

**Roadmap
for the Implementation of the Comprehensive Development Plan
for the Gas Industry of the Republic of Kazakhstan for 2022-2026**

№ п/п	Наименование	Форма завершения	Срок исполнения	Ответственные исполнители	Объем финансирования	Источники финансирования	Ответственное структурное подразделение в АО «НК «QazaqGaz»
1.	Увеличение ресурсной базы газа						
1.1	Увеличение добычи и переработки газа с крупных проектов						
1.	Строительство ГПЗ Кашаган для переработки 1,15 млрд м3 сырого газа в год (этап 1)	акт ввода в эксплуатацию	2022 – 2024 годы 2022-2025 годы	МЭ, PSA (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), инвестор	378,3 млрд тг	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Департамент по переработке сырого газа
2.	Подписание соглашений о базовом проектировании (этап 2а)	соглашение о базовом проектировании	2022 год 2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по переработке сырого газа
3.	Подписание соглашений о базовом проектировании (этап 2б)	соглашение о базовом проектировании	2022 год 2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по переработке сырого газа
4.	Изучение возможности разработки газовых запасов месторождения Каламкас - море совместно со стратегическим партнером КМГ	технико-экономический расчет	2022 год	МЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по добыче

5.	Строительство нового ГПЗ в г. Жанаозен	акт ввода в эксплуатацию	2022 – 2024 годы	КМГ (по согласованию)	подлежит определению	собственные или заемные средства	-
1.2	Запуск новых проектов добычи газа на месторождениях КМГ						
6.	Определение планов разработки газовых запасов месторождений КМГ с учетом возможности предоставления преференций УМК и вариантов использования газа (в т.ч. для производства водорода).	дорожная карта	четвертый квартал 2023 года	КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), МЭ, МНЭ	не требуется	-	Департамент по добыче, ТОО «Амангельды Газ»
1.3	Геологоразведка газа						
7.	Определение перечня перспективных газовых участков в ПУГФН с учетом возможности реализации права прямых переговоров QazaqGaz	перечень перспективных газовых участков	май 2023 года	МЭ, МЭГПР, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по геологоразведке
1.4	Преференции для стимулирования проектов разведки, добычи, переработки газа и строительства подводящей газотранспортной инфраструктуры						
8.	Рассмотрение возможности предоставления преференций для проектов разведки и добычи газа, в т. ч. фискальных в рамках УМК (улучшенный модельный контракт)	информация в Правительстве	2022 год	МЭ, МНЭ, МФ, МИД, АКЦИИ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по геологоразведке, Департамент по добыче, Департамент маркетинга газа, Юридический департамент
9.	Рассмотрение возможности предоставления преференций для проекта строительства ГПЗ для переработки 1 млрд м3 сырого газа с месторождения Кашаган путем включения в СЭЗ «НИНТ»	информация в Правительстве	2022 год	МЭ, МНЭ, МИИР, МФ, МИД	не требуется	-	Департамент по переработке сырого газа
10.	Рассмотрение возможности предоставления преференций для проекта строительства нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен	информация в Правительстве	2022 год	МЭ, МНЭ, МИИР, МФ, МИД, КМГ (по согласованию)	не требуется	-	-

11.	Рассмотрение возможности распространения преференций СЭЗ на все новые проекты строительства ГПЗ и установок комплексной подготовки газа (далее – УКПГ) в целях увеличения ресурсов переработанного газа	предложение в Правительстве	2022 год	МЭ, МНЭ, МФ, МИД, МИИР, АКЦИИ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по переработке сырого газа
12.	Разработка стимулирующей формулы цены для закупа газа у недропользователей и механизмов ее применения для новых газовых проектов	предложение в Правительстве	2022 год	МЭ, QazaqGaz (по согласованию), КМГ (по согласованию) АКЦИИ (по согласованию)	не требуется	-	Департамент маркетинга, Департамент ценовой политики и мониторинга
1.5	Закуп импортного газа						
13.	Обеспечение импорта газа для недопущения дефицита газа на внутреннем рынке	информация в Правительстве	2022-2025 годы	МЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент маркетинга
1.6	Внесение изменений в законодательство для стимулирования прироста ресурсной базы газа						
14.	Проработка вопроса установки счетчиков сырого газа на месторождениях с передачей данных в информационную систему учета добычи углеводородов Министерства энергетики Республики Казахстан	предложение в Правительстве	декабрь 2022 года	МЭ, Kazenergy, недропользователи (по согласованию)	не требуется	-	<i>Для учета в работе</i> Департамент по переработке сырого газа, Департамент по добыче
15.	Стимулирующие меры по добыче и переработке газа, который закачивается в пласт или сжигается сверх нормы на факелах, а также свободных залежей газа на нефтегазовых месторождениях с учетом преференций УМК и	предложение в Правительстве	декабрь 2022 года	МЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент по переработке сырого газа, Департамент по добыче

