

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасны Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Отчет о возможных воздействиях к «Техническому проекту на бурение оценочной скважины глубиной 3500+ -250 м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12.

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Технический проект на бурение оценочной скважины глубиной 3500±250 м. на месторождении Анабай» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 12.04.2024 года KZ57VWF00152683;
2. Отчет о возможных воздействиях к «Технический проект на бурение оценочной скважины глубиной 3500+ -250 м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области» расположенного в Мойынкумском районе, Жамбылской области.
3. Протокол общественных слушаний от 22.05.2024 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от областного центра г.Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Малый Камкалы (20 км) и поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ.



Географически месторождение Анабай находится в северо-восточной части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау.

Координаты горного отвода: 1) 44°29'38"СШ, 71°33'57"ВД; 2) 44°28'08"СШ, 71°37'23"ВД; 3) 44°22'40"СШ, 71°32'56"ВД; 4) 44°24'0,9"СШ, 71°29'30"ВД. Площадь участка недр составляет – 62,57 км. кв. Координаты проектируемой скв. №21-ОЦ (44° 24' 38,9304" С.Ш; 71° 31' 58,62" В.Д.).

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур. Лето жаркое и продолжительное, среднегодовая температура воздуха 10,8°С, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца составляет 34,3°С, абсолютный максимум – +46°С. Самый холодный месяц январь составляет -6,3°С, абсолютный минимум -49°С.

Строительство скважины будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ- 40 или ее аналогом с грузоподъемностью не менее 225 тн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1180 м/ст. месяц. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство 1 скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – доизучение девонского горизонта (D3fm). Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная.

Проектная глубина по вертикали/по стволу – 3500 м (+/-250м). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Проектная конструкция скважины №21-ОЦ: направление Ø 426,0 мм х 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9, мм х 400 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм х1720 м – цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм х 3500 м.

Виды работ при бурении строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. 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.

Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды.



Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой – манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважин для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины – после вскрытия нефтегазового пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами.

Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог.

Продолжительность цикла строительства скважины. Процесс ведения работ по бурению оценочной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 144 суток): строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 8,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 89 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 45 суток.

Месторождение Анабай расположен на достаточном расстоянии от населенных пунктов и, таким образом, данный объект не будут представлять непосредственной угрозы для постоянно проживающего в этих населенных пунктах жителей. Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается в связи со значительным удалением участка планируемых работ от населенных пунктов.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

Этапы бурения скважин будут сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных (организованных и неорганизованных) и передвижных источников выбросов загрязняющих веществ. Основная часть выбрасываемых загрязняющих веществ при бурении скважин, будет преимущественно 3-4 класса опасности, но отдельные компоненты могут иметь 1-2 класс опасности.

При рассмотрении технологии строительства скважины в целом по территории буровой площадки будут задействованы следующие источники выбросов загрязняющих веществ: - при строительно-монтажных и подготовительных работ: ист. №0001 ДВС сварочного агрегата, ист. №6001 бульдозер (насыпь под полотно дороги), ист. №6002 экскаватор (планировки площадки под буровую), ист. №6003 бульдозер (обваловка вокруг площадки буровой), ист. №6004 бульдозер (обваловка площадки ГСМ), источник №6005 транспортировка пылящихся материалов, ист. №6006 сварочные работы. В период бурения и крепления скважины: ист. №0002 ДВС силового привода БУ ZJ-40, ист. №0003-0004. ДВС силового привода БУ – ZJ-40, ист. №0005 дизель-генератор «VOLVO PENTA TAD», 300 кВт, ист. №0006 дизель-генератор «VOLVO PENTA TAD», 300 кВт (резерв), ист. №0007 цементировочный агрегат ЦА-320, ист. №0008 смесительная машина 2СМН-20, ист. №0009 передвижная паровая установка (ППУ), ист. №6007 насосная установка для дизтоплива, ист. №6008 блок приготовления цементного раствора, ист. №6009 блок приготовления бурового растворов, ист. №6010 емкость бурового раствора, ист. №6011 емкость для



бурового шлама, ист. №6012 емкость для дизтоплива, ист. №6013 емкость для хранения моторного масла. В период испытания скважины: ист. №0010 дизельный двигатель БУ УПА-60/80, ист. №0011 дизель генератор VOLVO PENTA TAD 300 кВт, ист. №0012 цементировочный агрегат ЦА-320М, ист. №0013 факел, ист. №6014 газосепаратор при испытании, ист. №6015 скважина, ист. №6016 насос технологический, ист. №6017 емкость для дизтоплива, ист. №6018 передвижные источники.

