



**Выписка из протокола
заседания Правления
АО «НК «QazaqGaz»
№26 от 27 июля 2022 года**

Акционерное общество «Национальная компания «QazaqGaz» (далее - «Общество»).

Местонахождение Общества: г. Нур-Султан, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

Место проведения заседания Правления Общества: г. Нур-Султан, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

Заседание Правления Общества открыто в 17 час. 00 мин.

На заседании Правления Общества присутствуют следующие члены Правления:

- | | |
|---------------------------------|---|
| г-н Жаркешов Санжар Серикбаевич | - Председатель Правления |
| г-н Мұқай Ерлан Баққожаұлы | - Первый заместитель Председателя Правления |
| г-н Ақан Айдын Мұхитұлы | - Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам |
| г-н Жаксыбеков Ануар Еркинович | - Заместитель Председателя Правления по геологоразведке и добыче |
| г-н Ихсанов Мейрбек Уакасович | - Заместитель Председателя Правления по производству |
| г-н Касенов Арман Гинаятович | - Заместитель Председателя Правления по стратегии и бизнес развитию |

Вопрос 4. Об утверждении Дорожной карты по реализации Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан № 488 от 18 июля 2022 года.

По четвертому вопросу повестки дня, в соответствии пп.35) п.84 ст.14 Устава АО «НК «QazaqGaz», заслушав Заместителя Председателя Правления по стратегии и бизнес развитию Касенова А.Г., и рассмотрев представленные материалы, члены Правления, проголосовав: **единогласно – «За», РЕШИЛИ:**

1. Утвердить прилагаемую Дорожную карту по реализации Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан № 488 от 18 июля 2022 года (далее – Дорожная карта).

2. Первому заместителю Председателя Правления, заместителям Председателя Правления, руководителям структурных подразделений АО «НК «QazaqGaz» в установленные сроки обеспечить исполнение мероприятий Дорожной карты.

3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на заместителя Председателя Правления по стратегии и бизнес развитию Касенова А.Г.

Секретарь Правления



А. Жансарин

ДОРОЖНАЯ КАРТА
 по реализации Комплексного плана
 развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы,
 утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан № 488 от 18 июля 2022 года

№ п/п	Наименование	Форма завершения	Срок исполнения	Ответственные исполнители	Объем финансирования	Источники финансирования	Ответственные исполнители в АО «НК «QazaqGaz»	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 м ³ сырого газа в год (этап 1)	акт ввода в эксплуатацию	2022 – 2024 годы	МЭ, PSA (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), инвестор	378,3 млрд тг	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Мұқай Е.Б.	Департамент по переработке сырого газа
2.	Подписание соглашений о базовом проектировании (этап 2а)	соглашение о базовом проектировании и проектировании	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Мұқай Е.Б.	Департамент по переработке сырого газа
3.	Подписание соглашений о базовом проектировании (этап 2б)	соглашение о базовом проектировании и проектировании	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Мұқай Е.Б.	Департамент по переработке сырого газа
4.	Изучение возможности разработки газовых запасов месторождения Каламкас - море совместно со	технико-экономический расчет	2022 год	МЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Жаксыбеков А.Б.	Департамент по добыче

стратегическим партнером КМГ	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	КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), МЭ, МНЭ	не требуется	-	Жаксыбеков А.Е., Куандыков А.Б.	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	МЭ, МЭГПР, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Жаксыбеков А.Е.	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	МЭ, МНЭ, МФ, МИД, АКСИИ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Жаксыбеков А.Е., Мұқай Е.Б.	Департамент по геологоразведке, Департамент по добыче, Департамент маркетинга газа, Юридический департамент
9.	Рассмотрение возможности предоставления преференций для проекта строительства ГПЗ для	информация в Правительстве	МЭ, МНЭ, МИИР, МФ, МИД	не требуется	-	Мұқай Е.Б.	Департамент по переработке сырого газа

	переработки 1 млрд м3 сырого газа с месторождения Кашаган путем включения в СЭЗ «НИНТ»												
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	-	-	Мұқай Е.Б.	Департамент переработке сырого газа				
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, АКСИИ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	-	Мұқай Е.Б.	Департамент маркетинга, Департамент ценовой политики и мониторинга				
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) АКСИИ (по согласованию)	не требуется	-	-	Мұқай Е.Б.	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	-	-	Мұқай Е.Б.	Департамент маркетинга				
1.6	Внесение изменений в законодательство для стимулирования прироста ресурсной базы газа												
14.	Проработка вопроса установки счетчиков сырого	предложение в Правительстве	декабрь 2022 года	МЭ, Kazenergy, недропользовате	не требуется	-	-	-	Для учета в работе				

