

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



Номер: KZ91VWF00122001  
Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология департаменті  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

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

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

ТОО «КУЛ-БАС»

## 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: №KZ65RYS00464801 23.10.2023г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий недропользования разработки углеводородов месторождения Кул-Бас Актюбинской области Республики Казахстан.

Работы по ликвидации объекта недропользования предусматриваются в 2057 году. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения, исходя из опыта аналогичных работ, в целом составляет 225 дней.

В административном отношении месторождение Кул-Бас расположено в Байганинском районе Актюбинской области. В административном отношении, ближайшим населенным пунктом в Байганинском районе Актюбинской области, является поселок Оймауыт, расположенный в 278 км от месторождения Кул-Бас. ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователем в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. На данный момент ТОО «КУЛ-БАС» производит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного блока в Актюбинской области. После завершения добычи углеводородов на месторождении, на недропользователя возложены обязательства по проведению работ по ликвидации объекта недропользования. В связи с вышесказанным, альтернативные варианты выбора места не рассматривались.

Координаты угловых точек горного отвода: №1 - 46°14'57,98483" сш 57°38'32,54854" вд; №2 - 46°15'48,22405" сш 57°41'5,67639" вд; №3 - 46°15'14,00997" сш 57°44'55,848" вд; №4 - 46°12'31,72769" сш 57°48'26,53331" вд; №5 - 46°09'58,71212" сш 57°45'18,38756" вд; №6 - 46°11'41,10724" сш 57°42'17,45279" вд; №7 - 46°12'41,51586" сш 57°43'2,42799" вд; №8 - 46°13'25,12922" сш 57°42'52,37098" вд; №9 - 46°12'39,22219" сш 57°40'40,92276" вд.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Площадь горного отвода составляет 67,72 кв.км., глубина отвода - до абсолютной отметки минус 2450 м. Согласно технико-геологическому заданию количество скважин, подлежащих к ликвидации в конце контрактного периода разработки месторождения, составляет 30 скважин, из них: Существующие скважины – 6 шт.: КБД-02, КБД-03, КБД-04, КБД-06, КБД-07, КБД-08; Проектные добывающие скважины – 23 шт.; Проектные нагнетательные скважины – 1 шт. Также предусматривается ликвидация подземных и надземных технологических объектов (блок автоматизированной групповой замерной установки с блоком аппаратурным – 2 компл., блок дозирования реагента – 2 компл., нефтегазовый сепаратор – 3 компл., газовый сепаратор – 2 компл., отстойник воды – 1 компл.,

консольный насос КМ 80-50-200-Е – 6 компл., буферные емкости Е-1/10 – 10 компл.



буферные емкости Е-1/30 – 20 компл., устройство верхнего налива – 2 компл., оседагональный насос – 4 компл., факельный сепаратор ВД/НД – 1/1+1 компл., емкость дренажная ЕП 400-2400-1600-2 – 3 компл., емкость дренажная ЕП 8-2000-1300-2 – 2 компл., факел совмещенный УФН-100-50/20 – 2 компл., путевой подогреватель ПП-0,63 – 4 компл., нефтегазовый сепаратор НГС-0,6-200 – 1 компл., резервуар вертикальный стальной РВС-2000 – 4 компл., газовый сепаратор ГС -0,6-600-1-И – 1 компл., газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 – 3 компл., ДЭС – 3 шт., путевой подогреватель ППТ-0,2Г – 2 шт., компрессорная установка с блоком подготовки газа – 3 компл., нагрузочное устройство – 2 шт., комплектное распределительное устройство КРУН 6кВ – 1 шт., блок компрессора воздуха – 1 компл., комплексная трансформаторная подстанция БКТП 6/0,4-1000 - 2 компл., комплексная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4-160 – 28 компл.).

