



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Частная компания «Taigonur Energy Ltd.».

Материалы поступили на рассмотрение №KZ74RYS01714387 от 04.05.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Частная компания Taigonur Energy Ltd., Z05G9F7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран, здание № 37/10, 250740900776, КАМАЛИДИН БАҚЫТЖАН БЕКЗАДАҰЛЫ, +7 777 785 2935, khassanovan@outlook.com.

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г.)» по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 1. П.2 Недропользование 2.1. добыча природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа. На основании Дополнения №3 за рег.№5543-УВС от 26.09.2025 г. к Контракту №4631- УВС-МЭ от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44- D (частично), E (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан все права и обязанности недропользования были переданы от товарищества с ограниченной ответственностью «Мангышлак-Мунай» частной компании «Taigonur Energy Ltd.». Цель разработки проектного документа - пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения Придорожное.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год (только строительство 2-х скважин и расконсервация 3-х скважин, начало строительства блочного УКПГ); Начало промышленной разработки месторождения – 2028 г. Окончание эксплуатации и утилизация – срок действия контракта на недропользование (до 30.07.2043 г.).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Месторождение Придорожное расположено в административном отношении в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан, протяженность автомобильных дорог по направлениям месторождение Придорожное – г. Шымкент составляет 480 км, месторождение Придорожное – г. Кызылорда – 385 км. В административном отношении в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан. Ориентировочное расстояние до ближайших селитебных зон около 56,15 км поселок Кыземшек (рис. 1.4 Приложения 1). Месторождение Придорожное расположено в пределах блоков XXXI-44-Д

(частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан и имеет географические координаты 45°25' -45°30' с.ш. и 68°5' -68°17' в.д. Месторождение географически расположено в пределах степи Бетпакдала, где рельеф представляет слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками «плюс» 240-260 м. Климат района резко континентальный, сухой, типичный для пустынных степей с колебаниями температуры от «плюс» 40° С – летом до «минус» 40°С – зимой. Атмосферные осадки выпадают мало. В районе месторождения почти все время года не прекращаются ветры с частыми пыльными бурями в летнее время и метелями – зимой. Район отличается безводьем. Источниками питьевой и технической воды являются весьма редкие колодцы и артезианские скважины. Растительный и животный мир района типичен для пустынных и полупустынных зон Казахстана. Право пользования недрами для добычи газа в пределах блоков XXXI-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области РК «Дополнение №3 (рег. №5514-УВС от 26.09.2025 г.) к Контракту на добычу газа на месторождении «Придорожное» (№4631-УВС-МЭ от 30.07.2018), срок действия до 30.07.2043 г. Площадь горного отвода – 21,8 км² (рисунок 1.3 Приложения 1). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Придорожное относительно государственных заповедных зон, памятников природы и природных заказников, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 1.7-1.22 Приложения 1): - расстояние до северной части Южно-Казахстанского государственного заповедной зоны республиканского значения (далее ЮКГЗЗРЗ) в Туркестанской области – 1773, 62 м; - расстояние до южной части ЮКГЗЗРЗ в Туркестанской области, восточная территория – 280,71 км и западная территория – 209,30 км; (Подробнее описание в Приложении 1) Выбор других мест: нет..

