

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ****МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН****ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ****КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

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

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО "КУЛ-БАС".

Материалы поступили на рассмотрение KZ07RYS00387469 от 15.05.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "КУЛ-БАС", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, Сулейманов Ержан Эрикович, 416620, a.kydyrbayev@tpl.kz

Намечаемая хозяйственная деятельность: добыча нефти в коммерческих целях при которой извлекаемое количество превышает 500т/сутки в отношении нефти.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: В административном отношении разведочный блок Кул-Бас расположен в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области РК. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части площади. Также встречаются такие маленькие поселки и селения, как Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие. В орографическом отношении исследуемая площадь представляет собой пологую равнину. В климатическом отношении территория площади относится к зоне северных пустынь. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. В экономическом отношении район работ развит слабо. Компания ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователем в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений: Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Кул-Бас составит более 500 т/сут. по нефти. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - на ГТУ ПАЭС-2500 составит 1000 м3/час, путевой подогреватель ПП-0,63 составит 75 м3/час, печь подогрева ППТ-0,2Г составит 35 м3/час, факельной установки составит 20 м3/ч, УКПГ (40 тыс.м3/сут). Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2500-2650 ±250 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – 304 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин предусмотрено. Среднесуточный дебит одной скважины по нефти составляет 17 т/сут.

Проектом рассмотрены три варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. Вариант 2 предусматривает разработку объектов при помощи поддержания пластового давления на III объекте разработки, с использованием существующего фонда скважин и бурением дополнительных новых скважин с расстоянием



550 м. Общее количество скважин по этому варианту составило 30 единиц, из них 24 проектных (в т.ч. одна нагнетательная скважина), 6 ранее пробуренных скважин, из них 3 скважины находятся в консервации. Проектные скважины планируется пробурить в период 2024-2028 гг. Для поддержания пластового давления выбраны 3 проектных добывающих скважин переводом под нагнетание после отработки на нефть. При прекращении фонтанирования скважин осуществляется их перевод на механизированный способ эксплуатации. I объект разработки (основное поднятие) планируется продолжить эксплуатацию существующей скважиной №КБД-02 с дополнительным вводом из бурения 12 проектных добывающих скважин. Количество добывающих скважин – 12 ед. (скважины КБД-02, КБД-12, КБД-13, КБД-14, КБД-15, КБД-16, КБД-17, КБД-18, КБД-19, КБД-20, КБД-21, КБД-22, КБД-23). II объект разработки (западное поднятие) планируется эксплуатировать выводом из консервации скважины КБД-04, и дополнительным бурением трех скважин. Количество добывающих скважин – 2 ед. (скважины КБД-04, КБД-24, КБД-25, КБД-26) Согласно 2а (рекомендуемого) варианта разработки: Проектными решениями предусмотрено: в 2027 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (701,32 тыс.т), при котором показатели объема газа достигают - 38,6 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 26 шт.; в 2028 году достигаются максимальные показатели объемов газа (40,6 млн.м3), при котором показатели объема добычи нефти составляет – 694,39 тыс.т, при максимальном фонде добывающих скважин – 29 шт.; бурение 24 скважин согласно проектным решениям.

Водопотребление и водоотведение. Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 24 скважин – 56729,02 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 32251,92 м3/скв./год, на технологические нужды – 24477,10 м3/скв./год.

Ожидаемый объем выбросов. При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2а наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при максимальной добыче нефти, при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2027 год – 118,46066 г/с и 2056,99115 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 625,847468 т/г; Азот (II) оксид – 101,699489 т/г; Углерод (сажа) – 4,864288 т/г; Сера диоксид – 1,281752 т/г; Углерод оксид – 785,936850 т/г; Бутан – 0,000003 т/г; Пентан – 0,0000004 т/г; Метан – 445,551564 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 66,060612 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 23,960378 т/г; Бензол – 0,311498 т/г; Диметилбензол – 0,098605 т/г; Метилбензол – 0,195025 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000100 т/г; Метанол - 0,004305 т/г; Формальдегид – 1,179212 т/г. Всего: 2056,99115 т/год.

Ожидаемый объем образуемых отходов. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 24 скважин, всего отходов – 19417,71912 т/год/скв (№2 - рекомендуемый вариант). Опасные отходы – 19168,83072 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 10407,912; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 8643,7296; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,60960; Отработанные масла (т/скв./год) – 11,27952; Использованная тара (т/скв./год) – 105,30000; Неопасные отходы – 248,88840 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 2,4; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,02280; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 246,46560.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.



2. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

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

4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

7. Включить информацию о гидроизоляционном устройстве территории планируемого объекта. Согласно Приложения 4 Экологического кодекса, необходимо предусмотреть мероприятию по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по захоронении вредных отходов и отходов производства. На основании вышеизложенного, для обеспечения защиты подземных вод, почвенного покрова в качестве изолирующего слоя для накопительной емкости и септика предусмотреть в проекте геопленку, слой бентомата.

8. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

9. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

10. Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

11. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

12. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

13. Необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ,



характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

14. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

15. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

16. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

17. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

18. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

19. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

20. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

21. Необходимо указать альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности согласно ст. 50 Кодекса.

22. Согласно п. 1 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. Необходимо предусмотреть установки очистки газов.

23. Согласно ст. 274 запрещается сжигание флюидов на факелах при эксплуатации скважин, за исключением случаев угрозы возникновения аварийной ситуации.

24. Сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Необходимо обосновать применение соответствующей техники.

Заместитель председателя

Е. Умаров

Исп. Маукен Ж.

Заместитель председателя

Умаров Ермек Касымгалиевич