Всего на территории буровой площадки предполагается 31 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 18 - неорганизованных, 13 - организованных. Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении оценочной скважины с учетом выбросов передвижных источников составит - 123.3384 т/год, без учета выбросов передвижных источников составит - 80.3573 т/год.

Предварительный анализ результатов расчетов показывает, что превышение ПДК загрязняющих веществ при бурении оценочной скважины, на границе нормативной СЗЗ не наблюдается. Загрязнения атмосферного воздуха сопредельных территорий в результате трансграничного переноса воздушных масс, содержащих вредные выбросы, не прогнозируется.

Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Водопотребление и водоотведение

Для объектов ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» на месторождении источниками водоснабжения являются: вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется привозная вода, согласно договору. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин. Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве скважины составит: водопотребление - 287,39 м³/период; водоотведение - 229,91 м³/период; объем воды для технических нужд составляет – 1524,82 м³/период. Сброс сточных вод на рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Сточные воды, образующиеся на месторождении Анабай, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения.

В процессе осуществления намечаемой деятельности, с учетом принятых проектных решений и мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, загрязнения и истощения поверхностных и подземных вод не ожидается. Вода из поверхностных источников использоваться не будет. Пересечение водных объектов проектом также не предусмотрено. Таким образом, негативное воздействие на поверхностные воды в процессе проведения проектируемых работ не предполагается.

Отходы производства и потребления

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование



производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах. В процессе строительства скважин на месторождении Анабай образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе строительства скважин являются: – буровой шлам, – отработанный буровой раствор, – промасленная ветошь, – использованная тара, – отработанные масла, – металлолом, – огарки сварочных электродов, – твердые бытовые отходы.

Предполагаемый объем образования отходов на период строительства оценочной скважин составляет: 1042,067 т/г, в.т.ч: опасные отходы: буровой шлам (010506*) – 528,33 т, отработанный буровой раствор (010506*) – 502,86 т; промасленная ветошь (150202*) – 0,0762 т; использованная тара (150110*) - 0,04 т; отработанные масла (130208*) – 5,69 т; не опасные отходы: лом черных металлов (170407) – 1,0 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0009 т. твердые бытовые отходы (200301) – 4,07 т.

Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Экологические условия:

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно статьи 122 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс). Проведение общественных слушаний до начала или в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодекса.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

4. Предусмотреть по твердо-бытовым отходам сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319 и статьи 326 от 2 января 2021 года № 400-VI.



5. Согласно п.2 ст.238 Кодекса 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;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса.

7. В соответствии с статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

8. Согласно п. 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

9. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и периода эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

10. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481.

11. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;
- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №КР ДСМ-331/2020.



12. В соответствии с п.п.8) п.4 статьи 238 Кодекса обеспечить обязательное озеленение нарушенных земель.

13. Согласно пп.3) п.4, пп.6) п.6 приложение 4 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI предусмотреть биологическую рекультивацию с осуществлением высадки зеленых насаждений на нарушенных антропогенным воздействием землях для восстановления, воспроизводства и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли.

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Необходимо привести в соответствие с вышеуказанными требованиями закона.

Вывод: представленный Отчет о возможных воздействиях к «Техническому проекту на бурение оценочной скважины глубиной 3500+ -250 м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Техническому проекту на бурение оценочной скважины глубиной 3500+ -250 м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 25.04.2024 года

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.04.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «*Знамя труда*» № 43 (19406) от 16.04.2024 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Jambyl» 15-17.04.2024 г. рубрика «Бегущая строка».

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности info@kaznigri.kz 8 7122763090.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – s.agabek@zhambyl.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, дата и адрес места их проведения 22.05.2024 года, время регистрации 10 час 45 мин, начало 11 час 00 мин. Место проведения: Жамбылская область, Мойынкумский район, Уланбельский с.о, с. Уланбель, ул. Сейфуллина № 4 при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) На Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания».

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