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Согласно рекомендуемого 2-го варианта, предполагаемая суточная добыча в целом по месторождению Придорожное по газу составит более 500 тыс.м³/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору газа рекомендуемого 2-го варианта: в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов газа (346,9 млн.м³), суточная добыча всех скважин по газу – 950,5 тыс.м³/сут, при фонде добывающих скважин – 15 ед. Также по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается: - в 2026-2028 гг. строительство 12-х эксплуатационных скважин глубиной 1450-2600 ±250 м; - в 2026 г. расконсервация 3-х скважин. Согласно проектам аналогам, предположительная продолжительность строительства 1-й скважины – 79 суток, расконсервации 1-й скважины – 198 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин при расконсервации предусмотрено. По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует, месторождение не функционирует. На месторождении Придорожное планируется построить блочное УКПГ с суточной производительностью 850-1000 тыс.м³/сут, годовой производительностью 350 млн.м³/год. Товарной продукцией являются: - товарный газ – 350 млн.м³/год - сера – 3, 102 тыс. т/год; (согласно « Проекта нормативов размещения серы в окружающей среде в открытом виде для ТОО «Мангышлак-Мунай») Технологическими решениями будет предусмотрена очистка газа от мехпримесей и жидкости, осушка газа. Кроме того, будут предусмотрены: сероочистка и регенерация амина, производство серы, очистка газа от азота, выделение гелия из сырого газа. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • газопоршневые установки (ГПУ), мощностью 4,5 МВт (потребление газа составляет 1041 м³/час). Понадобится 3 установки (2 в работе, 1 – резерв). • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В данной работе рассмотрены 2 прогнозных технологических варианта разработки. Для обоих вариантов общими характеристиками являются: - Режим разработки - газовый (режим истощения). - Тип скважин: вертикальные - Технологический режим: работа при депрессии $\Delta P=5$ МПа (согласно результатам ГДИ и опробования). - Система размещения: неравномерная, с учетом находящихся в консервации скважин (№15, 16, 17). - Коэффициент эксплуатации: 0,95. Вариант 1 (базовый) принят на основе ранее утвержденного варианта 3 из предыдущего проектного документа. (Подробнее описание в Приложении 2) Вариант 2 (рекомендуемый) аналогичен первому варианту. Планируется осуществлять разработку с бурением и вводом в эксплуатацию 12 новых проектных газовых скважин и расконсервацией 3 скважин. Общий фонд добывающих газовых скважин составит 15 ед. По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует. На месторождении Придорожное планируется построить блочное УКПГ с суточной производительностью 850-1000 тыс. м³/сут, годовой производительностью 350 млн. м³/год. Товарной продукцией являются: - товарный газ – 350 млн. м³/год - сера – 3, 102 тыс. т/год; (согласно «Проекта нормативов размещения серы в окружающей среде в открытом виде для ТОО «Мангышлак-Мунай») Технологическими решениями будет предусмотрена очистка газа от мехпримесей и жидкости, осушка газа. Кроме того, будут предусмотрены: сероочистка и регенерация амина, производство серы, очистка газа от азота, выделение гелия из сырого газа. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • газопоршневые установки (ГПУ), мощностью 4,5 МВт (потребление газа составляет 1041 м³/час). Понадобится 2 установки; • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка. В проекте данная система сбора и подготовки продукции носит рекомендательный характер.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На основании Дополнения № 3 за рег.№5543-УВС от 26.09.2025 г. к Контракту № 4631-УВС -МЭ от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан все права и обязанности недропользования были переданы от ТОО «Мангышлак-Мунай» к ЧК «Taiqonug Energy Ltd.». в 2023 г. по заказу ТОО «Мангышлак-Мунай» были разработаны: «Проект разработки газового м/р Придорожное», проекты НДВ, НРС, ПУО, ПЭК, ППМ на 2025-2034 гг. Однако из-за отсутствия финансирования м/р Придорожное не был освоен, и по сей день не функционирует. Ориентировочными выбросами данного проекта будут являться: 1) Ориентировочные выбросы с проекта «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов ТОО « МАНГЫШЛАК-МУНАЙ» на 2025-2034 гг. (т.к. планируется идентичная система сбора и подготовки продукции): 78,9321167 г/с и 549,8123798 т/г; (Источники, перечень ЗВ представлены в Приложении 3) 2) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от нового оборудования, не заложенного в проект НДВ (в данном случае ГПУ, свеча сброса, дежурная горелка). При реализации варианта разработки №1 ориентировочные годовые выбросы ЗВ в атмосферу составят: - в 2027 году – 23,697362 г/с и 655,784363 т/год; - в 2028 году – 23,713371 г/с и 656,292751 т/год; - в 2029 году – 23,729379 г/с и 656,801140 т/год; - в 2030 году – 23,740078 г/с и 657,140887 т/год; - в 2031 году – 23,745388 г/с и 657,309529 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2: - в 2028-2032 годах ориентировочный годовой выброс ЗВ в атмосферу составит – 23,745388 г/с и 657,309529 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Придорожное будут образовываться следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные. Все образующиеся сточные воды будут сдаваться специализированным организациям по договору, имеющим на своем балансе очистные сооружения. Сброс сточных вод в водные объекты, такие как, грунтовые воды и поверхностные воды, не осуществляется. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Буровые сточные воды в процессе могут использоваться: • для обмыва бурильного инструмента, механизмов очистки и регенерации буровых растворов, оборудования рабочих площадок буровой, насосной и желобной системы; • для охлаждения штоков насосов. Объем буровых сточных вод на одну скважину, согласно проекту-аналогу, составляет – 588,2549 м³. Ниже указан объем буровых сточных вод по вариантам разработки: по первому (базовому) и второму (рекомендуемому) варианту, согласно Дополнению к проекту разработки, и технико-экономических расчетов строительство всего 12 газовых скважин соответственно объем буровых сточных вод составит - 7059,0588 м³.

