

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

ТОО «КУЛ-БАС»

### 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: №KZ63RYS01385658 03.10.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i.

Начало – 4 квартал 2026 года. Окончание – 1квартал 2027 года, срок 5 мес.

Район строительства Территория месторождения Кул-Бас находится в юго-восточной части Байганинского района и 35 км юго-западнее от железнодорожной станции Тассай. В административном отношении территория месторождения Кул-Бас входит в состав Байганинского района, Актюбинской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Ақтөбе, находится в 450 км севернее месторождения Кул-Бас. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Ақтөбе – Шалкар – Бейнеу – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Ақтөбе – Эмба – Шалкар – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам. Ближайший населенный пункт – поселок Бозой расположен в 84 км восточнее.

Общая площадь участка проектируемого объекта - 0,7854 Га. Общая площадь месторождения Кул-Бас – 2138 Га.

Координаты участка: 1. 46°14'33.29437200"–СШ; 57°42'53.94510000"–ВД2. 46°14'33.54813600"–СШ; 57°42'56.09264400"–ВД 3. 46°14'35.32308000"– СШ; 57°43'17.73656400"– ВД 4. 46°14'35.28146400"– СШ; 57°43'24.32434800"–ВД.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: Площадка под ремонтный агрегат; Якорь для крепления ремонтного агрегата; Площадка блока дросселирования; Лубрикаторная площадка; Ограждения устья скважины; Прожекторная мачта с молниеприемником; Фундамент под КТПН. Площадка под ремонтный агрегат Площадка под ремонтный агрегат размером в осях 14,0х4,0 м. Покрытие площадки – из аэродромных железобетонных плит ПАГ-20 по ГОСТ 25912-2015. Стыки между плитами заделать цементным раствором М100, приготовленном на сульфатостойком портландцементе. Под подошвой плит предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Лубрикаторная площадка Площадка, предназначенная для обслуживания фонтанной запорной арматуры – без фундаментная, универсальная, металлическая, устанавливаемая на уплотненный грунт. Площадка выполнена для применения ее на всех обустриваемых, и ранее обустроенных однотипных скважинах, без разработки



дополнительных проектов обустройства. Конструкции площадки запроектированы из металлических прокатных профилей. Якорь для крепления ремонтного агрегата Якорь для крепления ремонтного агрегата - из монолитного железобетона класса В15 (С12/15) размером 1,3х1,30х1,3 м, служит для монтажа ремонтного оборудования, запроектирован с петлей из металлопроката для крепления оттяжек. Под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Площадка блока дросселирования Блок дросселирования устанавливается на железобетонную плиту марки 1П35.28 по ГОСТ 21924.0-84. Под подошвой плиты предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Электроснабжение. Рабочим проектом «Расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i» предусмотрены наружные электрические сети 6/0,4кВ вновь проектируемых сооружений, молниезащита и защитное заземление. Данным разделом рассматривается электроснабжение нагрузок проектируемой выкидной скважины. Учет электроэнергии предусматривается в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции. Автомобильные дороги. Подъездные дороги Для обустройства месторождения предусмотрены подъездные автодороги. Подъезды обеспечивают перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин и отнесены к служебным автомобильным дорогам по СН РК 3.03.22-2013, СП РК 3.03-101-2013 «Промышленный транспорт». Автомобильные дороги разработаны в соответствии с действующими требованиями СН РК 3.03-22-2013, СП РК 3.03-122-2013 «Автомобильные дороги». Параметры согласно техническому заданию: - Категория дороги – IV-в СП РК 3.03-122-2013; - Однополосная; - Ширина проезжей части – 4,5 м; - Ширина обочин – 1 м; - Поперечный уклон проезжей части – 35 ‰; - Поперечный уклон обочин – 35 ‰; - Расчетная скорость – 30 км/ч. СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт» таблица 22, проектируемая подъездная автодорога отнесена к IV-в. Проектом предусматривается подъездная дорога к скважине КБД-01. Подъезд к скважине КБД-01i Начало трассы подъездной дороги к скважине КБД-01i соответствует ПК0 идет от существующей щебеночной дороги рядом с ПСПН. Конец трассы примыкает к проектируемому обвалованию скважины КБД-01i. Примыкание на ПК0 запроектировано R30 и R15 метров под углом 90°00'. На этой дороге предусмотрены площадки для разезда автомобилей. - Протяженность трассы – 604,9 м. Подъезд к площадке насосной станции закачки в пласт Начало трассы подъездной дороги соответствует ПК4+77,7 подъездной дороги к скважине КБД-01. Конец трассы примыкает к площадке насосной станции. Примыкание запроектировано R6 метров под углом 11°38'. - Протяженность трассы – 149,7 м. Интенсивность проектируемой подъездной автодороги не равномерная, менее 50 авт./сут., т.к. что дорога предназначена для обслуживания обустраиваемых скважин.

