

**Об утверждении Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы**

Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июня 2025 года № 463

      Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

      1. Утвердить прилагаемый Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы (далее – Комплексный план).

      2. Центральным и местным исполнительным органам, а также иным организациям (по согласованию), ответственным за исполнение Комплексного плана:

      1) обеспечить своевременную реализацию мероприятий, предусмотренных Комплексным планом;

      2) ежеквартально, до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Министерство энергетики Республики Казахстан.

      3. Министерству энергетики Республики Казахстан представлять два раза в год, к 15 июля и 15 января, сводную информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Аппарат Правительства Республики Казахстан.

      4. Признать утратившими силу:

      1) постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июля 2022 года № 488 "Об утверждении Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы";

      2) пункт 45 изменений и дополнений, которые вносятся в некоторые решения Правительства Республики Казахстан и распоряжения Премьер-Министра Республики Казахстан, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 марта 2023 года № 236.

      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*
 |
*О. Бектенов*
 |

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утвержденпостановлением ПравительстваРеспублики Казахстанот 21 июня 2025 года № 463 |

 **Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы**

      **Введение**

      В условиях активного перехода к "зелҰной" энергетике и широкого внедрения альтернативных и возобновляемых источников энергии многие государства и нефтегазовые компании пересматривают стратегические приоритеты, фокусируясь на долгосрочных сценариях глобального энергоперехода. Это позволяет выработать устойчивые ориентиры и адаптивные модели развития в условиях меняющегося спроса на углеводородные ресурсы.

      На этом фоне природный газ сохраняет ключевую роль в мировой энергетической системе как наиболее экологически чистый и доступный среди ископаемых видов топлива. Он рассматривается как переходный энергоресурс, способный обеспечить баланс между задачами по декарбонизации экономики и потребностями в стабильных энергопоставках.

      Для Республики Казахстан развитие газовой отрасли приобрело стратегическое значение. Страна активно адаптирует свою энергетическую политику к новым вызовам, включая сокращение углеродного следа и повышение энергоэффективности. Однако для достижения этих целей необходима реализация ряда ключевых инициатив, направленных на минимизацию ограничивающих факторов и преодоление структурных проблем отрасли.

      На сегодняшний день можно выделить следующие ключевые направления и вызовы, определяющие развитие газовой отрасли:

      *Расширение ресурсной базы товарного газа*

      Расширение ресурсной базы газового сектора представляет собой капиталоҰмкое направление, требующее значительных затрат на геологоразведочные работы и разработку новых месторождений. Однако без этого невозможно обеспечить долгосрочную устойчивость газовой отрасли, особенно в контексте ежегодно растущего внутреннего потребления. Важно найти эффективные механизмы для привлечения частных инвестиций и внедрения современных технологий для разведки и разработки газовых месторождений.

      *Наращивание мощностей по переработке газа и бесперебойная поставка газа*

      Одним из приоритетов является обеспечение бесперебойной поставки газа для покрытия потребностей внутреннего рынка, включая взвешенный переход с угля на газ крупных промышленных объектов. Такой перевод является ключевой частью национальной энергетической политики. Однако для этого требуются не только расширение ресурсной базы товарного газа, соответствующий объем газоперерабатывающих мощностей, но и развитие газовой инфраструктуры в целом, включая строительство новых объектов и модернизацию существующих.

      *Риски возникновения внутреннего дефицита товарного газа*

      Активная газификация регионов и рост потребления газа создают риски дефицита товарного газа на внутреннем рынке. Учитывая существующий тренд на повышение уровня газификации, критичным представляется обеспечение баланса между внутренними потребностями и экспортными обязательствами по поставкам газа.

      *Низкорентабельные проекты по модернизации и строительству газотранспортной инфраструктуры*

      Современные проекты по модернизации газотранспортной инфраструктуры являются низкорентабельными и требуют значительных капитальных вложений. Это в свою очередь ограничивает возможность привлечения инвестиций. Важно искать пути оптимизации затрат, повышения эффективности инфраструктуры и создания механизма для привлечения как государственных, так и частных инвестиций в развитие газовой инфраструктуры.