газа на месторождениях с передачей данных в информационную систему учета добычи углеводородов Министерства энергетики Республики Казахстан					ли (по согласованию)				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 стимулирующей формулы цены на газ	предложение в Правительстве	декабрь 2022 года	МЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Мұқай Е.Б., Жақсыбеков А.Е.			Департамент по переработке сырого газа, Департамент по добыче
2. Развитие и модернизация газотранспортной инфраструктуры									
2.1 Проведение независимого технического аудита состояния газотранспортной системы¹									
16. Технический аудит (линейная часть)	отчет о техническом аудите	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	за счет собственных средств QazaqGaz	Ихсанов М.У.			Производственный технический департамент
2.2 Этап 1. Программы расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры на период с 2021 по 2025 годы									
17. Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетібай – Қурық» от МГ «Жанаозен -Ақтау» с установкой АГРС в с.Қурық Мангистауской области	акт ввода в эксплуатацию	2022 год	QazaqGaz (по согласованию)	22,9 млрд тт (фактическая стоимость согласно ПСД)	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Ихсанов М.У.			Производственный технический департамент

¹ По результатам технического аудита будет сформирован план модернизации линейной части МГ

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 ППБ	акт ввода в эксплуатацию	2023 год	QazaqGaz (по согласованию)	7,4 млрд тг (фактическая стоимость согласно ПСД)	собственные средства QazaqGaz/заемные средства (при необходимости)	Ихсанов М.У.	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)	Ихсанов М.У.	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	Ихсанов М.У.	Производственно-технический департамент
21.	Строительство резервного газопровода (дулинга) Ду 1020 мм протяженностью 130 км. к существующему магистральному газопроводу «Макаг - 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)	Ихсанов М.У.	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 Акан А.М.	Для учета в работе Департамент корпоративного финансирования и казначейства

23.	<p>Определение источников финансирования для этапа 2 Программы модернизации и расширения газотранспортной инфраструктуры</p>	предложение в Правительство	2022 год	МЭ, МНЭ, Фонд (по согласованию), Qazaq Gaz (по согласованию)	не требуется	-	Ақан А.М.	Департамент корпоративного финансирования и казначейства
2.4	Планирование реализации этапа 2 модернизации газотранспортной инфраструктуры							
24.	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - модернизацию объектов поддерживающей инфраструктуры (ГПА, КИПЛА 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»); 	информация в Правительство	2024 год	QazaqGaz (по согласованию), МЭ, МНЭ, МФ	не требуется	собственные средства QazaqGaz	Ихсанов М.У., Ақан А.М.	Производственный департамент, Департамент корпоративного финансирования и казначейства

	- 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 эффективности системы защиты социально уязвимых слоев населения и возможности субсидирования цен товарного рынка	информация в Правительстве	2022 – 2023 годы	МЭ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	Мұқай Е.Б., Ақан А.М., Тасыбаев М.М., Мақсұт Х. Қ.	Департамент ценовой политики и мониторинга, Юридический департамент, Департамент корпоративного финансирования и казначейства, АО «Интергаз Центральная Азия», АО «Каз ТрансГаз Аймак»
25.	<p>Внесение изменений в законодательство в целях реализации новых подходов к ценообразованию на газ, предусматривающих:</p> <p>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;</p> <p>б) введение новых категорий потребителей, которые способны платить рыночную цену за газ, включая крупных коммерческих потребителей и предприятия,</p> <p>осуществляющие цифровой майнинг;</p> <p>в) определение порядка установления (формулы) цены товарного газа для каждой категории;</p>						

<p>г) утверждение предельных оптовых цен на долгосрочный период с учетом возможности корректировки 2 раза в год: - при росте тарифов на транспортировку газа по магистральным газопроводам - с 1 июля в соответствии с действующими положениями Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении»; д) расширение оснований для изменения утвержденного тарифа на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным системам до истечения срока его действия; е) исключение 15% ограничения повышения предельных оптовых цен в течение одного календарного года; ж) включение в тарифную смету заемных средств в виде облигаций и других кредитных инструментов.</p>	<p>3.2. Преференции для проектов расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры для снижения давления на тарифы и цены</p>
---	---

