

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «КазАзот»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ94RYS01751372 08.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г. АО КазАзот».

Согласно проекту в скважине Шик-1 рекомендуется опробование двух объектов, а также бурение в свде поднятия Юго Восточный Шикудук оценочной скважины Шик 11 проектной глубиной 4500 м. Испытание 2 объектов скважины Шик-1 планируется с 06.11.2026 г. по 19.05.2027 г. Бурение скважины Шик-11 планируется в срок 06.11.2026 г. – 14.04.2027 г. Испытание 6 объектов скважины Шик-11 планируется с 15.04.2027 г. по 18.09.2028 г.

В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устьурта Мангистауской, Актюбинской областей Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области, участок Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы- Шомышты, составляет 9609,75 км². Административный центр Байганинского района село Карауылкелды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный на востоке от скважины ШИК-11 на расстоянии 134 км.

Координаты скважины Шик-1: т.1: 45°43'53,18385" с.ш. 57°2'29,43465" в.д.; т.2: 45°43'53,18063" с.ш. 57°2'38,10662" в.д.; т.3: 45°43'47,10752" с.ш. 57°2'38,10190" в.д.; т.4: 45°43'47,11074" с.ш. 57°2'29,43019" в.д. Расстояние от ближайшего населенного пункта - с. Бозой 152,58 км, от Аральского моря 122,15 км. Координаты скважины Шик-11: т.1: 45°44' 31,51084" с.ш. 57°12' 34,22486" в.д.; т.2: 45°44' 31,49487" с.ш. 57°12' 42,89843" в.д.; т.3: 45°44' 25,42181" с.ш. 57°12' 42,87548" в.д.; т.4: 45° 44'25,43778" с.ш. 57°12' 34,20218" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

С учетом дальнейшей реализации контрактных обязательств на оставшийся период действия контракта, было разработано «Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», в котором предусмотрено продолжение опробования объектов в скважине Шик 1, а также бурение оценочной скважины Шик 11, расположенной на свде структуры Юго Восточный Шикудук, проектной глубиной 4500 м. Согласно Проекту в ранее пробуренной скважине Шик-1 было предусмотрено проведение опробования одного объекта. На текущий момент испытание одного объекта в интервалах 4092–4130 м и 4149,6–4159,6 м не выполнено

В полном объеме, предположительно связанного с возникновением технологического



осложнения обусловленного образованием конденсатной пробки (накоплением жидкой фазы) в стволе скважины, что привело к невыполнению планов по испытанию объекта в рамках полученного разрешения KZ65VCZ14621874 от 04.12.2025 г. В связи с вышеизложенным испытания одного объекта в скважине Шик 1 не удалось завершить в рамках «Дополнения №5 к проекту разведочных работ..», поэтому в настоящем «Дополнении №6 к проекту разведочных работ...» предусмотрено продолжение работ по данному объекту, а также дополнительно включён второй объект исследования в интервале 3740-3760 м. Источниками энергоснабжения установки при испытании скважины и при ГРП (гидроразрыв пласта) являются дизельные двигатели. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле предусматривается при испытании 2 объектов (VII и VIII) скважины ШИК-1 с 06.11.2026 г. по 19.05.2027 г. в объеме 1,363569 млн. м³. При испытании скважины Шик-11 сжигание газа предполагается на объектах I, II, III, IV, V, VI с 15.04.2027 г. по 18.09.2028 г. в объеме 3,803392 млн. м³.

Конструкция пробуренной скважины ШИК-1: Кондуктор 323,9 (12¾") мм х 700,8 м - зацементирован до устья. Кондуктор установлен для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Промежуточная колонна 244,5 (9⅝") мм х 2822,65 м – зацементирована до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Эксплуатационный хвостовик №1 177,8 (7") мм х (2433,87-4205,24) ±250м - зацементирован 2433,87 м от устья в интервале 2433,87- 4205,24 м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 389 м, спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях триаса. Эксплуатационный хвостовик №2 177,8 (7") мм х (1781,05- 2435,53) зацементирован на глубине 1781,05 м от устья в интервале 1781,05-2435,53м с учетом перекрытия МСЦ на глубине 1878м. перекрывает предыдущей колонны на 1030 м. Номер объекта для испытания – VII (интервал 4092-4130, 4149,6-4159,6) и VIII (интервал 3740-3760 м). Конструкция скважины. вертикальная. Испытание скважины будет проходить в 2026-2027 гг., продолжительность 195 сут. Виды работ при планируемой деятельности: планируется опробование двух объектов в скважине Шик-1 и проведение ГРП (Гидроразрыв пласта). На устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Виды работ при строительстве поисковой скважины ШИК-11 глубиной 4500+250 м: Строительно-монтажные работы включают: - планировку площадки под буровое оборудование; - рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: - стыковка технологических линий; - проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка не менее 120 тонн для испытания скважин, будет производиться сжигание газа на факеле в объеме 3,803392 млн. м³.

