

**К Расширенному заседанию коллегии МЭ РК  
от 4 марта 2024 г.**

## **ИНФОРМАЦИОННО-СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ**

### **По линии МЭ РК**

#### **> Недропользование**

Деятельность в сфере недропользования была направлена на исполнение поручений Главы государства и Правительства по увеличению ресурсной базы, повышению инвестиционной привлекательности геологоразведки и реализации новых проектов в нефтегазовой отрасли.

На сегодня действует **341** контракт на разведку и добычу углеводородов (317) и урана (24).

**Приняты изменения** в Кодекс «О недрах и недропользовании», предусматривающие:

- нормы, стимулирующие привлечение инвестиции в геологоразведку. Ожидается дополнительное привлечение **до 200 млрд. тенге ежегодно**;
- нормы, стимулирующие дальнейшую разработку истощающихся (*зрелых*) месторождений позволят увеличить **объем добычи нефти на зрелых месторождениях до 60 млн. тонн к 2045 году (2023 год - 20,2 млн. тонн)**, а также сохранить рабочие места;
- сокращены сроки «бумажных согласований» более чем **в 2 раза (со 120 до 50 дней)**, и оптимизация процедуры госэкспертизы проектных документов **на 8-10 месяцев**.

По итогам 2023 года было заключено **5 Улучшенных модельных контрактов** (*Каламкас/Хазар, Каратон подсолевой, Восточный Урихтау, Созак ойл энд Гэс, Кристалл Менеджмент*) на сумму инвестиций порядка **\$9 млрд**.

В 2023 году переведены с этапа разведки на добычу **30 месторождений** с объемом извлекаемых запасов по нефти - **115,6 млн. тонн**, по газу – **25 млрд. м<sup>3</sup>**. В течении 3-х лет данные месторождения вступят в промышленную разработку.

Проведена **ревизия участков недр**, за 2023 год было расторгнуто **22 контракта**, нарушавших обязательства, в процессе взыскания находятся еще **26 контрактов**.

В адрес недропользователей было выставлено **158 уведомлений** на сумму **12 млрд. тенге**, из которых **погашено около 4,4 млрд. тенге**.

Начата добыча газа на 3 месторождениях (*Рожковское, Южный Аксай, Анабай*) с объемом извлекаемых запасов газа более **31 млрд. м<sup>3</sup>**.

По итогам проведенных аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам (*июль, октябрь и декабрь*), в 2023 году реализовано **25 участков** недр с подписным бонусом на сумму **6,5 млрд. тенге** и минимальными инвестициями в геологоразведку **22,5 млрд. тенге**.

#### **> Казахстанское содержание**

По итогам 2023 года доля казахстанского содержания в закупках недропользователей составила **60,8%** или **4,1 трлн. тенге** (*2022 год – 59,7% на сумму 3,4 трлн. тенге*).

В 2023 году принятые поправки в Кодекс о недрах, **устанавливают обязательное наличие** в контрактах на недропользование обязательства по **минимальной доле казсодержания в приобретаемых товарах**.

На сегодня проводится работа по внесению соответствующих критериев в типовые контракты, правила закупок, отчетности недропользователей.

Министерством начата работа по пересмотру Программ развития местного содержания крупных проектов, а также внедрению механизма заключения долгосрочных контрактов по принципу **«Контракт в обмен на инвестиции»**.

Мы видим основной фокус локализации новых отечественных производств и увеличения казсодержания в закупках крупных нефтегазовых проектов (*70% всех закупок в отрасли приходится на 3-х крупных недропользователей*).

Существенный потенциал для локализации и развития казсодержания имеется по **12 товарным группам**, на долю которых приходится 60% от всех закупок, крупных недропользователей.

Увеличение доли отечественного инжиниринга является одной из важных задач.

На сегодня в Казахстане уже действует ряд совместных предприятий с участием казахстанских и мировых инжиниринговых компаний (*Technip Energies, Worley, Flour, Wood Group, ILF Consulting Engineers, Doris и др.*) осуществляющих проведение проектных работ.

### **План на 2024 год:**

- внести изменения в Кодекс РК «О недрах и недропользовании», направленных на улучшение инвестиционного климата;
- увеличить долю казахстанского содержания в закупках недропользования **до 61,8%** путем локализация новых производств.

