



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр  
даңғ. 1оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж правое крыло  
Тел.: 55-75-49

Частная компания Qassinol Ltd

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ45RYS00571376 13.03.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области.

Работы планируются провести в течении 2025-2028 годах.

Участок Жанатурмыс в административном отношении расположен на территории Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области. На территории участка недр расположены месторождения подземных вод Карабулак, Кундактакырское, Кумсай, Сарыбулакское, Шубарсайское, исключенные из площади геологического отвода. По аналогии с соседними площадями на участке Жанатурмыс могут быть обнаружены нефтяные месторождения. В связи с этим данным проектом планируется проведение разведочных работ для изучения геологического строения и перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений на участке Жанатурмыс. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 01.08.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 кв. км. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. 1) с.ш. 49°53'00" в.д. 56°50'00"; 2) с.ш. 49°53'00" в.д. 56°55'00"; 3) с.ш. 49°54'00" в.д. 56°55'00"; 4) с.ш. 49°54'00" в.д. 57°00'00"; 5) с.ш. 49°52'00" в.д. 57°00'00"; 6) с.ш. 49°52'00" в.д. 57°02'00"; 7) с.ш. 49°54'00" в.д. 57°02'00"; 8) с.ш. 49°54'00" в.д. 57°10'00"; 9) с.ш. 49°26'00" в.д. 57°10'00"; 10) с.ш. 49°26'00" в.д. 57°07'00"; 11) с.ш. 49°25'00" в.д. 57°07'00"; 12) с.ш. 49°25'00" в.д. 57°05'00"; 13) с.ш. 49°22'00" в.д. 57°05'00"; 14) с.ш. 49°22'00" в.д. 57°06'00"; 15) с.ш. 49°20'00" в.д. 57°06'00"; 16) с.ш. 49°20'00" в.д. 57°03'00"; 17) с.ш. 49°22'00" в.д. 57°03'00"; 18) с.ш. 49°22'00" в.д. 57°01'00"; 19) с.ш. 49°20'00" в.д. 57°01'00"; 20) с.ш. 49°20'00" в.д. 56°50'00".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Жанатурмыс расположен в северо-восточной части Прикаспийской впадины и имеет высокие перспективы нефтегазоносности, которые доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях на сопредельных участках. Геологическое строение участка в основном изучено сейсмическими работами 2Д, в результате чего выявлены надсолевые и подсолевые локальные структуры. Надсолевые отложения бурением изучены на ограниченном количестве структур. Первые геологические исследования района были проведены в 1957 г. Начиная с этого периода и до настоящего времени, выполнен большой объем комплексных геолого-геофизических и буровых работ. Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структуры Сев. Карабулак и Сорбулак подкарнизный, выявленных сейсмическими исследованиями. Основные поисковые объекты – отложения пермотриаса. Для достижения поставленной цели планируется решение



следующих геологических задач: Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 176 пог. км с целью уточнения геологического строения и местоположения структур Сев. Карабулак и Сорбулак-подкарнизный (по результатам сейсмики 1988-91г.) и подготовки их к разведочному бурению; бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Ж-1 на надсолевой структуре Сев. Карабулак глубиной 3000 м, проектный горизонт РТ; бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Ж-2 на надсолевой структуре Сорбулак подкарнизный глубиной 3000 м, проектный горизонт Р1к; оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ при полевых сейсморазведочных работах 2Д в объеме 176 пог.км., а также бурению и испытанию скважин: № Ж-1 и № Ж-2 с проектными глубинами 3000 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор – продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м<sup>3</sup>) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м<sup>3</sup>) – пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора – пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементировочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Темир находится на расстоянии более 7 км от ближайшей скважины. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта, по договору. Расход воды составит: хоз-питьевой 540 м<sup>3</sup>, технической – 3160 м<sup>3</sup>. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», данный участок расположен в Актюбинской области, находится на территории Темирское ЛУ, Джурунское лесничество кв: 87, выд: 1-3, кв: 88, выд: 1 на территории защитных лесных полос вдоль автомобильной дороги участок 4 кв: 11, выд: 5 на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги Участок Шубаркудук кв: 32, выд: 20-25.

Кроме того, для выявления изменений границ, произошедших с момента последнего лесохозяйства, КГУ «Оркашское учреждение по охране лесов и животного мира», филиал АО «НК «КазАвтоЖол» филиал АО "Национальная компания "Қазақстан темір жолы" - "Актюбинская дистанция защитных лесонасаждений» необходимо уточнить место проведения разведочных работ.

Проектируемая зона расположена на территории Мугалжарского и Алгинского районов Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, лисы, корсак, степной хорек, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны, из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сов и стрепета. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, встречаются лебедь-кликун и серый журавль.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 173,9756785 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,007721 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0013667 тонн; 0192-Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности) – 0,0000606 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 44,6154368 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 7,25000848 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод



черный) (583) (3 класс опасности) - 2,545957914 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 16,4211282 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0029584 тонн; 0337-Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 50,7004552 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000316 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 14,30960824 тонн; 0416- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 1,0419314 тонн; 0501- Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) – 0,007575 тонн; 0602- Бензол (64) (2 класс опасности) – 0,01894 тонн; 0616- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) – 0,0045025 тонн; 0621-Метилбензол (349) (3 класс опасности) – 0,0124895 тонн; 0627-Этилбензол (675 (3 класс опасности) – 0,0001515 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000070608 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,581937274 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,0004649 тонн; 2754-Алканы C12-19/в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 14,23595024 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0303 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,01088 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 22,164 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,011468 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) – 1500,46 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1201,87 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 23,18 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,35 тонн, Аккумуляторы (опасный уровень) – 0,248 тонн, Изношенные шины и др. Резинотехнические материалы (не опасный уровень) – 0,696 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,73 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 3,79 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 7,23 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 21,07 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Участок Жанатурмыс в административном отношении расположен на территории Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области. Рельеф местности характеризуется как холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Абсолютные отметки колеблются от + 182 м и до + 386. Гидрография района представлена реками Кара Кобда и Темир. Климат района резко континентальный, с жарким летом +40оС, морозной зимой -35оС и суточными колебаниями температуры, очень низкой влажностью. Другой особенностью климата данного района являются сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Местное население занято в основном сельским хозяйством и животноводством.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**



Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(находится на территории Темирское ЛУ, Джурунское лесничество кв: 87, выд: 1-3, кв: 88, выд: 1 на территории защитных лесных полос вдоль автомобильной дороги участок 4 кв: 11, выд: 5 на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги Участок Шубаркудук кв: 32, выд: 20-25).*

#### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. 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, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

7. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

8. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:



содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

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. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

11. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные..

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

12. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого осуществляется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



