

Об утверждении Комплексного плана по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2023 года № 1062. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 марта 2026 года № 154

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.03.2026 № 154.

В соответствии с пунктом 45 Указа Президента Республики Казахстан от 26 ноября 2022 года № 2 "О мерах по реализации предвыборной программы Президента Республики Казахстан "Справедливый Казахстан – для всех и для каждого. Сейчас и навсегда" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Комплексный план по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы (далее – Комплексный план).

2. Министерству энергетики Республики Казахстан, организациям (по согласованию), ответственным за исполнение Комплексного плана, обеспечить своевременную реализацию мероприятий, предусмотренных Комплексным планом.

3. Организациям, ответственным за своевременную реализацию мероприятий, два раза в год, не позднее 5 июля и 5 января, следующего за отчетным полугодием, представлять информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Министерство энергетики Республики Казахстан.

4. Министерству энергетики Республики Казахстан два раза в год, не позднее 15 июля и 15 января, следующего за отчетным полугодием, представлять сводную информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Аппарат Правительства Республики Казахстан.

5. Контроль и координацию за исполнением Комплексного плана возложить на Министерство энергетики Республики Казахстан.

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

*Премьер-Министр
Республики Казахстан*

А. Смаилов

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 30 ноября 2023 года № 1062

Комплексный план по развитию крупнейших нефтегазовых и нефтегазохимических проектов на 2023 – 2027 годы

Сноска. Комплексный план – в редакции постановления Правительства РК от 13.08.2025 № 614.

Комплексный план представляет собой ключевой инструмент для осуществления мониторинга и управления реализацией нефтегазовых проектов в Казахстане, вместе с тем позволит систематически отслеживать ход реализации проектов, обеспечивая своевременное выявление и устранение возможных задержек и проблем для успешного завершения проектов.

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан, как одна из ведущих отраслей промышленного производства, является основой развития экономики и во многом определяет экономическую и энергетическую независимость страны.

В период с 2020 по 2022 годы добыча нефти составила: в 2020 – 85,6 миллиона тонн, в 2021 – 85,9 миллиона тонн, в 2022 году – 84,2 миллиона тонн.

Вместе с тем основной задачей нефтеперерабатывающей промышленности страны является обеспечение роста экономики и потребностей внутреннего рынка в горюче-смазочных материалах высокого качества.

Данную задачу выполняет 3 отечественных нефтеперерабатывающих завода: ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", ТОО "Павлодарский нефтехимический завод", ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" (ПКОП) (*производство нефтепродуктов*) и ТОО "СП "Caspi Bitum" (*производство битума*) с общим объемом переработки до 18 млн тонн в год.

В период с 2020 по 2022 годы переработано: в 2020 – 15,8 миллиона тонн, в 2021 – 17 миллион тонн, в 2022 – 17,9 миллиона тонн.

Нефтегазохимическая промышленность на сегодня представлена рядом реализованных проектов, основные из которых: ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" по производству ароматических углеводородов (*бензол, параксилол*), ТОО "КРІ" – полипропилен, ТОО "Компания Нефтехим ЛТД" – полипропилен, ТОО "Hill Corporation" – производство смазочных материалов, ТОО "Лукойл Лубриканс Центральная Азия" – смазочные масла, ТОО "Шымкентская химическая компания" – присадки для бензина (*метил-трет-бутиловый эфир*) и другие, общая мощность производства которых составляет порядка 1 350 тысяч тонн в год.

В период с 2020 по 2022 годы производство нефтегазохимической продукции составило: в 2020 – 359,3 тысячи тонн, в 2021 – 190,1 тысячи тонн, в 2022 – 271,4 тысячи тонн.

Крупные нефтегазовые проекты

В Казахстане разрабатывается 295 месторождений 104 нефтегазодобывающими предприятиями.

Добыча углеводородов на трех крупных месторождениях страны – Тенгизе, Карачаганаке и Кашагане составляет 60 % от общей добычи по стране.

Тенгизский проект находится в завершающей фазе крупнейшего проекта расширения: проект будущего расширения (далее – ПБР), проект управления устьевым давлением (далее – ПУУД). В 2022 году партнерами одобрены обновленная стоимость и график реализации проекта. Ожидается запуск проекта в соответствии с согласованным бюджетом и сроками, предусматривает обеспечение экономической ценности для акционеров и Республики Казахстан. Общий прогресс работ составляет 98,8 %, общая стоимость проекта – 46,7 млрд долл.

Планом будущего освоения месторождения Карачаганак предусмотрена реализация инвестиционных проектов по поддержанию полки добычи (далее – ПППД) и проекта расширения Карачаганака, этап I (ПРК1):

Проект расширения Карачаганака – 1А (ПРК-1А).