      *Необходимость увеличения балансирующих мощностей*

      Для обеспечения энергетической безопасности Казахстана необходимо наращивать балансирующие мощности. В частности, это включает расширение и модернизацию подземных хранилищ газа в южных и центральных регионах страны. Эти хранилища необходимы для сглаживания сезонных колебаний потребления газа, а также обеспечения резервов для стабильности его поставок.

      *Газомоторное топливо и углехимия*

      Внимание к развитию газомоторного топлива, а также к углехимической промышленности (производство метанола, аммиака, синтез-газа) будет увеличиваться в соответствии с трендами в соседних странах. Эти направления будут способствовать созданию добавленной стоимости на базе природного газа и снизят зависимость от импортных ресурсов сырья.

      *Реформирование системы ценообразования на товарный газ*

      Для обеспечения финансовой стабильности национального газового оператора в сфере газа и газоснабжения необходимо совершенствование модели ценообразования на газ. Это будет способствовать созданию рыночных механизмов, обеспечивающих прибыльность и устойчивость отрасли, при этом важно не допустить негативного влияния на социально уязвимые слои населения и обеспечить защиту данной категории потребителей.

      Таким образом, газовая отрасль Казахстана переживает комплексную трансформацию, совмещая задачи устойчивого экономического роста, технологической модернизации и климатической ответственности.

      Реализация перечисленных инициатив позволит не только обеспечить устойчивый рост газовой промышленности, но и повысить энергетическую безопасность, улучшить качество жизни граждан и создать предпосылки для устойчивого развития в горизонте долгосрочного планирования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Наименование |
Форма завершения |
Ответственный исполнитель |
Срок исполнения |
Объем финансирования |
Источник финансирования |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
|
Ожидаемые результаты: |
|
**Направление 1. Расширение ресурсной базы товарного газа**
Увеличение ресурсной базы товарного газа на 17 % (до 34,4 млрд м³) по сравнению с 2024 годом |
|
**Направление 2. Увеличение мощностей по переработке газа**
Расширение объема газоперерабатывающих мощностей на 5 млрд м³ к 2029 году |
|
**Направление 3. Газификация страны и обеспечение бесперебойной транспортировки газа**
1. Актуализация Генеральной схемы газификации с учетом поручений Президента Республики Казахстан Токаева К.К. по газификации северных и восточных регионов Республики Казахстан.
2. Расширение пропускной способности магистральных газопроводов для обеспечения перспективных потребностей в газе и развития дальнейшей газификации.
3. Бесперебойное обеспечение поставок газа и выравнивание его пикового потребления за счет увеличенных мощностей существующих и создания новых подземных хранилищ газа.
4. Цифровизация процессов региональной транспортировки и реализации природного газа |
|
**Направление 4. Развитие рынка газомоторного топлива**
1. Увеличение использования метана в качестве моторного топлива и альтернативной газификации через СПГ.
2. Увеличение количества автобусов на КПГ на 90 % по сравнению с 2024 годом (до 5143 единиц).
3. Расширение сети АГНКС на 71 % по сравнению с 2024 годом.
4. Строительство первых заводов СПГ с целью формирования внутреннего рынка СПГ |
|
**Направление 5. Развитие углехимической промышленности**
Разработка Дорожной карты развития углехимической промышленности Республики Казахстан |
|
**Направление 6. Развитие газовой генерации**
Увеличение доли газовой генерации до 27 % в общем энергобалансе (до 40 млрд кВт/ч) |
|
**Направление 7. Реформирование системы ценообразования на газ**
Совершенствование модели ценообразования на газ с учетом:
а) разработки и внедрения меры регулирования цен на товарный газ;
б) регулирования цен товарного газа недропользователей, осуществляющих деятельность на газовых и газоконденсатных месторождениях;
в) долгосрочного планирования тарифов и цен для обеспечения финансовой устойчивости Национального оператора |
|
**Направление 8. Совершенствование нормативной правовой базы**
1. Изменение законодательства:
создание условий для развития сети АГНКС.
2. Разработка нормативных документов (стандартов) по вопросам:
проектирования, строительства и эксплуатации объектов магистральных газопроводов/газотранспортных объектов и газораспределительных сетей;
определения степени износа магистральных газопроводов и газораспределительных систем;
проектирования, строительства, реконструкции и эксплуатации впервые вводимых объектов среднетоннажного, крупнотоннажного производства СПГ;
определения проектов подлежащих газификации за счет бюджетных средств.
3. Внедрение бережливого потребления товарного газа. |
| **Направление 1. Расширение ресурсной базы товарного газа** |
| **1.1 Геологоразведочные работы и добыча** |
|
1. |
Геологическое изучение недр в рамках лицензии № 188-ГИН |
отчет о результатах геологоразведочных работ |
QazaqGaz (по согласованию) |
2026 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости) |
|
2. |
Геологоразведочные работы на участке Малдыбай по контракту на недропользование |
отчет о результатах геологоразведочных работ |
QazaqGaz (по согласованию) |
2029 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz |
|
3. |
Геологоразведочные работы на участке Шалкар по контракту |
отчет о результатах геологоразведочных работ |
QazaqGaz (по согласованию) |
2029 год |
подлежит определению |
средства инвестора на условиях кэрри-финансирования |
|
4. |
Заключение контрактов на недропользование на участках КТ-III и Аккудук |
контракт на недропользование |
QazaqGaz (по согласованию) |
2026 год |
подлежит определению |
средства инвестора на условиях кэрри-финансирования |
|
5. |
Апробация методики поиска залежей природного водорода (опытно-промышленные исследования) на участке геологического изучения недр в пределах Южной части Шу-Сарысуского осадочного бассейна объемом 1250 физических точек съемки (независимый этап) |
отчет о результатах водородной съемки, решение Инвестиционного комитета и правления QazaqGaz о необходимости реализации работ на всей территории Южной части Шу-Сарысуского осадочного бассейна |
QazaqGaz (по согласованию) |
2025 – 2026 годы
  |
250 млн тенге |
собственные средства QazaqGaz |
|
6. |
Ввод в эксплуатацию месторождения Барханная |
ввод в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию) |
2025 год |
3,7 млрд тенге |
собственные средства QazaqGaz |
|
7. |
Ввод в промышленную разработку месторождения Придорожное |
ввод в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию) |
2027 год |
подлежит определению |
средства инвестора |
|
8. |
Ввод в эксплуатацию месторождения Западная Прорва |
ввод в эксплуатацию |
КМГ (по согласованию) |
2027 год |
подлежит определению |
собственные средства КМГ |
|
9. |
Ввод в эксплуатацию месторождения Урихтау |
ввод в эксплуатацию |
КМГ (по согласованию) |
2027 год |
подлежит определению |
собственные средства КМГ |
|
10. |
Изучение возможности совместной разработки месторождения Имашевское |
предварительная технико-экономическая оценка |
КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) |
до 2026 года |
подлежит определению |
собственные средства КМГ, QazaqGaz |
|
11. |
Внедрение проекта по установке счетчиков сырого газа на месторождениях с передачей данных в информационную систему учета добычи углеводородов Министерства энергетики Республики Казахстан |
информация в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, Kazenergy (по согласованию), недропользователи (по согласованию) |
2025 – 2029 годы |
не требуется |
не требуется |
|
12. |
Изучение возможности разведки и добычи сланцевого газа |
предложение в Правительство Республики Казахстан |
МЭ,
QazaqGaz (по согласованию) |
2026 год |
не требуется |
не требуется |
| **Направление 2. Увеличение мощностей по переработке газа** |
| **2.1 Строительство газоперерабатывающих заводов** |
|
13. |
Строительство ГПЗ Кашаган для переработки 1 млрд м3 сырого газа в год (1-й этап) |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, QazaqGaz (по согласованию), инвестор (по согласованию) |
2026 год |
491,9 млрд тенге |
собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
|
14. |
Строительство ГПЗ Карачаганак мощностью 4 млрд м3/ год |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, PSA (по согласованию), КПО (по согласованию) |
2029 год |
подлежит определению |
собственные средства акционеров /заемные средства |
|
15. |
Строительство ГПЗ в городе Жанаозене мощностью до 900 млн м3/ год |
акт ввода в эксплуатацию |
КМГ (по согласованию) |
2027 год |
167,7 млрд тенге |
заемные средства, вознаграждение банка за период 2024 – 2026 годы |
|
16. |
Строительство завода по забору, перевалке и фракционированию СНГ Кашаганского месторождения мощностью до 700 тыс. тонн год в Атырауской области |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, QazaqGaz (по согласованию), инвестор (по согласованию) |
2026 год |
подлежит определению |
средства инвестора |
| **Направление 3. Газификация страны и обеспечение бесперебойной транспортировки газа** |
| **3.1 Актуализация Генеральной схемы газификации до 2030 года** |
|
17. |
Актуализация Генеральной схемы газификации Республики Казахстан |
приказ Министра энергетики Республики Казахстан |
МЭ, МИО, QazaqGaz (по согласованию) |
2025 год |
58,4 млн тенге |
собственные средства QazaqGaz |
| **3.2 Расширение и модернизация газотранспортной инфраструктуры** |
|
18. |
Строительство 2-й нитки МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" (1-й этап) |
акт ввода в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию) |
2026 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz и инвестора/
заемные средства |
|
19. |
Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции 14 в Актюбинской области до города Костаная и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции 14 для обеспечения компримирующих мощностей |
акт ввода в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию) |
2028 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz и инвестора/ заемные средства |
|
20. |
Строительство МГ "Талдыкорган-Ушарал" |
акт ввода в эксплуатацию |
АО "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) |
2026 год |
131,7 млрд тенге |
заемные средства |
|
21. |
Реализация 4-го этапа строительства МГ "Сарыарка" |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, МНЭ, АО "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), АО "АстанаГаз КМГ" (по согласованию) |
2027 год |
180,7 млрд тенге |
подлежит определению |
|
22. |
Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" (2, 3, 4 пусковые комплексы) в рамках увеличения транзита российского газа в Республику Узбекистан через территорию Республики Казахстан и бесперебойного обеспечения газом внутреннего рынка |
акт ввода в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) |
2026 год |
369 млрд тенге |
собственные средства QazaqGaz/ заемные средства |
|
23. |
Строительство новой компрессорной станции КС-10 Аральского ЛПУ |
предложение в Правительство Республики Казахстан |
АО "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), МЭ |
2025 год |
подлежит определению |
подлежит определению |
|
24. |
Строительство лупинга МГ "Карачаганак – Уральск" для транспортировки газа с планируемого ГПЗ на месторождении Карачаганак |
акт ввода в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) |
2028 год |
85,4 млрд тенге |
подлежит определению |
|
25. |
Цифровизация процессов региональной транспортировки и реализации природного газа путем применения приборов учета с дистанционной передачей данных и внедрения информационных систем, автоматизирующих процессы технологического мониторинга, учета и биллинга.
Внедрение "Цифрового двойника газораспределительной сети" (обработка данных с применением искусственного интеллекта) |
акты выполненных работ |
QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) |
2025 – 2027 годы |
112 млрд тенге |
собственные средства QazaqGaz/ включение в тариф |
|
26. |
Внедрение, реконструкция автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) на всех уровнях полевых объектов, линейной и станционной частях МГ, операторских и диспетчерских пунктах. Установка микропроцессорных устройств управления и сбора данных, система диспетчерского управления SCADA, систем коммерческого учета газа |
акт ввода в промышленную эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию)
  |
2025 год
  |
подлежит определению
  |
собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости)
  |
|
27. |
Интеграция САУ технологического оборудования и установок |
база данных системы SCADA |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) |
2025 – 2029 годы |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
|
28. |
Развитие системы моделирования газотранспортной системы, систем диспетчерской отчетности |
акт ввода в промышленную эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) |
2025 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
|
29. |
Внедрение MES-системы управления производственными процессами |
информация в Правительство Республики Казахстан |
QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) |
2026 год |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
| **3.3 Расширение и модернизация подземных хранилищ газа** |
|
30. |
Доведение активного объема хранения газа на ПХГ "Бозой" до проектных показателей (4 млрд м3) |
акт приемки объекта в эксплуатацию |
МЭ, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) |
2028 год |
подлежит определению |
подлежит определению |
|
31. |
Поэтапное расширение ПХГ "Акыртобе" после достижения объема отбора активного газа до 130 млн м3 за сезон |
акт приемки объекта в эксплуатацию |
МЭ, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) |
2029 год |
подлежит определению |
подлежит определению |
|
32. |
Реконструкция существующих ГРП с бурением новых скважин на ПХГ "Полторацкое" для увеличения суточных показателей по отбору газа |
акт приемки объекта в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию) |
2027 год |
подлежит определению |
подлежит определению |
|
33. |
Подготовка портфеля перспективных структур для создания новых ПХГ |
паспорта перспективных структур и технико-экономическая оценка |
QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz НТЦ (по согласованию) |
2025 год |
подлежит определению |
подлежит определению |
| **Направление 4. Развитие рынка газомоторного топлива** |
| **4.1 Расширение использования компримированного природного газа** |
|
34. |
Исполнение целевых индикаторов по переводу общественного автотранспорта на использование КПГ |
поставка автобусов, использующих КПГ и (или) СПГ в качестве моторного топлива |
акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента |
ежегодно |
подлежит определению |
не требуется |
|
35. |
Привлечение государственных/частных бизнес-структур для строительства АГНКС в газифицированных регионах Республики Казахстан, а также перевода транспортных средств на использование КПГ |
реализация инвестиционных проектов совместно с МИО |
акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента, QazaqGaz (по согласованию) |
ежегодно |
подлежит определению |
частные инвестиции |
|
36. |
Строительство сети АГНКС на автодорогах "Западная Европа – Западный Китай", "Бейнеу – Уральск", "Астана – Алматы" |
акты ввода в эксплуатацию |
QazaqGaz (по согласованию), МСБ (ОЮЛ "Ассоциация проиводителей и потребителей газомоторного топлива Казахстана"), МТ, КАЖ, акиматы областей, городов Алматы и Шымкента |
до 2028 года |
подлежит определению |
собственные средства QazaqGaz и заемные средства |
| **4.2 Расширение использования сжиженного природного газа** |
|
37. |
Проработка вопроса привлечения инвестора для строительства СПГ завода в городе Рудный производительностью 50 тыс. тонн в год, с потреблением 77 млн м3 в год |
информация в Правительство Республики Казахстан |
QazaqGaz
(по согласованию) |
2026 год |
не требуется |
не требуется |
|
38. |
Привлечение государственных/частных бизнес-структур для строительства СПГ в газифицированных регионах Республики Казахстан |
реализация инвестиционных проектов совместно с МИО |
МЭ |
ежегодно |
подлежит определению |
частные инвестиции |
| **Направление 5. Развитие углехимической промышленности** |
|
39. |
Разработка дорожной карты по развитию углехимической промышленности Республики Казахстан |
приказ Министра энергетики Республики Казахстан |
МЭ, QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz НТЦ (по согласованию), Kazenergy (по согласованию) |
2025 год |
не требуется |
не требуется |
| **Направление 6. Развитие газовой генерации** |
|
40. |
Согласование мощностей, объемов газа и требуемой инфраструктуры для достижения целей по газовой генерации в рамках Плана развития национальной энергетической сети с составлением дорожной карты |
дорожная карта МЭ |
МЭ, АО "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), KEGOC (по согласованию), Самрук-Энерго (по согласованию) |
2025 год |
не требуется |
не требуется |
|
41. |
Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, Самрук-Энерго (по согласованию) |
2026 год |
388,9 млрд тенге |
заемные средства |
|
42. |
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 |
акт ввода в эксплуатацию |
МЭ, Самрук-Энерго (по согласованию) |
2026 год |
272,9 млрд тенге |
заемные средства |
|
43. |
Проработка вопроса взвешенного перевода существующих ТЭЦ на газ с учетом наличия ресурсной базы |
предложение в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, АО "Самрук-Қазына" (по согласованию) |
2026 год |
не требуется |
не требуется |
| **Направление 7. Реформирование системы ценообразования на газ** |
|
44. |
Внедрение мер регулирования цен на товарный газ:
поэтапный отказ от перекрестного субсидирования;
установление оптовой цены на товарный газ для производителей СПГ в целях его дальнейшей реализации на экспорт на уровне крупных коммерческих потребителей |
информация в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, МНЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)
QazaqGaz Aimaq (по согласованию)
  |
2026 год |
не требуется |
не требуется |
|
45. |
Внедрение регулирования цен на товарный газ недропользователей, осуществляющих деятельность на газовых и газоконденсатных месторождениях, с применением отдельной методики расчета цены на товарный газ, добытый на газовых и газоконденсатных месторождениях, в целях стимулирования увеличения добычи газа |
информация в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, МНЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) |
2026 год |
не требуется |
не требуется |
|
46. |
Пересмотр 10 %-го ограничения на повышение цены на сырой и товарный газ, приобретаемый Национальным оператором в рамках преимущественного права государства |
приказ Министра энергетики Республики Казахстан |
МЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) |
2025 год |
не требуется |
не требуется |
|
47. |
Внедрение действенных стимулов, направленных на обеспечение возвратности инвестиций в геологоразведку, включая предоставление адекватных тарифов и закупочных цен |
информация в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, МНЭ, МФ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) |
2025 – 2026 годы |
не требуется |
не требуется |
| **Направление 8. Совершенствование нормативной правовой базы** |
|
48. |
Рассмотрение финансирования проектов по газификации за счет льготного кредитования |
предложение в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, МНЭ, МФ, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) |
2027 год |
не требуется |
не требуется |
|
49. |
Унификация действующей и (или) разработка нормативной технической документации, документов по стандартизации в соответствии с международными стандартами по вопросам:
проектирования, строительства и эксплуатации объектов магистральных газопроводов/газотранспортных объектов и газораспределительных сетей;
обеспечения безопасности при эксплуатации автотранспортных средств, использующих КПГ в качестве моторного топлива; проектирования, строительства и эксплуатации АГНКС, многотопливных заправочных станций |
СТ РК, СН РК, ГОСТ, стандарты организаций |
КДС, МЧС, МЭ, QazaqGaz (по согласованию), КТРМ |
2025 – 2026 годы |
не требуется |
не требуется |
|
50. |
Разработка и утверждение методики определения степени износа газораспределительных систем |
СТ РК |
QazaqGaz НТЦ (по согласованию), МЭ, МЧС, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), КТРМ |
2028 год |
не требуется |
не требуется |
|
51. |
Внедрение бережливого потребления товарного газа |
Закон Республики Казахстан
  |
МЭ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) |
2025 год |
не требуется |
не требуется |
|
52. |
Выделение земельных участков для строительства АГНКС в областях и городах, в том числе республиканского значения |
информация в Правительство Республики Казахстан |
акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента |
2025 – 2027 годы |
не требуется |
не требуется |
|
53. |
Предоставление дополнительных преференций перевозчикам, использующим природный газ в качестве топлива, в конкурсах на обслуживание маршрутов регулярных городских и внутриреспубликанских автомобильных перевозок пассажиров |
приказ Министра транспорта Республики Казахстан |
МТ, МЭ |
2025 – 2026 годы |
не требуется |
не требуется |
|
54. |
Разработка мер и механизмов по стимулированию установки ГБО на КПГ на автотранспорт, в частности: а) предоставление субсидий, льготных кредитов и других мер стимулирования;
в) запуск пилотного проекта по предоставлению субсидий из местного бюджета в размере 30 % от стоимости установки ГБО на КПГ на грузовой автотранспорт по Мангистауской области, за исключением общественного транспорта и коммунально-бытовых служб |
информация в Правительство Республики Казахстан |
МЭ, МНЭ, МФ, МТ, МИО, QazaqGaz (по согласованию) |
2026 – 2027 годы |
не требуется |
не требуется |
|
55. |
Разработка национального стандарта СПГ в части требований к проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации впервые вводимых объектов среднетоннажного, крупнотоннажного производства СПГ и иных требуемых нормативных актов, в том числе по пожарной и экологической безопасности |
СТ СПГ Республики Казахстан |
КДС, КСЭК, QazaqGaz НТЦ (по согласованию), КМГ (по согласованию), КТРМ |
2025 – 2026 годы |
не требуется |
не требуется |
|
56. |
Вступление Республики Казахстан в Форум стран-экспортҰров газа |
уведомление Форума стран-экспортҰров газа о вступлении Республики Казахстан в организацию |
МИД, МЭ |
2025 – 2026 годы |
подлежит определению |
подлежит определению |

      **Примечание: расшифровка аббревиатур:**

|  |  |
| --- | --- |
|
АГНКС |
автомобильная газонаполнительная компрессорная станция |
|
АО "НУХ "Байтерек" |
акционерное общество "Национальный управляющий холдинг "Байтерек" |
|
ГРП |
газорегуляторный пункт |
|
ГПЗ |
газоперерабатывающий завод |
|
ГБО |
газобаллонное оборудование  |
|
Комитет геологии |
Комитет геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан |
|
ЕПРКИН |
Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр |
|
ПХГ |
подземное хранилище газа |
|
МИО |
местные исполнительные органы |
|
ЛПУ |
линейно-производственное управление |
|
УМК |
улучшенный модельный контракт |
|
ТЭЦ |
теплоэлектроцентраль |
|
АО "ИЦА" |
акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" |
|
МТ |
Министерство транспорта Республики Казахстан |
|
КПО |
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. |
|
МФ |
Министерство финансов Республики Казахстан |
|
КАЖ |
акционерное общество "Национальная компания "ҚазАвтоЖол" |
|
КДС |
Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан |
|
МГ |
магистральный газопровод |
|
НПА |
нормативные правовые акты |
|
МГ "САЦ" |
магистральный газопровод "Средняя Азия – Центр" |
|
МПС |
Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан |
|
АО "Самрук-Қазына" |
акционерное общество "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" |
|
Самрук-Энерго |
акционерное общество "Самрук-Энерго" |
|
МИД |
Министерство иностранных дел Республики Казахстан |
|
СНГ |
сжижженный нефтяной газ |
|
КСЭК |
Комитет санитарного-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан |
|
СТ |
стандарт |
|
СПГ |
сжиженный природный газ |
|
КПГ |
компримированный природный газ  |
|
КТРМ  |
Комитет технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан |
|
МЧС |
Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан |
|
АСУ ТП |
автоматизированная система управления технологическим процессом |
|
САУ |
система автоматизированного управления |
|
МНЭ |
Министерство национальной экономики Республики Казахстан |
|
Национальный оператор |
Национальный оператор в сфере газа и газоснабжения (акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz") |
|
МЭ |
Министерство энергетики Республики Казахстан |
|
Kazenergy |
объединение юридических лиц "Казахстанская ассоциация нефтегазового и энергетического комплекса "Kazenergy" |
|
KEGOC |
акционерное общество "Kazakhstan Electricity Grid Operating Company" |
|
Kazakh Invest |
акционерное общество "Национальная компания "Kazakh Invest" |
|
PSA |
товарищество с ограниченной ответственностью "PSA" |
|
QazaqGaz |
акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz" |
|
QazaqGaz Aimaq |
акционерное общество "QazaqGaz Aimaq" |
|
QazaqGaz НТЦ |
товарищество с ограниченной ответственностью "QazaqGaz Научно-технический центр" |

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