### **> Нефтяная отрасль**

В 2023 году добыто **90 млн. тонн** нефти, что на **6,9%** выше показателя 2022 года (*2022 г. – 84,2 млн. тонн*).

На **Карачаганаке** в рамках проектов поддержания полки добычи на уровне 10-11 млн. тонн в год **начато строительство 5-го** (стоимостью \$970 млн.) и **6-го компрессора** (стоимостью \$734,6 млн.), со сроком завершения **2025** и **2028** годы соответственно.

### **Транспортировка нефти**

Экспорт нефти также вырос и составил **70,5 млн. тонн**, или **109,6%** (*2022 г. – 64,3 млн. тонн*).

Завершен проект **устранения узких мест на казахстанском участке КТК**. Это увеличило пропускную способность **до 72,5 млн. тонн в год**.

Обеспечена транспортировка казахстанской нефти **по новому маршруту** через систему ПАО «Транснефть» **по нефтепроводу Дружба** в направлении НПЗ «Шведт» в Германию в объеме **1 млн. тонн**.

Транспортировано казахстанской нефти **через систему Баку-Тбилиси-Джейхан** в объеме **1 млн. тонн**, что позволило увеличить экспорт нефти через порт Актау в направлении Махачкалы и Баку **до 3,4 млн. тонн** или **на 52%** в сравнении с 2022 годом.

Обеспечен экспорт казахстанской нефти **в Китай** в объеме **1,2 млн. тонн**, **в Узбекистан по ж/д** в объеме **0,065 млн. тонн**.

Кроме того, **транзит** российской нефти через территорию страны составил: **в Китай – 10 млн. тонн**, **в Узбекистан – 0,15 млн. тонн**.

Достигнута договоренность по транспортировке нефти по системе Дружба в объеме **1,2 млн. тонн**, а также в направлении **Баку-Тбилиси-Джейхан – 1,5 млн. тонн** на 2024 год соответственно.

### **Нефтепереработка**

**Реализован Комплексный план реформирования** системы производства и распределения ГСМ.

Впервые за последние годы в полном объеме завершены плановые ремонты на всех 3-х крупных НПЗ (*ГКОП – март-апрель, ПНХЗ – июль-август, АНПЗ – октябрь-ноябрь*), которые позволили переработать **17,7 млн. тонн** нефти (2022 г. – *17,9 млн. тонн*). Производство нефтепродуктов составило **14,2 млн. тонн** (2022 г. – *14,7 млн. тонн*).

Решены проблемы с нехваткой автобензинов и дизельного топлива, накоплены достаточные запасы.

### **План на 2024 год:**

- планируется **реформирование механизма налогообложения** недропользователей или «налоговый маневр» с целью обеспечения справедливого **получения недропользователями доходности** от реализации нефти на внутренний рынок;
- разработка **Концепции нефтеперерабатывающей отрасли до 2050 года**;
- разработка ТЭО и Межправительственного соглашения с Китаем по проекту увеличения мощности **Шымкентского НПЗ с 6 до 12 млн. тонн**;

- начало реализации **проектов глубокой переработки нефти** на Павлодарском НПЗ и **увеличения выработки дорожного битума CaspiBitum** (с 500 до 750 тыс. в год).

#### ➤ Газовая отрасль

В 2023 году добыча газа выросла на **11,1%** по сравнению с 2022 годом (2022 г. – 53,2 млрд. м<sup>3</sup>) и составила **59,1 млрд. м<sup>3</sup>** газа.

Производство товарного газа увеличено на **7,2%**, или **29,8 млрд. м<sup>3</sup>** (2022 г. – 27,8 млрд. м<sup>3</sup>).

Производство СНГ составило **2,9 млн. тонн**, рост на **1,4%** к 2022 году (2022 г. – 2,86 млрд. м<sup>3</sup>).

#### Газификация

Газоснабжение страны является одной из приоритетных задач Министерства.

В 2023 году из республиканского бюджета было **выделено 81,4 млрд. тенге**, что позволило **обеспечить газом 60%** населения страны.

Проделана большая работа по модернизации газотранспортной системы, **реализованы** капиталоемкие проекты как:

- Строительство 2-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» (180,1 млрд. тенге);
- Строительство лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ» (99,8 млрд. тенге);
- Газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж» (8,3 млрд. тенге);
- Реконструкция 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен», 3-х ниток МГ «Жанаозен-Актау» и МГ «Средняя Азия-Центр» (72,4 млрд. тенге).

В прошлом году с участием Главы государства **запущен транзит** российского газа в объеме **до 3 млрд. м<sup>3</sup>/год** через территорию нашей страны в Узбекистан (с 2026 года транзит планируется **увеличить до 11 млрд. м<sup>3</sup>/год**).

#### Планы на 2024 год:

- завершение строительства 3-ей нитки МГ в г. Актобе (43,4 млрд. тенге), 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» (31

млрд. тенге), 4-ой нитки МГ «Жанаозен-Актау» (31,6 млрд. тенге).

- завершение разработки ТЭО на проекты по строительству 2-ой нитки МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент», строительству 4-этапа МГ «Сарыарка», и строительство МГ «Актобе-Костанай», направленных на покрытие дополнительных потребностей регионов в газе.
- начало строительства МГ «Талдыкорган-Ушарал» в области Жетісу (131,7 млрд. тенге).

### **Увеличение ресурсов товарного газа**

На месторождении **Кашаган** начата реализация **проекта по переработке попутного газа мощностью 1 млрд. м<sup>3</sup>**. Срок завершения **2026 год**.

Учитывая потенциал данного месторождения, согласовывается строительство ГПЗ **объемом переработки 2,5 млрд. м<sup>3</sup>**, которое планируется завершить **до 2030 года**.

Совместно с акционерами **Карачаганак** достигнуты концептуальные решения по реализации проекта строительства **ГПЗ мощностью до 4 млрд. м<sup>3</sup> в год**. Ввод планируется к **2028 году**.

В Мангистауской области до 2026 года будет реализован проект **по строительству завода КазГПЗ** мощностью производства **товарного газа более 750 млн. м<sup>3</sup>**.

### **Обеспечение внутреннего рынка СНГ**

За 2023 год потребление на внутреннем рынке выросло на 400 тыс. тонн (*или на 28%*) по сравнению с 2022 годом и составило 2,2 млн. тонн.

На сегодняшний день установленная предельная оптовая цена на СНГ ниже стоимости его производства.

Из-за нерентабельности производства газа отрасль несет убытки, не проводятся регулярные ремонтные работы и не инвестируются средства в модернизацию.

В Казахстане одни из самых низких цен на СНГ – **54-86 тенге** в зависимости от региона. Для сравнения в России цена за литр газа составляет 165 тенге, в Кыргызстане – 159 тенге, в Азербайджане – 171 тенге, а в Таджикистане – 273 тенге.

В целях бесперебойного обеспечения внутренних потребностей населения страны подписано соглашение между Министерством и ТОО «Тенгизшевройл» о поставке ежемесячно **20 тыс. тонн СНГ**.

На сегодняшний день, АО «НК «QazaqGaz» и акционерами Северо-Каспийского проекта прорабатывается вопрос подписания договора-купли продажи Кашаганского СНГ объемом до 700 тыс. тонн в год до конца т.г.

Кроме того, не стоит забывать, что **СНГ является сырьем для производства нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью.**

### **Нефтегазохимия**

За последние 2 года объем **выпуска нефтегазохимической продукции** увеличился в **1,9 раз** и составил **более 350 тыс. тонн (2021 г. – 190,2 тыс. тонн)**.

В рамках поручения Главы государства по реализации 15 крупных проектов в обрабатывающей промышленности, Министерством до 2029 года в сфере нефтегазохимии планируется реализация трех проектов – заводы по производству бутадиена (2026 г.), полиэтилена (2029 г.) и полиэтилентерефталата (2029 г.).

### **> Электроэнергетика**

В 2023 году выработано **112,8 млрд. кВтч** электроэнергии или **100%** к аналогичному периоду 2022 года.

В 2023 году введена в эксплуатацию турбина ст. №13 Атырауской ТЭЦ мощностью **65 МВт**.

Выработка электроэнергии ВИЭ составила **6,67 млрд. кВтч**, что на **31%** выше уровня 2022 года (2022 г. – 5,1 млрд. кВтч).