Объем работ при ликвидации одной скважины: 1. Подготовительные работы. 2. Операции по ликвидации скважины: Забой скважины и Промежуточная колонна. Спуск колонны НКТ 73 или 88,9 мм до искусственного забоя. Замена в скважине жидкости глушения на глинистый раствор. Установка цементного моста в расчетном интервале, указанном для соответствующей скважины. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 100 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение нейтральной жидкостью. МСЦ-1300 м и МСЦ-800 м. Подъем колонны НКТ с воронкой до уровня муфты ступенчатого цементирования. Установка цементного моста на уровне муфты ступенчатого цементирования высотой 40 м. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 100 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение нейтральной жидкостью. - Кондуктор. Подъем колонны НКТ с воронкой до башмака кондуктора. Установка цементного моста в башмаке кондуктора высотой 50 м. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 40 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение оставшейся части скважины незамерзающей нейтральной жидкостью. Демонтаж ПВО и устьевого арматуры. Проталкивание деревянной пробки в скважину на глубину 2 м и заливка цементным раствором. Оборудование устья скважины заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне), установка сверху бетонной тумбы. 3. Работы по установке бетонной тумбы. 4. Подготовительные работы по передаче. 5. Дополнительные работы. Также предусматривается ликвидация подземных и надземных технологических объектов (блок автоматизированной групповой замерной установки с блоком аппаратурным - 2 компл., блок дозирования реагента - 2 компл., нефтегазовый сепаратор – 3 компл., газовый сепаратор - 2 компл., отстойник воды - 1 компл., консольный насос КМ 80-50-200-Е - 6 компл., буферные емкости Е-1/10 - 10 компл., буферные емкости Е-1/30 - 20 компл., устройство верхнего налива - 2 компл., оседагональный насос - 4 компл., факельный сепаратор ВД/НД - 1/1+1 компл., емкость дренажная ЕП 400-2400-1600-2 - 3 компл., емкость дренажная ЕП 8-2000-1300-2 - 2 компл., факел совмещенный УФН -100-50/20 - 2 компл., путевой подогреватель ПП-0,63 - 4 компл., нефтегазовый сепаратор НГС-0,6-200 - 1 компл., резервуар вертикальный стальной РВС-2000 - 4 компл., газовый сепаратор ГС - 0,6-600-1-И - 1 компл., газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 - 3 компл., ДЭС - 3 шт., путевой подогреватель ППТ-0,2Г - 2 шт., компрессорная установка с блоком подготовки газа - 3 компл., нагрузочное устройство - 2 шт., КРУН 6кВ - 1 шт., блок компрессора воздуха - 1 компл., БКТП 6/0,4-1000 - 2 компл., КТП 6/0,4-160 – 28 компл.). Также проектом предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель. Техническая рекультивация земель включает в себя следующий объем работ: снятие грунта, загрязненного нефтепродуктами – 3060 м<sup>3</sup>; вывоз загрязненного грунта – 4590 т; планирование площадки – 1,7 га; сбор, резка и вывоз металлолома – 3 т. Биологическая рекультивация земель включает в себя: вспашку трактором территории площадью 1,7 га, предпосевное боронование



прикатывание, разбрасывание удобрений (0,34 т), аммиачной селитры (0,34 т), суперфосфатов (0,85 т).

Источником водоснабжения будет являться привозная вода, поставляемая на договорной основе. На территории горного отвода месторождения Кул-Бас, а также на расстоянии 1000 м от него поверхностные водные объекты отсутствуют.

В процессе проведения работ вода потребуется на хозяйственно-бытовые (всего – 326,24 м<sup>3</sup>/год) и технические (всего – 61336 м<sup>3</sup>/год) нужды. В процессе проведения работ вода потребуется на: хозяйственно-бытовые нужды (питьевые нужды, санитарно-бытовые нужды); технические нужды (пылеподавление, приготовление промывочной жидкости, приготовление цементного раствора, приготовление глин. раствора, при опрессовке мостов, для выработки пара, для промывки резервуаров, ёмкостей и трубопроводов).

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы и сайгаки популяции Устюрт, охота на которого запрещена.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кроличьи животные и грызуны.

Источником электроснабжения будут являться дизельные электростанции. Топливо, требуемое для ДЭС – дизельное топливо. Ориентировочный расход топлива – 80,64 тонн за весь период ликвидации. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. При ликвидации скважин будут задействованы станок КРС и передвижная паровая установка. Требуемое топливо – дизельное топливо. Ориентировочный расход топлива на период ликвидации – 58,5 тонн. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Заправка автотранспорта ГСМ предусматривается топливозаправщиком на участке проведения работ. Требуемый объем дизельного топлива для автотранспортной техники – 130,2 тонн на период ликвидации. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. В процессе проведения работ потребуется следующий объем материалов на 1 скважину: цемент в количестве 28,5 т, щебень в количестве 76,8 м<sup>3</sup>, строительный песок в количестве 34,1 м<sup>3</sup>. Учитывая количество скважин, 30 единиц, объем требуемых материалов составит: цемент в количестве 855 т, щебень в количестве 2304 м<sup>3</sup>, строительный песок в количестве 1023 м<sup>3</sup>. Требуемые материалы будут приобретены у сторонних организаций на договорной основе.

На рассматриваемом объекте на период ликвидации предусматривается 13 источников загрязнения. Из них: один организованный и 12 неорганизованных, выбрасывающих в общей сложности 13 наименований загрязняющих веществ. Общий объем предполагаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит: 37.09607194 т/год. Перечень выбрасываемых ЗВ: железо оксиды (3 к/о) - 0.0129 т, марганец и его соединения (2 к/о) - 0.00019 т, азота диоксид (2 к/о) - 4.41881 т, азота оксид (3 к/о) - 5.514783 т, углерод (3 к/о) - 0.735756 т, сера диоксид (3 к/о) - 1.42634 т, сероводород (2 к/о) - 0.00003294 т, углерод оксид (4 к/о) - 3.66361 т, проп-2-ен-1-аль (2 к/о) - 0.1688 т, формальдегид (2 к/о) - 0.1688 т, керосин (н/к) - 0.04562 т, алканы C12-19 (4 к/о) - 1.69973 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к/о) - 19.2407 т.

Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

В процессе проведения работ будут образовываться 1802,139 тонн неопасных и 59439,37 тонн опасных отходов, их них: Смешанные коммунальные отходы – 4,77 тонн (будут образовываться в результате жизнедеятельности персонала). Код: 20 03 01 (неопасные). Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,5 тонн, код: 15 02 02\* (опасные); Отходы металлов, загрязненные опасными веществами – 198,96 тонн (будут образовываться в процессе проведения демонтажных работ), код: 17 04 09\* (опасные); Смешанные металлы – 1797,369 тонн (будут образовываться в процессе



проведения демонтажных работ), код: 17 04 07 (неопасные); Грунт и камни, содержащие опасные вещества – 4590 тонн (будут образовываться в процессе проведения технической рекультивации), код: 17 05 03\* (опасные); Смеси или отдельные части (фракции) бетона, кирпича, черепицы и керамики, содержащие опасные вещества – 1883,07 тонн (будут образовываться в процессе ликвидации скважин, подземных и надземных технологических объектов, технической рекультивации), код: 17 01 06\* (опасные); Отработанное трансформаторное масло - 35,84 тонн (будет образовываться в процессе демонтажа трансформаторов), код: 13 03 10\* (опасные); Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор – 1080 тонн (будет образовываться в процессе ликвидации скважин), код: 01 05 05\* (опасные); Донные шламы - 51651 тонн (будут образовываться при очистке резервуаров и пр. ёмкостей), код: 05 01 03\* (опасные). Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории площадки проведения работ. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация последствий недропользования разработки углеводородов месторождения Кул-Бас Актюбинской области Республики Казахстан» (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**

Согласно сведениям РГП Казгидромет (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды по Актюбинской области за 1 полугодие 2023 года), наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории Байганинского района не проводятся. В связи с этим, предоставление характеристик фоновых концентраций не представляется возможным. Ближайшими населенными пунктами, в которых осуществляются наблюдения за состоянием окружающей среды – п. Кенкияк, п. Шубарши. Уровень загрязнения атмосферного воздуха п. Кенкияк оценивался как высокий, он определялся значением СИ=2,8 (повышенный уровень) и НП=35% (высокий уровень) по диоксиду азота. Максимально-разовая концентрация диоксида азота составила 2,2 ПДКм.р., сероводорода – 2,8 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксида азота – 4,5 ПДКс.с. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Уровень загрязнения атмосферного воздуха п. Шубарши оценивался как высокий, он определялся значением СИ=4,0 (повышенный уровень) и НП=27% (высокий уровень) по оксиду углерода. Максимально-разовая концентрация диоксида азота – 1,5 ПДКм.р., оксид углерода – 4,0 ПДКм.р., сероводород – 2,1 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксида азота составила 3,4 ПДКс.с.. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (реки Елек, Каргалы, Эмба, Темир, Орь, Актасты, Косестек, Ойыл, Улькен Кобда, Кара Кобда, Ыргыз; озеро: Шалкар). Основными загрязняющими веществами в водных объектах Актюбинской области являются аммоний-ион, магний, фенолы, хром(6+). За 1 полугодие 2023 года на территории Актюбинской области в реке Елек обнаружено 8 случая ВЗ. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,22 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч. Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Актюбинской области проводилась на метеостанциях Актобе, КараулКельды, Шалкар путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Актюбинской области колебалась в пределах 1,1–2,7 Бк/м<sup>2</sup>. Средняя величина плотности выпадений составила 1,8 Бк/м<sup>2</sup>, что не превышает предельно-допустимый уровень. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует.



В качестве специальных мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов пыли предусмотрено пылеподавление орошением в случае необходимости и т.д. Предусматривается контроль за состоянием атмосферного воздуха на источниках выбросов. Контроль будет осуществляться расчетным методом по всем загрязняющим веществам, согласно действующим на территории РК расчетным методикам. В целях охраны поверхностных и подземных вод предусматриваются следующие водоохранные мероприятия: 1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, тех. обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка. 2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь ГСМ из агрегатов механизмов. 3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они будут переданы спец. организациям по договору. 4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность. 5. Будут приняты запретительные меры по образованию несанкционированных свалок отходов. 6. Исключена мойка автотранспорта и других механизмов на участках работ. При производстве работ все механизмы обеспечиваются маслоулавливающими поддонами. Заправка автотранспорта ГСМ предусматривается топливозаправщиком на участке проведения работ. После проведения работ с участков будут удалены все механизмы, оборудование и отходы. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах в контейнерах.

**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