Проект расширения Карачаганака – 1Б (ПРК-1Б).

Все указанные проекты направлены на поддержание текущего уровня добычи жидких углеводородов на уровне 11 млн тонн в год. Реализация данных проектов запланирована на 2020 – 2027 годы.

Проект расширения Карачаганака (ПРК-1А) направлен на дальнейшее поддержание уровня добычи жидких углеводородов с учетом ввода дополнительного 5-го компрессора обратной закачки сырого газа. Период реализации: 2020 – 2025 годы, согласно утвержденному пересмотру 1 дополнения № 18 к ПОМ 2011 года. Бюджет проекта составляет 970 млн долл. США. Окончательное инвестиционное решение по проекту принято 11 декабря 2020 года. Общий прогресс реализации проекта составляет 91,8 %, освоенная сумма проекта – 617,2 из 970 млн долл. США.

Проект расширения Карачаганака (ПРК-1Б) направлен на дальнейшее поддержание уровня добычи жидких углеводородов с учетом ввода дополнительного 6-го компрессора обратной закачки сырого газа. Период реализации: 2022 – 2027 годы. Окончательное инвестиционное решение по проекту ПРК-1Б принято 25 ноября 2022 года. Предварительный бюджет проекта составляет 734,6 млн долл. США. Общий прогресс реализации проекта составляет 32,1 %, освоенная сумма проекта – 148,9 из 734,6 млн долл. США.

В рамках реализации Северо-Каспийского проекта прорабатывается концепция полномасштабного освоения Кашагана, в ходе которого добыча нефти

будет увеличена с 450 тыс. барр/сут до 900 тыс. барр/сут на Восточном Кашагане (фаза II) и далее до 1100 тыс. барр/сут (фаза III) на Западном Кашагане. Сроки реализации данных проектов 2027 – 2042 годы.

Газовые проекты

Газовая отрасль играет ключевую роль в экономическом и социальном благополучии Республики Казахстан. Страна обладает богатейшими ресурсами газа.

Казахстан занимает 22 место в мире и 3 место среди стран СНГ после России и Туркменистана по запасам газа. Утвержденные извлекаемые запасы составляют 3,8 трлн м³, в том числе попутного газа – 2,2 трлн м³, свободного газа – 1,6 трлн м³.

Порядка 98 % всех разведанных запасов газа сосредоточено на западе Казахстана, при этом 87 % – на крупных нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождениях.

По своей структуре добываемый газ в республике в основном является попутным нефтяным газом.

Около 80 % добычи газа в Казахстане обеспечивают проекты Карачаганак, Кашаган, Тенгиз и Жанажол.

В газовой отрасли добыча попутного газа по итогам 2022 года составила 53,2 млрд м³, производство товарного газа для реализации – 23,9 млрд м³ (без учета собственных нужд), из которых внутреннее потребление составило 19,3 млрд м³ (в 2020 году потребление – 17 млрд м³), экспорт – 4,6 млрд м³.

Главными приоритетами в газовой сфере являются дальнейшая газификация территорий Республики Казахстан и обеспечение потребностей внутреннего рынка.

С развитием экономики Казахстана потребность внутреннего рынка в газе постоянно растет. Помимо обеспечения газом возрастающего количества новых потребителей существует необходимость газообеспечения проектов электроэнергетики, новых инвестиционных проектов в сфере нефтегазохимии и перевода промышленных предприятий на газ.

Для сохранения энергетической безопасности и дальнейшего устойчивого развития газовой отрасли необходимо расширение ресурсной базы.

Покрытие растущей потребности ожидается за счет ввода в эксплуатацию новых месторождений и расширения газоперерабатывающих мощностей.

Министерством энергетики Республики Казахстан ведутся переговоры с акционерами НКОК по строительству газоперерабатывающего завода мощностью 2,5 млрд м³ в год в рамках реализации этапа 2А освоения месторождения Кашаган.

Сырой газ Карачаганакского месторождения в годовом объеме до 9 млрд м³ перерабатывается на Оренбургском газоперерабатывающем заводе (далее – ОГПЗ) для поставки газа на внутренний рынок РК.

Согласно оценке Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. (далее – КПО) у компании имеется возможность увеличить добычу сырого газа с месторождения с 9 млрд м³ до 13 млрд м³ (+4 млрд м³) в год без существенного влияния на добычу жидких углеводородов до конца Окончательного соглашения о разделе продукции (далее – ОСРП) до 2037 года.