	стимулирующей формулы цены на газ						
2.	Развитие и модернизация газотранспортной инфраструктуры						
2.1	Проведение независимого технического аудита состояния газотранспортной системы ¹						
16.	Технический аудит (линейная часть)	отчет о техническом аудите	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	за счет собственных средств QazaqGaz	Ихсанов М.У.
2.2	Этап 1. Программы расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры на период с 2021 по 2025 годы						
17.	Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен -Актау» с установкой АГРС в с.Курык Мангистауской области	акт ввода в эксплуатацию	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	22,9 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Производственно-технический департамент
Исполнено. Рекомендуются снять с контроля.							
18.	Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе села Курык до местности Сарша и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне теплый пляж с установкой 2-х ПГБ	акт ввода в эксплуатацию	2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	7,4 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Производственно-технический департамент
19.	Строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу -Жанаозен»	акт ввода в эксплуатацию	2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	160,8 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	20% собственные средства Фонда и 80% собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Производственно-технический департамент
20.	Капитальный ремонт газотранспортной системы Мангистауской области	акт ввода в эксплуатацию	2024 год	QazaqGaz (по согласованию)	43,1 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	собственные средства QazaqGaz	Производственно-технический департамент

21.	Строительство резервного газопровода (лупинга) Ду 1020 мм протяженностью 130 км. к существующему магистральному газопроводу «Макат -Северный Кавказ»	акт ввода в эксплуатацию	2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	89,1 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	20% собственные средства Фонда и 80% собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Производственно-технический департамент
2.3 Проекты расширения газотранспортной инфраструктуры с учетом прогноза роста потребления внутреннего рынка к 2025 году							
22.	Определение источников финансирования для строительства 2-ой нитки ББШ	предложение в Правительство	2023 год	Фонд (по согласованию)	не требуется	-	Для учета в работе Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент по инвестиционным проектам и международному сотрудничеству, ТОО «ГБШ», АО «ИЦА»
23.	Определение источников финансирования для этапа 2 Программы модернизации и расширения газотранспортной инфраструктуры	предложение в Правительство	2022 год 2024 год	МЭ, МНЭ, Фонд (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент корпоративного финансирования и казначейства
2.4 Планирование реализации этапа 2 модернизации газотранспортной инфраструктуры							
24.	Уточнение перечня проектов этапа 2 модернизации газотранспортной инфраструктуры, определение финансирования за счет тарифа, при необходимости привлечение средств республиканского бюджета и АО «Самрук - Казына». Предварительный перечень проектов, который включает:	информация в Правительство	2024 год	QazaqGaz (по согласованию), МЭ, МНЭ, МФ	не требуется	собственные средства QazaqGaz	Производственно-технический департамент, Департамент корпоративного финансирования и казначейства

	- модернизацию объектов поддерживающей инфраструктуры (ГПА, КИПиА и др.) - проведение ВТД и ремонт участков МГ с износом более 75 %, задействованных в транспортировке газа (МГ «САЦ», МГ «Бухара - Урал», МГ «СОН», МГ «МСК», МГ «БГР –ТБА», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Окарем-Бейнеу»); - модернизацию объектов поддерживающей инфраструктуры (ГПА, КИПиА и др.)						
3.	Новые подходы к ценообразованию на газ с учетом защиты социально уязвимых слоев населения						
3.1	Внесение изменений в законодательство в целях реализации новых подходов к ценообразованию на газ с учетом эффективной системы защиты социально уязвимых слоев населения и возможностей QazaqGaz по дальнейшему субсидированию цен товарного газа на внутреннем рынке						
25.	Внесение изменений в законодательство в целях реализации новых подходов к ценообразованию на газ, предусматривающих: а) введение новых категорий потребителей, для которых будет осуществляться политика сдерживания цен на газ: социально уязвимые слои населения, получающие адресную социальную помощь и жилищную помощь; б) введение новых категорий потребителей, которые способны платить рыночную цену за газ, включая крупных коммерческих потребителей и предприятия, осуществляющие цифровой майнинг; в) определение порядка установления (формулы) цены	информация в Правительстве	2022 – 2023 годы	МЭ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент ценовой политики и мониторинга, Юридический департамент, Департамент корпоративного финансирования и казначейства, АО «Интергаз Центральная Азия», АО «КазТрансГаз Аймак»