В эксплуатацию введено **16 проектов** ВИЭ общей мощностью **495,6 МВт** (12 ВЭС – 437,1 МВт, 2 ГЭС – 3,7 МВт, 2 СЭС – 54,77 МВт).

**В рамках законодательной реформы** в 2023 году в электроэнергетической отрасли внедрена **новая модель оптового рынка электроэнергии на базе Единого закупщика и балансирующего рынка.**

Разработан и внесен в Парламент проект нового закона «**О теплоэнергетике**», который позволит сформировать эффективную правовую базу для отрасли.

В 2023 году завершен крупномасштабный проект **по усилению электрических сетей Западной зоны энергосистемы**, в рамках которого введена в эксплуатацию вторая линия электропередачи напряжением 220 кВ между Атырауской и Западно-Казахстанской областями.

В рамках демонополизации экономики проведена работа по возврату долей **Риддер ТЭЦ и Экибастузской ТЭЦ** в государственную собственность.

Впервые за счет организованного импорта электрической энергии из России на станциях выполнен капитальный и расширенно текущий ремонт **9** энергоблоков, **46** энергетических котлов и **46** турбин, а также проведены ремонтные работы на **линиях электропередачи** общей протяженностью **25,3 тыс. км** и ремонт на **564 подстанциях**.

### **Поставки в Кыргызскую Республику**

Осуществляется товарообмен электрической энергией с **Кыргызской Республикой**, а также экспортные поставки электроэнергии, что позволит накопить необходимейший уровень воды на Токтогульской ГЭС и обеспечить южные регионы страны необходимыми объемами поливной воды в вегетационный период.

### **➤ Перспективы развития электроэнергетики**

На сегодняшний день в ЕЭС наблюдается дефицит, в основном в пиковые часы потребления. Дефицит покрывается путем планового импорта электроэнергии из энергосистем сопредельных государств, осуществляемого Единым закупщиком электрической энергии.

В целях обеспечения энергетической безопасности и увеличения экспортного потенциала, Министерством принят **План мероприятий по развитию электроэнергетической отрасли до 2035 года**, в соответствии с которым предусмотрена реализация ряда проектов модернизации действующих, а также по вводу новых мощностей на суммарную мощность **порядка 26 ГВт**.

Согласно поставленным планам в южных регионах реализуются проекты **газовой генерации** установленной мощностью **порядка 2,3 ГВт** с завершением в 2025 – 2026 годах (*ПГУ в Туркестанской,*



*Кызылординской областях мощностью 926,5 МВт и 240 МВт, а также ПГУ на площадках ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 г. Алматы мощностью 544 МВт и 557 МВт).*

Дополнительные проекты газовой и угольной генерации суммарной мощностью 6,7 ГВт, в т.ч. порядка 2,4 ГВт будут реализованы в рамках аукционных торгов по отбору **маневренной генерации**.

В рамках визита Главы государства в Катар подписано Соглашение о принципах (*Heads of Agreement*) по реализации проекта строительства **парогазовой установки** мощностью порядка **1,1 ГВт** в Кызылординской области.

Планируется заключение **МПС с Россией** по проектам строительства угольных ТЭЦ в гг. **Кокшетау** (э/м – 240 МВт, т/м – 520 Гкал/час), **Семей** (э/м – 360 МВт, т/м – 1200 Гкал/час) и **Усть-Каменогорск** (э/м – 360 МВт, т/м – 1002 Гкал/час).

В целях достижения **15%-ой доли ВИЭ к 2030 году** будет обеспечено проведение ежегодных **аукционных торгов** на суммарную мощность **свыше 6 ГВт (2024 г. – 1270 МВт)**, а также реализация **крупномасштабных проектов** со стратегическими инвесторами.

Так, совместно с компаниями Total Energies (Франция), Acwa Power (Саудовская Аравия) и Masdar (ОАЭ) начата реализация проектов ВИЭ **общей мощностью 3 ГВт** (каждая по 1 ГВт, определяется месторасположение проектов с учетом цены за 1 кВт/ч, проводится работа по ратификации МПС).