КПО совместно с ТОО "PSA" (далее – полномочный орган) разработана Дорожная карта реализации газовой стратегии (в разрезе ускоренного плана реализации проекта с запуском газоперерабатывающего завода в 2028 году) (далее – Дорожная карта) в целях одобрения дальнейших действий.

Согласно Дорожной карте стандартный график по реализации проекта строительства газоперерабатывающего завода займет 6-7 лет с готовностью ввода его в эксплуатацию в 2030 году.

Возможности расширения мощностей по газу включают в себя использование новых скважин и внутривидовых трубопроводов, модификацию установок на Карачаганакском перерабатывающем комплексе, новую установку комплексной подготовки газа (УКПГ-4), а также экспортные трубопроводы.

Проекты нефтегазохимии и нефтепереработки

Нефтегазохимическая промышленность является перспективным направлением развития обрабатывающей отрасли страны и имеет высокий мультипликативный эффект, стимулирует развитие промышленного производства в смежных отраслях (строительство, автомобильная промышленность, медицина, жилищно-коммунальное хозяйство и другие).

Отечественная нефтегазохимия представлена предприятиями по производству ароматических углеводородов (бензол, параксилол), полипропилена, смазочных масел, метил-трет-бутилового эфира, общая мощность которых составляет порядка 1350 тысяч тонн в год.

Для комплексного развития нефтегазохимических производств действует специальная экономическая зона "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" (далее – СЭЗ "НИНТ"), предусмотрены налоговые и таможенные льготы, обеспечение готовой инфраструктурой.

На территории СЭЗ "НИНТ" запланирована реализация проектов по производству бутадиена и его производных мощностью 339 тыс. тонн в год и полиэтилена мощностью 1,25 млн. тонн в год.

АО "ФНБ "Самрук-Қазына", АО "НК "КазМунайГаз" подписано соглашение со стратегическим инвестором – компанией "СИБУР" о совместной реализации

проекта "полиэтилен" (мощностью 1,25 млн/год полиэтилена) и совместном управлении проектом "полипропилен" (мощностью 550 тыс./год полипропилена).

По проекту "бутадиен" между ТОО "Бутадиен" и Lummus Technology LLC подписаны лицензионное соглашение и договор на разработку базового проекта в рамках второго пускового комплекса, ведутся проектные работы.

Кроме того, увеличение мощностей нефтепроводов Атырау-Кенкияк в реверсном направлении с 6 до 15 млн тонн в год и Кенкияк-Кумколь с 10 до 20 млн тонн позволит увеличить поставку нефти казахстанских нефтедобывающих компаний, в том числе с месторождений западных регионов (Атырауская, Мангистауская области) на НПЗ РК с учетом расширения мощности Шымкентского НПЗ с 6 до 12 млн тонн в год, а также экспортные объемы казахстанских грузоотправителей по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу в КНР, в том числе с Западного Казахстана.

Недропользование

Одной из основных причин падения уровня добычи нефти помимо естественного истощения основного фонда нефтяных месторождений страны является недостаточное инвестирование в капитальные затраты и геологоразведку.

Так, инвестиции недропользователей в геологоразведочные работы в 2019 году составляли 133,4 млрд тенге, в 2020 году снизились до 95,3 млрд тенге, в 2021 году составили 80,9 млрд тенге, в 2022 году – 135,7 млрд тенге. Таким образом, наблюдается отрицательная динамика инвестиций в дальнейшее развитие и повышение эффективности разработки месторождений по сравнению с 2019 годом.

Среднее значение текущего коэффициента извлечения нефти в целом по всем месторождениям республики составляет около 0,15, тогда как анализ мировой практики применения методов извлечения нефти говорит о возможности достичь по данному коэффициенту значения около 0,4 – 0,5.

В целом нефтедобывающая отрасль страны характеризуется высокой степенью истощения действующих месторождений, завершением эры легкой нефти и усложнением разработки потенциально новых участков недр, таких как морские и сложные месторождения на суше.

Вместе с тем в недрах Казахстана сосредоточен большой потенциал неразведанных запасов углеводородов.