	<p>товарного газа для каждой категории;</p> <p>г) утверждение предельных оптовых цен на долгосрочный период с учетом возможности корректировки 2 раза в год:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при росте тарифов на транспортировку газа по магистральным газопроводам - с 1 июля в соответствии с действующими положениями Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении»; <p>д) расширение оснований для изменения утвержденного тарифа на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным системам до истечения срока его действия;</p> <p>е) исключение 15% ограничения повышения предельных оптовых цен в течение одного календарного года;</p> <p>ж) включение в тарифную смету заемных средств в виде облигаций и других кредитных инструментов.</p>						
3.2	Преференции для проектов расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры для снижения давления на тарифы и цены						
26.	<p>Рассмотрение возможности предоставления фискальных льгот на период окупаемости проектов расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры для снижения давления на тарифы и цены</p>	<p>предложение в Правительстве</p>	2022 год	МЭ, МНЭ, МФ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	<p>Центральная бухгалтерия, Производственно-технический департамент, Департамент ценовой политики и мониторинга, Департамент по инвестиционным проектам</p>

4.	Развитие газификации						
4.1	Актуализация Генеральной схемы газификации до 2030 года						
27.	Актуализация Генеральной схемы газификации	постановление Правительства Республики Казахстан	2022 год	МЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Производственно- технический департамент
28.	Разработка вариантов газификации северных областей Казахстана в рамках Генеральной схемы газификации Республики Казахстан до 2030 года	предложение в Правительстве	2022 год	МЭ, Фонд, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Производственно- технический департамент
4.2	Передача бюджета и функций строительства газотранспортных объектов и распределительных сетей от МИО в QazaqGaz						
29.	Определение механизма направления бюджетных средств на реализацию Генеральной схемы газификации в адрес QazaqGaz в рамках Бюджетного кодекса Республики Казахстан	предложение в Правительстве во встречи с ГО, рабочими группами, протоколы в рамках указанного вопроса	2022 год 2023-2025 годы	МЭ, МФ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент корпоративного финансирования и казначейства ТОО «Qazaq Gas Qurylys»
5.	Увеличение доли газовой генерации к 2030 году до 33 млрд кВт/ч (25 % в общем энергобалансе)						
5.1	Планирование мощностей, объемов газа, газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры для достижения целей по газовой генерации						
30.	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 Фонда	второй квартал 2022 года	МЭ, Фонд (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), KEGOC (по согласованию), Самрук-Энерго	не требуется	-	Производственно- технический департамент, Департамент маркетинга

				(по согласованию)			
5.2	Строительство парогазовой установки (далее - ПГУ) на 1000 МВт в Туркестанской области						
31.	Разработка предварительного технико-экономического обоснования (далее -предТЭО) на строительство ПГУ на 1000 МВт в Туркестанской области	предТЭО	второй квартал 2022 года	Фонд (по согласованию)	не требуется	-	Для учета в работе Производственно-технический департамент, Департамент маркетинга
6.	IPO 25 % пакета акций QazaqGaz						
32.	Внесение изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 30 июня 2008 года № 651 «Об утверждении перечней стратегических объектов, переданных в уставный капитал и (или) находящихся в собственности национальных холдингов и (или) национальных компаний либо их аффилированных лиц, а также иных юридических лиц с участием государства и стратегических объектов, находящихся в собственности юридических лиц, не аффилированных с государством, а также физических лиц» в части исключения 25 % пакета акций QazaqGaz из перечня стратегических объектов	постановление Правительства Республики Казахстан	2022 год 2025 год	МНЭ, МЭ, МФ, КНБ, Фонд (по согласованию)	не требуется	-	Для учета в работе Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент управления активами
33.	Внесение изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2020 года № 908 «О некоторых вопросах приватизации на 2021 –	постановление Правительства Республики Казахстан	2022 год	МФ, МЭ, МНЭ, КНБ, Фонд (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент управления активами

	2025 годы» в части выведения на IPO 25% пакета акций QazaqGaz						
34.	Подготовка и реализация первичного публичного размещения акций (IPO) QazaqGaz	выпуск ценных бумаг	2022 – 2023 годы 2022 – 2025 годы	QazaqGaz (по согласованию), Фонд (по согласованию)	подлежит уточнению после привлечения консультантов	за счет QazaqGaz	Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент управления активами, Все структурные подразделения