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно технического задания на проектирование: Обустройство добывающей скважины КБД-01i с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН). Скважина запроектирована в обваловании с радиусом 50 м, высотой от 1 м в зависимости от рельефа территории. Через обвалование предусмотрен переезд шириной 4,5 м. Внутри обвалования располагаются следующие сооружения: Приустьевой приямок (существующий); Площадка под ремонтный агрегат; Якорь для крепления ремонтного агрегата; Площадка блока дросселирования; Лубрикаторная площадка; Ограждения устья скважины; Проекторная мачта с молниеприемником; За обвалованием располагается: КТПН-400/6/0,4кВа. Основные показатели по генплану: Площадь планируемой территории в условных границах – 0,7854 га; Площадь проектируемой застройки – 0,007 га; Площадь существующей застройки – 0,000576 га; Коэффициент застройки – 0,009; Ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам h=2,2 м – 30 м. Объем проектирования. В данном проекте предусмотрено: Обустройство устьев скважин КБД-01i; Выкидная линия от скважины КБД-01i до Пункта сбора и подготовки нефти. Обустройство добывающей скважины КБД-01i, выполнялось с учетом существующего положения. Площадки скважин ограждены земляным валом радиусом не менее 50 м. Применена однотрубная закрытая лучевая система сбора. На ПСПН будет производиться сбор, поскважинный замер добываемого флюида, а также подготовка нефти перед отправкой потребителю. Описание технологической схемы системы сбора нефти.

Система сбора нефти на скважинах производится по лучевой герметизированной системе



Добыча нефти осуществляется фонтанным методом. Схема обвязки устьев скважин предусматривает установку приборов замера давления и температуры с передачей показаний по месту и установку блока манифольда для дросселирования. Нефтегазовая смесь от устьев скважин по выкидным трубопроводам под давлением  $P = 1,6 \div 2,6$  МПа с температурой  $T = 34$  °С направляется на групповую замерную установку (А-1), расположенную на территории ПСПН, где производится автоматизированный поскважинный замер продукции добывающих скважин. Прокладку выкидной линии выполнить из гибкий полимерный армированный трубопровод СТПА 80/105-4 по ГОСТ Р 59834-2021. Для соединения отрезков ГПАТ между собой и с другими элементами используются фитинги ФТП. Фитинги с фланцем ФТФ применяются при подключении к стальной трубе. Обустройство устья скважины. Проектом предусматривается трубная обвязка скважины КБД-01i. На площадке размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы, и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Проектом предусматривается установка клапана-отсекателя прямого действия  $Du=80$ мм,  $P=35,0$ МПа. Клапан-отсекатель предназначен для перекрытия трубопровода в случае аварийного изменения давления рабочей среды. Клапан (нормально-открытый) срабатывает на отсечение потока при снижении давления в выкидном трубопроводе до 0,5МПа или увеличении давления до 3,7 МПа. Нефтегазовая смесь из устья скважины поступает в выкидную линию с рабочим давлением 1,6-2,6 МПа и температурой 40 °С. Выкидные линии прокладываются в подземном исполнении до площадки замерной установки А-1. Глубина заложения трубопровода принята не менее 2,09 м до верхней образующей трубопровода. Промысловые трубопроводы. К промысловым трубопроводам относятся выкидные линии от добывающих скважин до площадки замерной установки А-1. Давление в выкидных линиях – в диапазоне 1,6-2,6 МПа. Проектом предусматривается технологический колодец для переподключения выкидной линии. Приводы со штурвалом запорной арматуры предусмотренной в колодцах, выводятся на высоту 0,8м от поверхности люка для управления без спуска в колодец. Протяженность выкидной линии составляет – 1375м.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Гидрогеологические условия площадки строительства, характеризуется талым и весенне-осенним дождевым водам, так как именно в этот период наблюдается малая транспирация и незначительное испарение. Постоянные водотоки, реки и озера в районе строительства отсутствуют. Для питьевых и технических целей используется привозная вода с п. Бозой. Участок строительства можно отнести к незатопаемой территории. Ближайший поверхностный водный объект - Аральское море, - расположено на расстоянии 90 км. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 5 месяцев (150 дней) Количество работников – 18 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 68 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды согласно ресурсной сметы – 647 м<sup>3</sup>/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 68 м<sup>3</sup>/период.

На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, карсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, дрофа, стрепет, сова и обитают ареал сайгаков популяции Устюрт. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

Иные ресурсы: Щебень – 3677 тонн; ПГС – 2629 тонн; Гравий – 251 тонн; Песок – 7 тонн; Электроды – 0.045 тонн; ЛКМ – 0.127 тонн; Битум – 1.3 тонн.

При СМР: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274) – (класс опасности 3), - 0.02025 г/сек, 0.0136957 т/год; Марганец и его



соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), - 0.0003056 г/сек, 0.0002545 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), - 0.360742223 г/сек, 0.30511 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), - 0.057766611 г/сек, 0.049273 т/год ;Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), - 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), - 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), - 0.337519444 г/сек, 0.271999 т/год; Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), - 0.0000556 г/сек, 0.000018 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), - 0.0747 г/сек, 0.03754 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), - 0.000000544 г/сек, 0.000000495 т/год; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), - 0.00001083 г/сек, 0.0000039 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), - 0.005708334 г/сек, 0.0049 т/год; Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), - 0.139 г/сек, 0.031716 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), - 0.141221111 г/сек, 0.1213 т/год; Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), - 0.02083 г/сек, 0.0075 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)– (класс опасности 2), - 0.000617 г/сек, 0.000222 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), - 4.775 г/сек, 19.9673 т/год. **Всего: 6.037371742 г/сек, 20.885632595 т/год.**

При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,35 тонн; Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0007 тонн; Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 17,06 тонн; Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,014 тонн; Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн; Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн; Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

Намечаемая деятельность - «Расширение системы сбора нефти месторождения Кул-Бас. Обустройство площадки нефтедобывающей скважины КБД-1i» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: превышений норм ПДК не выявлено, изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль

герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других



источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**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