Водоснабжение. Промышленная разработка месторождения Придорожное планируется к 2028 году. Предположительно источниками водоснабжения на месторождении Придорожное будут: - привозная бутилированная вода питьевого качества; - для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд - вода из водозаборной скважины №4668, расположенной на контрактной территории ЧК «Taigonur Energy Ltd.», согласно заключению Госэкспертизы № 0000876 от 26.08.2013г. на проект «Бурение разведочно-эксплуатационной скважины №4668, расположенной в пределах Созакского артезианского бассейна, на площади месторождения газа Придорожное на территории района Созакского района, ЮКО». Однако в настоящий момент данная скважина находится в консервации, и ведутся работы «Проект поисково-оценочных работ по изучению подземных вод». Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от озера Балхаш до границ месторождения Придорожное – 403 км, от реки Сырдарья до границ месторождения Придорожное – 187,71 км.

Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства эксплуатационных скважин (гл.1450-2600 ±250м), расконсервации и восстановления скважин принят согласно проектам аналогам: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на стр-во 12-и скважин – 13258,56 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 4950,24 м³/скв./год, на технологические нужды – 8308,32 м³/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 3-х скважин – 3423,15 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1641,15 м³/скв./год, на технологические нужды – 1782 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на стр-во 12-и скважин – 13258,56 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 4950,24 м³/скв./год, на технологические нужды – 8308,32 м³/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 3-х скважин – 3423,15 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1641,15 м³/скв./год, на технологические нужды – 1782 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: - дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. По «Предварительной оценке водопотребления для месторождения Придорожное» в период промышленной разработки месторождения техническая вода из водозаборной скважины объектами водопотребления также будут: УКПГ, газохимический комплекс, электроэнергия и системы охлаждения; общее водопотребление составит – 2,46 млн. м³/год.

Описание отходов. Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Возможные отходы при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления), согласно проекту «ПУО газового м/р Придорожное ТОО «Мангышлак-Мунай» на 2025-2034 гг.», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, заложенных в настоящем проекте, и будут составлять: 8701,7943 т/г. 2. Отходы при строительстве скважин, консервации и восстановления скважин (согласно проектам аналогам): № 1 - вариант: 1) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при строительстве 12-и скважин (гл. 1450-2600м), всего отходов – 9101,9928 т/год/скв. 2) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при расконсервации и восстановлении 3-х скважин, всего отходов – 602,0301 т/год/скв. № 2 - рекомендуемый вариант: 1) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при строительстве 12-и скважин (гл. 1450-2600м), всего отходов – 9101,9928 т/год/скв. Опасные отходы – 9068,7576 т; : в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 4805,8704; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 4210,3212; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,3048; Отработанные масла (т/скв./год) – 3,655560; Использованная тара (т/скв./год) – 48,605640; Неопасные отходы – 33,2352 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 1,2; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0108; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 20,6484; Пищевые отходы (т/скв./год) – 11,3760. 2) Ориентировочный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения при расконсервации и восстановлении 3-х скважин, всего отходов – 602,0301 т/год/скв. Опасные отходы – 585,8121 т; : в т.ч.: Отходы обратной промывки скважин (ООПС) (т/скв./год) – 583,2; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,4305; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 2,0430; Использованная тара (т/скв./год) – 0,1386; Неопасные отходы – 16,2180 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 0,6; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0051; Строительные отходы (т/скв./год) – 5,5800; Коммунальные отходы (ТБО) (т/скв./год) – 6,4689; Пищевые отходы (т/скв./год) – 3,5640.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).
2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).
3. По указанному субъекту-заявителю при составлении предпроектной и проектной документации необходимо подготовить проект обоснования санитарно-защитной зоны, указать сведения о том, к какому классу опасности относится объект и имеет ли возможность обустроить территорию с сохранением санитарно-защитной зоны.
4. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
5. Необходимо указать источник газоснабжения, объемы потребляемого газа для производственного процесса, объем сжигаемого газа на факельной установке и обоснование данного объема, а также предусмотреть альтернативный метод утилизации газа.
6. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

7. Необходимо предоставить полный перечень отходов, образующихся на всех этапах, с указанием кодов отходов, объемов образования и способы обращения с ними.

8. Необходимо подробно описать технологический процесс утилизации отходов.

9. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

10. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

11. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора. По указанному субъекту-заявителю при составлении предпроектной и проектной документации необходимо подготовить проект обоснования санитарно-защитной зоны, указать сведения о том, к какому классу опасности относится объект и имеет ли возможность обустроить необходимо рассмотреть в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01 2022г. № ҚР ДСМ-2

12. Относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны. Роза ветров. Какая выбрана СЗЗ для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Какие предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду и население (в плане источников выбросов в атмосферный воздух, предотвращения неприятных запахов при утилизации и временном хранении в накопительной емкости отходов.

13. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

14. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

15. Необходимо рассмотреть возможность применения наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

16. Предоставить описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, возникающих в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по утилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения.

17. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

Замечания и предложения от Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Туркестанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства Здравоохранения Республики Казахстан.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Туркестанской области, рассмотрев Ваше письмо исх. № 28-03-28/783-И от 06.05.2026 года по вопросам предложений и замечаний к заявке ИП «Taïqonur Energy Ltd.» (вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г.)»), сообщает следующее.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 1 статьи 19 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» разрешительным документом в сфере здравоохранения для осуществления данного вида деятельности является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости требованиям нормативных правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Перечень объектов высокой эпидемической значимости утвержден приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020.

Кроме того, согласно подпункту 2 пункта 4 статьи 46 Кодекса государственные органы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения проводят санитарно-эпидемиологическую экспертизу проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и сбросам вредных веществ в окружающую среду, а также проектов санитарно-защитных зон.

Экспертиза проводится в рамках государственных услуг в порядке, установленном приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-336/2020.

Требования к качеству атмосферного воздуха, санитарно-защитным зонам, физическим факторам воздействия, промышленным объектам, источникам водоснабжения, обращению с отходами производства и потребления, а также вопросам радиационной безопасности регулируются соответствующими санитарными правилами и гигиеническими нормативами, утвержденными приказами Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

В соответствии с приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 объект ИП «Taïqonur Energy Ltd.» (вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Придорожное (по состоянию на 01.01.2026 г.)») относится к объектам высокой эпидемической значимости.

В связи с этим для реализации намечаемой деятельности требуется получение санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии объекта требованиям нормативных правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Замечания и предложения от Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

В соответствии с Правилами установления границ водоохранных зон и водоохранных полос, утвержденными приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ, ширина водоохранных полос устанавливается в пределах от 35 до 100 метров, а ширина водоохранной зоны составляет 500 метров.

Согласно пункту 3 статьи 50 Водного кодекса Республики Казахстан, проектирование, строительство и размещение новых объектов (зданий, сооружений, их комплексов и коммуникаций) на водных объектах и (или) в водоохранных зонах, а также реконструкция (расширение, модернизация, техническое перевооружение, перепрофилирование) объектов, построенных до отнесения занимаемых ими земельных участков к водоохранным зонам и полосам, подлежат согласованию с бассейновыми водными инспекциями.

В соответствии с пунктом 1 статьи 50 Водного кодекса Республики Казахстан согласование размещения (выбора створа) сооружений и иных объектов, оказывающих влияние на состояние водных объектов, осуществляется на начальной стадии проектирования. В проектах строительства новых сооружений и объектов, связанных с водопотреблением и (или) сбросом сточных вод, а также при реконструкции таких объектов отдельным разделом должны предусматриваться условия специального водопользования и предварительные объемы водопользования.

Проведение работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохранных зонах и водоохранных полосах должно соответствовать требованиям пунктов 1, 2 и 3 статьи 86 Водного кодекса Республики Казахстан.

Кроме того, при осуществлении деятельности необходимо строго соблюдать требования статей 76, 77, 78 и 86 Водного кодекса Республики Казахстан.

Согласно пункту 1 статьи 92 Водного кодекса Республики Казахстан физические и юридические лица, хозяйственная деятельность которых может оказывать негативное воздействие на состояние подземных вод, обязаны осуществлять мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения, истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод.

В соответствии с пунктом 5 статьи 75 Водного кодекса Республики Казахстан физические и юридические лица, деятельность которых оказывает влияние на состояние водных объектов, обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и обеспечивать проведение организационных, технологических, гидротехнических, санитарно-эпидемиологических и иных мероприятий, направленных на защиту водных объектов от загрязнения, засорения и истощения.

Также обращаем внимание, что для забора воды из подземных и поверхностных источников, а также для сброса сточных вод необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

Заместитель председателя

К. Бейсенбаев