	324	324	324	200	-	-	-	-
	Внедрение НДТ с установкой пылеочистного оборудования (эмальгаторы, рукавные фильтры) на котлоагрегатах ст. № 6, № 8, № 10	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгата Куатович и первый заместитель акима области Улы		168	-	-	3433	5189	1755	-	10377	-	-	10377
		мг/нм <sup>3</sup>			-	211	-	211	208,3	208,3	-	-	-	-	-

23	ЖТЭ Ц ТОО " Kazakhmys Energy"		тау Идырысов Алматы Серикбол 2029 ович год														
	Внедрение НДТ с установкой пылеулавливающего оборудования на котлоагрегат ст. № 5 и заменой	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович и первый заме		-	691	-	2289	3459	1170	-	7609	-	-	-	-	7609
		мг/нм <sup>3</sup>	заменой		-	374	-	374	374	330,5	-	-	-	-	-	-	-







27	трос тати ческ их филь тров энер гобл оков № 1 и № 2 АО " Стан ция Экиб асту зска я ГРЭ С-2"	мг/ нм <sup>3</sup>	№ 2	хано в Сунг ат Куат ович и перв ый заме стит ель аким а Павл одар ской обла сти Бат ырг ужи нов Сер ик Бар лыб аеви ч	2029 год	-	252	-	-	-	150	-	-	-	-	-	-	
28	Внед рени е НДТ с конд ицио ниро вани ем дым овых газов на энер гобл оке № 7 и реко нстр укци я элек трос	млн тенге		вице - мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и перв ый	2030 год	-	-	-	-	2 900	-	15 576	18 476	-	-	-	-	18 476
			№ 4			-	350	-	-	-	200	-	-	-	-	-	-	-

тати ческ и х филь тров на энер гобл оке № 4 ТОО " Экиб асту зкая ГРЭ С-1 им Була та Нур жанова"	мг/ нм <sup>3</sup>	№ 7	за ме ст и ель ак им а Пав л од ар с кой об ла сти Бат ы рг уж и нов Сер ик Бар лы ба еви ч	-	350	-	200	-	-	-	-	-	-	-
Внед рени е НДТ на котл оагр егата х ст. № 1, № 2, № 9 и № 10 с уста новк ой пыле очис тног о обор удов ания ( эмул ьгат оры) и стро ител	млн тенге	вице	-	7 224	-	-	7 088	9 746	2 658	26 716	-	-	26 716	
	мг/нм <sup>3</sup>	мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и перв ый за ме ст и ель ак им а Кара ганд инск	-	465	-	465	465	389	-	-	-	-	-	



30	щим и газо хода ми и уста новк ой пыле очис тног о обор удов ания АО " ПАВ ЛОД АРЭ НЕР ГО"	мг/ нм <sup>3</sup>	ТЭЦ -3	ович и перв ый заме стит ель аким а Павл одар ской обла сти Бат ырг ужи нов Сер ик Бар лыб аеви ч	2030 год	-	302	-	302	302	302	200	-	-	-	-
31	Внед рени е НДТ на котл оагр егата х ст. № 1 и № 4 с уста новк ой комб инир ован ного пыле улав лива юще го филь тра ( элек тро филь три	млн тенге	вице - мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и		-	-	-	-	-	16 500	18 150	34 650	-	-	34 650	

рука вный филь тр) и уста новк ой низк оэми сион ных горе лок с орга низа цией трет ично го дуть я ТОО " Кара ганд а Энер гоце нтр"	мг/нм <sup>3</sup>	перв ый заме стит ель аким а Кара ганд инск ой обла сти Тай жано в Азам ат Айтб аеви ч	2030 - год	-	330 -	-	323	323	313	299	-	-	-	-
	млн тенге	вице -		-	220 -	-	242	492, 4	505, 3	517, 3	1 977	-	-	1 977
Внед рени е НДТ на котл оагр егата х с реко нстр укци ей бата рейн ых эмул ьгат оров ТОО " Степ	мг/нм <sup>3</sup>	мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и заме стит ель аким		-	190 -	-	-	-	-	110	-	-	-	-

32	ного рска я ТЭЦ "		а Акм олин ской обла сти Рама зано в Ельд ос Мур атов ич	2030 год													
		млн тенге	вице -		-	2 210	-	-	1 000	2 800	5 489	11 499	-	-			11 499
	Внед рени е НДТ на котл оагр егата х ст. № 1, № 2 и № 4, моде рниз ация		мин истр энер гети ки Респ убли ки Каза хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и		-	620	-	200	200	200	200	-	-				-

33	градирни АО " ССГ ПО"	мг/нм <sup>3</sup>	заместитель акима Костанайской области Танжариков Берик Куанышевич	2030 год													
	Внедрение НДТ на	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунг		-	3062	-	4200	-	-	15200	22462	-	-			22462

34	энергетических объектах № 4 и № 8 ГРЭС Аксу АО "ЕЭК"	мг/нм <sup>3</sup>	а т Куатовичи первый заместитель акима Павлодарской области Батыргужин Серик Барлыбаевич	2030 год	-	593	-	-	200	200	200	-	-	-	-
	Внедрение НДТ на котлоагрегатах, установка эмульгатора Кочеткова на Экибастульской ТЭЦ ТОО "Energy"	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатовичи первый заместитель акима Павлодар		-	-	-	-	-	-	13800	13800	-	-	13800
		мг/нм <sup>3</sup>			-	350	-	-	-	-	200	-	-	-	-

35	Solutions Center"		ской области Батыргужинов Серик Барлыбаевич 2030 год														
	Внедрение НДТ на котлоагрегатах ст. № 1, № 2, № 3 для снижения выбросов NOx, твердых частиц (низк	млн тенге	вице-министр энергетики Республики Каза				1708	1828	7351		10887						10887

36	оэми ссио нные горе лки, схем а двух ступ енча того сжиг ания, трет ично е дуть Ұ, бата рейн ые эмул ьгат оры III поко лени я) со стро ител ьств ом вент илят орно й град ирни ТОО " Согр инск ая ТЭЦ "	мг/нм <sup>3</sup>	хста н Есим хано в Сунг ат Куат ович и заме стит ель аким а Вост очно - Каза хста нско й обла сти Байа хмет ов Бакы тжан Каке нкар диев ич	2029 год	-	255	-	255	255	255	200	-	-	-	-	-	-
Выд елен			вице - мин истр энер гети ки Респ убли														



38	единиц от ВИЭ для энергопроизводящих организаций, работающих с использованием угля в качестве топлива	Сунгат Куатович - министр экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Ошурбаев Мансур Турсынвич	2030 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	не требует финансирования
	Утверждение регламента перераспределения квот между энергопроизводящими организациями	вице - министр энергетики и Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович														



40	Отраслевого соглашения в области тепло-электроэнергетики Республики Казахстан в части изменения повышающего отраслевого коэффициента за вредные условия труда	ед.	вице-министр энергетики Республики Казахстан Есимханов Сунгат Куатович	2030 год	-	1	-	-	-	-	-	-	не требует финансирования	-	-
<b>Показатель 2. Количество кадров энергетической отрасли, прошедших повышение квалификации в</b>		ед.	МЭ РК	2030 год	-	112	-	172	187	281	337	435,6	-	435,6	





<p><b>Задача 4.</b> Создание механизма устойчивого и доступного финансирования</p>		<p>Э РК , МФ РК, (по согласованию), НБ РК (по согласованию), АО НИХ "Байтерек" (по согласованию)</p>	<p>2026 год</p>	-	100	-	100	100	100	100	-	-	-	-
<p><b>Показатель 1.</b> Уровень обеспеченности доступным финансированием проектов, соответствующих требованиям Национального проекта</p>	%	<p>МЭ РК, МН Э РК , МФ РК, НБ РК (по согласованию), АО НИХ "Байтерек" (по согласованию)</p>	<p>2026 год</p>	-	100	-	100	100	100	100	-	-	-	-

Разр  
абот  
ка и  
утве  
ржде  
ние  
Прав  
ил  
опре  
деле

вице  
-  
мин  
истр  
энер  
гети  
ки  
Респ  
убли  
ки  
Каза  
хста  
н  
Есим  
хано  
в  
Сунг  
а т  
Куат  
ович  
,  
вице  
-  
мин  
истр  
нац  
иона  
льно  
й  
экон  
оми  
ки  
Респ  
убл  
ики  
Каза  
хста  
н  
Касе  
нов  
Арм  
ан  
Бак  
итж  
анов  
ич,  
вице  
-  
мин  
истр  
фин  
ансо  
в  
Респ

43	<p>ния меха низм о в фина нсир ован ия прое ктов угол ьной гене раци и в рамк а х Нац иона льно го прое кта</p>	приказ	<p>убл ики Каза хста н Бейс енбе кұл ы Абз ал, заме стит ель пред седа теля Нац иона льно го Бан ка Респ убл ики Каза хста н Мол дабе кова Али я Мей рбек овна (по согл асов ани ю), заме стит ель пред седа теля прав лени я АО " НИ</p>	2026 год	-	1	-	-	-	-	-	-	не треб ует фина нсир ован ия	-
----	---	--------	---	-------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---







45	Разработка и внедрение долгосрочных тарифных коридоров для внутреннего рынка и стратегических энер	ки Казахстан Акбаров Ерлан Есеналиевич, вице-министр транспорта Республики Казахстан Тайжанов Жанибек Жумаевич, вице-министр национальной экономики Республики Казахстан Дарбаев Асан Коб	2026 год	-	-	-	-	-	-	-	не требуется финансирования	-
----	--	---	-------------	---	---	---	---	---	---	---	-----------------------------------	---

гетических объектов		ентаевич, управляющий и директор по производственным процессам АО "НК" Қазақстан темір жолы" Урынбасаров Бауыржан Пазылбекович (по согласованию)													
создание постоянных рабочих мест **				843	138	308	1	493	1	562					

создание временных рабочих мест**				4 353		1 5 616	4 490	5 606	500				
Всего,													
в том числе			*	*	*	*							
РБ			*	*	*	*					*		*
МБ			*	*	*	*					*		*
Внебюджетные средства			*	*	*	*					*	*	

**Примечание: расшифровка аббревиатур:**

АО "НИХ "Байтерек" – акционерное общество "Национальный инвестиционный холдинг "Байтерек";

БВУ – банки второго уровня";

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

МТ – Министерство транспорта Республики Казахстан;

МФ – Министерство финансов Республики Казахстан;

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

НБ РК– Национальный Банк Республики Казахстан;

АО "НК "КТЖ" – акционерное общество "Национальная компания "Қазақстан темір жолы";

ОТП – отечественные товаропроизводители;

АО "ФРП" – акционерное общество "Фонд развития промышленности";

МПС – Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан;

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

Национальный проект – Национальный проект "Развитие угольной генерации";

МФИ – международный финансовый институт;

МФО – международные финансовые организации;

МЭ – Министерство энергетики Республики Казахстан;

МЭПР – Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан;  
ЭПО – энергопроизводящая организация;  
МНЭ – Министерство национальной экономики Республики Казахстан.

---

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