#### **Планы на 2024 год:**

- будет продолжена работа по проекту **присоединения электрических сетей Западного Казахстана к ЕЭС** (проект позволит повысить энергобезопасность страны и вовлечь в энергобаланс страны газовые мощности западных областей);
- завершение крупномасштабного проекта по восстановлению первого энергоблока на **Экибастузской ГРЭС-1 (500 МВт)**;
- ввод дополнительных мощностей на **Топарской ГРЭС (130 МВт)** и **Атырауской ТЭЦ (65 МВт)**;
- ввод **11 объектов ВИЭ** суммарной мощностью 259 МВт;
- капитальные и расширенно текущие ремонты на энергообъектах и линиях электропередач будут проведены согласно плану.

## ➤ Атомная отрасль

По итогам 2023 года объем производства урана составил **21,1 тыс. тонн**.

Ульбинским металлургическим заводом реализовано 291,8 тонн урановой продукции, в том числе в виде таблеток – 196,5 тонн, в виде порошков диоксида урана – 95,3 тонн.

Завод по производству готового ядерного топлива поставил в КНР в 2023 году 296 ТВС (*порядка 135 тонн в перерасчете в низкообогащенный уран*).

В целях укрепления режима нераспространения ядерного оружия исследовательский реактор ИВГ.1М Национального ядерного центра РК **переведен** с высокообогащенного на **низкообогащенное урановое топливо**.

Завершено комплексное обследование всей территории Семипалатинского испытательного полигона, начаты обследования части прилегающих к полигону территорий.

Принят Закон «О Семипалатинской зоне ядерной безопасности».

В ходе визита Генерального директора МАГАТЭ в Казахстан Министерством подписана Страновая рамочная программа на 2023 – 2028 годы.

В рамках сотрудничества с МАГАТЭ Институт ядерной физики будет поставлять генераторы технеция-99 в Кыргызстан, который применяется в центрах ядерной медицины.

Необходимо отметить, что согласно Указу Главы государства группе ученых Национального ядерного центра РК **присуждена Государственная премия** в области науки и техники имени Аль-Фараби за работу «Исследования и разработки мирового уровня для создания атомно-энергетической отрасли и реализации Стратегии достижения углеродной нейтральности Казахстана».

В ходе подготовки к общенациональному референдуму о целесообразности строительства АЭС в Казахстане проводится **информационно-разъяснительная работа с населением с публичными обсуждениями в регионах**.

Выездные обсуждения проведены в 4 городах страны – в Кокшетау, Петропавловске, Костанаве и Усть-Каменогорске.

В текущем году планируется продолжить данную работу.

### Планы на 2024 год:

- по данным АО «НАК «Казатомпром» объем добычи урана планируется в пределах 21-22,5 тыс. тонн;
- в рамках реализации Послания Главы государства будет утверждена Концепция развития водородной энергетики;
- планируется создание Семипалатинской зоны ядерной безопасности.

#### > Цифровизация ТЭК

Министерство в рамках карты цифровой трансформации осуществляет цифровизацию в сферах нефти, газа и электроэнергетики.

Согласно поручению Главы государства по внедрению системы онлайн учета энергоресурсов проведена следующая работа:

- оцифровано **95,8%** оборота нефти (*подключено 36 нефтедобывающих, 4 нефтетранспортных организаций, 7 НПЗ*);
- в цифровой среде ведется учет по 26 НПЗ, 10 нефтебазам, 3 155 АЗС.

В рамках поручения Правительства о реализации быстрых инициатив по улучшению жизни населения:

- реализован сервис по приему заявлений на получение технических условий по газификации на портале egov.kz;
- создан сервис (*чат-бот azskz\_bot*) по наличию ГСМ на АЗС.

Введена в **опытную** эксплуатацию **Цифровая платформа энергетики** (*оцифрован 141 паспорт ЭПО*).

### Планы на 2024 год:

- цифровизация учета всех видов энергоресурсов (*ЭЭ, ТЭ и газоснабжения*) на уровне оптовых и розничных потребителей;
- цифровизация распределения энергоресурсов путем автоматизации планов поставок нефти, ГСМ и СНГ, (*с применением элементов ИИ для моделирования и прогнозирования потребления*);
- паспортизация субъектов и объектов энергетики, разработка геоинформационной системы ТЭК;
- реализация платформы Energy Tech (*переход в единую технологическую платформу, объединение всех существующих ИС*);

- создание R&D центра с Nazarbayev University по развитию ИИ в сфере ТЭК и подготовки кадров для энергетического перехода.