Источниками водоснабжения на месторождении является: - для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; - для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Аральское море находится на расстоянии 122,15 км от скважины Шик-1, от скважины Шик-11 на расстоянии 106,42 км; р. Эмба от скважины Шик-1 находится на расстоянии 195 км, скв. Шик-11 на расстоянии 204,28 км.

Объемы потребления воды на период испытания скважины ШИК-1 составят: Вода питьевого качества на хозяйственные нужды – 882,0 м³/период в том числе на хозяйственные нужды – 862,0 м³, на котельную 20 м³; на технические нужды 81 м³/период. Объемы потребления воды на период строительства и испытания скважины ШИК-11 составят: Вода питьевого качества на хозяйственные нужды – 3284,67 м³/период в том числе на хозяйственные нужды – 3076,67 м³, на котельную 208 м³; на технические нужды 1453,132 м³/период.



Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», координаты участка разведочных работ находятся вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная территория является средой обитания устюртской популяции сайгака. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорёк и барсук. Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, саджа и чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, ЛКМ и др.

Количество ЗВ в атмосферу на период строительства скважины ШИК-11 в 2026 году составит 24,4217 г/сек или 103,8396 т/год; в 2027 году составит 41,0564 г/сек или 461,175 т/год; в 2028 году составит 19,0368 г/сек или 272,1829899 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 1,432 т/г (2026г); 11,5632 т/г (2027г); 10,944858 т/г (2028 г.): метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное. 1 класс опасности – 0,000064 т/г (2026г); 0,0002588 т/г (2027г); 0,0001408 т/г (2028г): бенз/а/пирен 2 класс опасности – 40,035 т/г (2026г); 164,32095 т/г (2027г); 90,529558 т/г (2028г): марганец и его соедин., азота диоксид, фтористые газообразные соедин., фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 16,7646 т/г (2026г); 69,841699 т/г (2027 г); 39,02404 т/г (2028г): азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 45,6057 т/г (2026г); 215,57 т/г (2027г); 131,6843 т/г (2028г): углерод оксид, алканы C12-19. Количество ЗВ в атмосферу на период испытания скважины ШИК-1 в 2026 году составит 10,8086 г/сек или 7,97237 т/год; в 2027 году составит 13,2096988 г/сек или 27,45311 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 2,45261 т/г (2026г); 3,9615 т/г (2027г): метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное. 1 класса опасности – 0,000000081 т/г (2026-2027г): бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 0,576513 т/г (2026г); 2,3183 т/г (2027г): азота диоксид, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 0,53974 т/г (2026г); 2,278986 т/г (2027г): азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 4,39899 т/г (2026г); 18,894 т/г (2027г): углерод оксид, алканы C12-19.

При проведении работ по строительству скважины ШИК-11 количество отходов в 2026 г. составит 608,8103 т/г; в 2027 г. – 1143,968 т/г; в 2028 г – 13,3716, из них: Опасные отходы: - Буровой шлам – 290,45т/г (2026г); 539,4131 т/г (2027г); - Отработанный буровой раствор – 315,464 т/г (2026г); 585,8618 т/г (2027г); - Отработанные масла – 0,5996 т/г (2026г); 3,9079 т/г (2027г); 2,8051 т/г (2028г); - Использованная тара – 0,3286 т/г (2026г); 2,1416 т/г (2027г); 1,5373 т/г (2028г). - Промасленная ветошь – 0,0254 тонн/год. Неопасные отходы: - Металлолом – 0,035 т/г (2026г); 0,065 т/г (2027г); - Огарки сварочных электродов – 0,0001 (2026г) 0,0005 т/г (2027г) 0,0004 т/г (2028г); - Коммунальные отходы – 1,2429 т/г (2026г) 8,1013 т/г (2027г); 5,8152 т/г (2028г); - Пищевые отходы – 0,6848 т/г (2026г); 4,4634 т/г (2027г); 3,2038 т/г (2028г). При проведении работ по испытанию скважины ШИК-1 количество отходов составит 1,8396 тонн/год в 2026 году и 4,667 т/г в 2027 году, из них: Опасные отходы: - Промасленная ветошь – 0,00703 тонн/год (2026г); 0,0178 тонн/год (2027г); - Отработанные масла – 0,0002 тонн/год (2026г); 0,0006 тонн/год (2027г); - Использованная тара – 0,0079 тонн/год (2026г); 0,02 тонн/год (2027г). Неопасные отходы: - Огарки сварочных электродов – 0,0003 тонн/год (2026г); 0,0007 тонн/год (2027г); - Коммунальные отходы – 1,1762 тонн/год (2026г); 2,984 тонн/год (2027г); - Пищевые отходы – 0,648 тонн/год (2026г); 1,644 тонн/год (2027г).

Намечаемая деятельность - «Дополнение №6 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г. АО КазАзот»» (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: - контроль за точным соблюдением технологии производств работ; - проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; - четкая организация учета водопотребления и водоотведения; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на вырубку кустарников и разведение костров; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - запрет на охоту в районе участка; - разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; - ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; - выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