Так, согласно отчету по комплексному изучению осадочных бассейнов РК (выполненный по заказу Комитета геологии Министерства экологии и природных ресурсов РК) всего в Казахстане по углеводородам 15 осадочных бассейнов (5 – освоенные, 5 – малоизученные и 5 – малоперспективные) с прогнозными ресурсами условного топлива порядка 76 млрд тонн. По оценкам в неизученных

азовых
и
нефтег
азохим
ических
х
проект
ов на
2023 –
2027
годы:
1)
увелич
ение
уровня
добыч
и
нефти
п о
стране
с 89,9
млн.
тонн в
2023
году
д о
104,5
млн.
тонн к
2027
году;
2)
увелич
ение
объемо
в
добыч
и газа
с 59,1
млрд м
3 в
2023
году
до 66,8
млрд м
3 к
2027
году и,
соотве
тствен
но,
перера
ботки
дополн

ительных
объемов
сырого
газа,
обеспечение
потребностей
внутреннего
рынка;
3)
увеличение
объемов
производства
нефтегазохимической
продукции до
650
тысяч
тонн в
год к
2027
году,
создание
продукции с
высокой
добавленной
стоимостью;

Развитие
крупных
нефтегазовых
проектов

| | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|
| Завершение проекта будущего расширения / | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|

| | | | | | | |
|--|--|--|----------|-------|----------------------|------------------|
| 1 | проекта управления устьевого давления на месторождении и Тенгиз | запуск объектов ПБР/ПУУД | 2025 год | МЭ РК | 46,7 млрд долл. США | другие источники |
| 2 | Проект расширения Карачаганакского месторождения – этап 1А (проект ПРК-1А) | ввод дополнительного 5-го компрессора обратной закачки сырого газа | 2025 год | МЭ РК | 0,970 млрд долл. США | другие источники |
| 2.1 | Проведение строительно-монтажных работ | завершение фундамента компрессора | 2024 год | | | |
| 2.2 | Пусконаладочные работы | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2025 год | | | |
| 3 | Проект расширения Карачаганакского месторождения – этап 1Б (проект ПРК-1Б) | ввод дополнительного 6-го компрессора обратной закачки сырого газа | 2027 год | МЭ РК | 0,734 млрд долл. США | другие источники |
| 3.1 | Проектирование объектов добычи | проект | 2024 год | | | |
| 3.2 | Строительные работы по объектам закачки | акт промежуточной приемки | 2025 год | | | |
| 3.3 | Строительство компрессорных площадок | акт промежуточной приемки | 2026 год | | | |
| 3.4 | Пусконаладочные работы | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2027 год | | | |
| Газовые проекты (строительство новых газоперерабатываю | | | | | | |

| | | | | | | |
|----------------|--|---|----------|--|----------------------|------------------|
| щих мощностей) | | | | | | |
| 4 | Строительство газоперерабатывающего завода Кашаган производительностью 1 млрд м ³ /год | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2026 год | МЭ РК, АО "НК "QazaqGaz" (по согласованию) | 491,9 млрд тенге | Другие источники |
| 4.1 | Проведение строительно-монтажных работ | завершение строительно-монтажных работ | 2026 год | | | |
| 5 | Разработка базового проектирования на строительство газоперерабатывающего завода Кашаган, этапы 2А, мощностью 2,5 млрд м ³ /год | базовый проект | 2025 год | МЭ РК | подлежит определению | Другие источники |
| 5.1 | Выбор генерального подрядчика по проектированию, закупу и строительству | договор с подрядчиком по проектированию, закупу и строительству | 2025 год | | | |
| 5.2 | Дополнительное соглашение | договор с подрядчиком | 2026 год | | | |
| 5.3 | Принятие окончательного инвестиционного решения | договор между Правительством РК и подрядными компаниями | 2025 год | | | |
| 6 | Разработка базового проектирования на строительство газоперерабатывающего завода мощностью 4 млрд м ³ /год (сверх текущих | базовый проект | 2026 год | | | Другие источники |

| | | | | | | | |
|-----|---|---|-------------|--|-------------------------|--|--|
| | 9 млрд м ³ /год) на базе сырья месторождения Карачаганак | | | | | | |
| 6.1 | Выбор генерального подрядчика по проектированию, закупке и строительству | договор с подрядчиком по проектированию, закупке и строительству | 2026 год | МЭ РК, PSA (по согласованию), КПО (по согласованию) | подлежит определению | | |
| 6.2 | Принятие окончательного инвестиционного решения | резолуция совместного комитета по управлению Карачаганакским проектом | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---------------------------------------|-------------|------------------------------|----------------------|------------------|
| | | | 2026 год | | | |
| 7 | Строительство 2-ой нитки МГ "Бейнеу – Бозой – Шымкент" (1 этап) | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2026 год | МЭ РК | 3,076 трлн тенге | другие источники |
| 7.1 | Разработка ТЭО | заключение государственной экспертизы | 2025 год | | | |
| 7.2 | Разработка ПСД | заключение государственной экспертизы | 2026 год | | | |
| Проекты нефтегазохимии и нефтепереработки | | | | | | |
| 8 | Разработка проектной документации на строительство завода по производству бутадиена и его производных мощностью до 339 тыс. тонн/год | заключение государственной экспертизы | 2026 год | МЭ РК | 0,9 млрд долл. США | другие источники |
| 8.1 | Проведение строительно-монтажных работ | акт промежуточной приемки | 2027 год | | | |
| 9 | Проработка вопроса финансирования газосепарационного комплекса мощностью переработки 9,1 млрд м ³ , в том числе из национального фонда | одобрение финансирования | 2025 год | МЭ РК, КМГ (по согласованию) | подлежит определению | другие источники |