26.	Рассмотрение возможности предоставления фискальных льгот на период окупаемости проектов расширения и модернизации газотранспортной инфраструктуры для снижения давления на тарифы и цены	предложение в Правительство Республики Казахстан	2022 год	МЭ, МНЭ, МФ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Ақан А.М., Ихсанов М.У., Мұхкай Е.Б.	Центральная бухгалтерия, Производственно-технический департамент, Департамент ценовой политики и мониторинга, Департамент по инвестиционным проектам
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	-	Ихсанов М.У.	Производственно-технический департамент
28.	Разработка вариантов газификации северных областей Казахстана в рамках Генеральной схемы газификации Республики Казахстан до 2030 года	предложение в Правительство Республики Казахстан	2022 год	МЭ, Фонд, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Ихсанов М.У.	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 Правительство Республики Казахстан	2022 год	МЭ, МФ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Ақан А.М.	Департамент корпоративного финансирования и казначейства
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 (по согласованию)	не требуется	-	Ихсанов М.У., Мұқай Е.Б.	Производственно-технический департамент, Департамент маркетинга
5.2 Строительство парогазовой установки (далее - ПГУ) на 1000 МВт в Туркестанской области								
31.	Разработка предпроектного 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 Ихсанов М.У., Мұқай Е.Б.	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	постановление Правительства Республики Казахстан	2022 год	МНЭ, МЭ, МФ, КНБ, Фонд (по согласованию)	не требуется	-	Для учета в работе Ақан А.М., Касенов А.Г.	Для учета в работе Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент управления активами

	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	МФ, МЭ, МНЭ, КНБ, Фонд (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	не требуется	-	Ақан А.М., Касенов А.Г.	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 – 2025 годы» в части выведения на IPO 25% пакета акций QazaqGaz	выпуск ценных бумаг	2022 – 2023 годы	QazaqGaz (по согласованию), Фонд (по согласованию)	подлежит уточнению после привлечения консультантов	за счет QazaqGaz	Ақан А.М., Мұқай Е.Б., Касенов А.Г., Заместители председателя Правления по направлениям	Департамент корпоративного финансирования и казначейства, Департамент управления активами, Все структурные подразделения
34.	Подготовка и реализация первичного публичного размещения акций (ПРО) QazaqGaz							

Примечание:

Мероприятия «Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 1,15 млрд м3/год на базе сырья месторождения Капаган» и «Строительство ПГУ мощностью 350 МВт в Туркестанской области за счет привлечения инвестиций» предусмотрены в национальном проекте

«Устойчивый экономический рост, направленный на повышение благосостояния казахстанцев», утвержденном постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2021 года № 730.

Расшифровка аббревиатур:

Арселор – акционерное общество «ArcelorMittal»;

МЮ – Министерство юстиции Республики Казахстан;

ПБУ – парогазовая установка;

ЦДЦБ – акционерное общество «Центральный депозитарий ценных бумаг»;

МГ «БГР – ТБА» – магистральный газопровод «Бухарский газonosный район – Ташкент – Бишкек – Алматы»;

КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика;

ГПА – газоперерабатывающий агрегат;

ГПЗ – газоперерабатывающий завод;

ЕАЭС – Евразийский экономический союз;

ТЭЦ – тепловая электрическая станция;

ВВП – валовой внутренний продукт;

ПСД – проектно-сметная документация;

МИО – местные исполнительные органы;

УМК – улучшенный модельный контракт;

Закон – Закон Республики Казахстан «О газе и газоснабжении»;

МИИР – Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан;

МФ – Министерство финансов Республики Казахстан;

Казахмыс – корпорация «Казахмыс»;

Фонд – акционерное общество «ФНБ «Самрук-Казына»;

КМГ – акционерное общество «национальная компания «КазМунайГаз»;

КПО – Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.;

АКСИИ – ассоциация «Казахстанский совет иностранных инвесторов»;

ВТД – внутритрубная диагностика;

НПЗ – нефтеперерабатывающий завод;

МГ – магистральный газопровод;

МГ «МСК» – магистральный газопровод «Макал – Северный Кавказ»;

МГ «САЦ» – магистральный газопровод «Средняя Азия – Центр»;

РБ – республиканский бюджет;

МГ «СОН» – магистральный газопровод «Союз – Оренбург – Новопсков»;

Самрук-Энерго – акционерное общество «Самрук-Энерго»;

МИД - Министерство иностранных дел Республики Казахстан;

ТЭО – технико-экономическое обоснование;
КНБ – Комитет национальной безопасности Республики Казахстан;
МНЭ – Министерство национальной экономики Республики Казахстан;
СЭЗ «НИИТ» – специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»;
МЭ – Министерство энергетики Республики Казахстан;
МЭГПР – Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;
ERG – Eurasian Resources Group;
KEGOC – акционерное общество «Kazakhstan Electricity Grid Operating Company»;
IPO – initial public offering;
PSA – товарищество с ограниченной ответственностью «PSA»;
QazaqGaz – акционерное общество «национальная компания «QazaqGaz».