| | | | | | | |
|---------|--|---------------------------------------|----------|-------------------------------|----------------------|------------------|
| 9.1 | Разработка проектной документации | заключение государственной экспертизы | 2025 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | подлежит определению | другие источники |
| 10 | Разработка ТЭО на строительство первого интегрированного газохимического комплекса по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн | заклучение государственной экспертизы | 2024 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | 7,7 млрд долл. США | другие источники |
| 10.1 | Разработка ПСД | заклучение государственной экспертизы | 2025 год | | | |
| 10.2 | Выбор подрядчика на строительство | договор с подрядчиком | 2025 год | | | |
| 11 | Совместное решение с китайским участником о стратегии реализации проекта "Увеличение мощности нефтепровода Кенкияк-Атырау (с 6 до 15 млн. тонн в год)" | протокол | 2024 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | подлежит определению | другие источники |
| 12 | Совместное решение с китайским участником о стратегии реализации проекта "Увеличение мощности нефтепровода Кенкияк-Кумколь (с 10 до 20 млн. тонн в год)" | протокол | 2024 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | подлежит определению | другие источники |
| Проекты | | | | | | |

| | | | | | | |
|------------------|---|--|----------|------------------------------|--|------------------|
| недропользования | | | | | | |
| 13 | Проведение геологоразведочных работ Тургай палеозой (участок 8) по поиску углеводородов | бурение поисковой скважины глубиной 500 метров | 2025 год | МЭ РК, КМГ (по согласованию) | минимальная рабочая программа 24,6 млн. долларов США | другие источники |
| 14 | Подготовка к добыче по сложному морскому проекту Каламкас/Хазар | разработка проектной документации; получение разрешительных документов; начало строительных работ. | 2027 год | МЭ РК, КМГ (по согласованию) | 1,48 млрд долл. США | другие источники |
| 15 | Начало геологоразведочных работ по сложному проекту Каратон-Подсолевой на суше | разработка проекта разведочных работ; бурение и испытание (включая лабораторные исследования) первой поисковой скважины; оперативный подсчет запасов | 2027 год | МЭ РК, КМГ (по согласованию) | минимальная рабочая программа 55 млн. долл. США | другие источники |
| 16 | Проект обустройства месторождения "Рожковское" – 1 этап промышленной разработки | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2024 год | МЭ РК, КМГ (по согласованию) | 75,7 млн. долл. США | другие источники |
| 16.1 | Ввод в эксплуатацию первой скважины (U-21) | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2023 год | | | |
| 16.2 | Разработка проектирования объектов обустройства | проект | 2023 год | | | |
| 16.3 | Строительно-монтажные работы | акт промежуточной приемки | 2024 год | | | |
| 17 | Развитие проекта Урихтау | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2027 год | | | |
| 17.1 | Разработка ТЭО | заключение государственной экспертизы | 2026 год | | | |

| | | | | | | |
|------|---|---|----------|-------------------------------|----------------------|------------------|
| 17.2 | Разработка ПСД | заключение государственной экспертизы | 2026 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | подлежит определению | другие источники |
| 17.3 | Проведение пуско-наладочных работ, ввод объекта в эксплуатацию | акт приемки объекта в эксплуатацию | 2027 год | | | |
| 18 | Проведение геологоразведочных работ на месторождении Абай | бурение поисковой скважины глубиной 2500 метров | 2025 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | 14 796 млн. тенге | другие источники |
| 19 | Проведение геологоразведочных работ на месторождении аль-Фараби | утверждение дополнения к проекту разведочных работ с учетом изменения срока и объемов сейсмичности 3Д | 2025 год | МЭ РК, КМГ (п о согласованию) | 32,256 млн. тенге | другие источники |

Примечание: расшифровка аббревиатур:

АО "НК "QazaqGaz" – акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz"

КМГ – акционерное общество "Национальная компания "КазМунайГаз";

КПО – Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.;

МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан;

НКОК – Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.;

ОСРП – окончательное соглашение о разделе продукции;

ПСД – проектно-сметная документация;

ПУУД – проект управления устьевым давлением;

СЭЗ "НИНТ" – специальная экономическая зона "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк";

ТЭО – технико-экономическое обоснование;

ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью.