

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,  
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

080002, Тараз қаласы, Тәуке хан көшесі, 1 «а»  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080002, город Тараз, улица Тауке хан, 1 «а»  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Амангельды Газ»

### Заключение

об определении скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700+-250м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области. Расчеты эмиссий, Отчет Раздела охраны окружающей среды (РООС) к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700 ± 250 м на месторождении Анабай».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ45RYS00228481 от 25.03.2022 года.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Площадь Анабай расположена в Мойынкумском районе Жамбылской области, в 210 км к северу от 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. Месторождение Амангельды связано с основным газопроводом Бухара – Алматы линией газопровода протяженностью 194 км. Ближайшая железнодорожная станция разгрузок - станция Тараз.

Климат района резко-континентальный с сухим жарким летом (до +40 °С) и холодной (до -40 °С) малоснежной зимой. Господствующее направление ветров - северо-восточное.

Координаты скважины №13 ( N44025'28" E71032'39") Координаты скважины №14 ( N44024'56" E71032'11") Координаты скважины №15 ( N44025'10" E71032'24") Координаты скважины №16 ( N44024'19" E71031'37").

### Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: Бурение эксплуатационных скважин № 13,14,15,16 глубиной 2700+-250м на месторождении «Анабай». Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД.

Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА - 60/80. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.



Проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин наклонно-направленная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин 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 породо-разрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. 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. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало бурения №13 – 4 квартал 2022 г, окончание бурения –1 квартал 2023 г. Начало бурения №14– 1 квартал 2023 г, окончание бурения –3 квартал 2023 г. Начало бурения №15,16– 1 квартал 2024 г, окончание бурения –3 квартал 2024 г. Начало эксплуатации – 4 квартал 2024 г.

Согласно технического проекта размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину отводится 3,5 га.

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от ДВС при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. При бурении 4-х скважин: Железо оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ 0,0097 т/г. Марганец и его соединения /в пересчете на марганца оксид/ 0,00078 т/г. Азота диоксид (Азота диоксид) 137,8817 т/г. Азот оксид (Азота оксид) 22,4054 т/г. Углерод (Сажа, Углерод черный) 7,53885 т/г. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера 28,556 т/г. Сероводород (Дигидросульфид) 0,00087 т/г. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 108,799 т/г. Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/0,00056 т/г. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) 0,00060 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,4757 т/г. Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,9836 т/г. Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 0,000223 т/г. Формальдегид (Метаналь) 1,9925 т/г. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) 0,000244 т/г. При бурении 1-ой скважины общий объем выбросов составляет 91,13856 т/год, для 4-х скважин выбросы составляют 364,554 т/год.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества техническая вода для производственных целей.

Объемов потребления воды на 1 скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды - 611,36 м3/период строительства, на технические нужды 1752,42 м3/период; на 4 скважины хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды - 2445,42 м3/период строительства, на технические нужды 7009,68 м3/период; операций, для которых



планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод: 2743,89 м<sup>3</sup>.

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. При бурении 4-х скважин, основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы 1630,97 тонн; Буровой шлам – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием 1872,77 тонн, Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов 25,92 тонн; Отработанные масла 3,922 тонн; Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,4 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта 0,1016 тонн; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ объем образования 0,0102 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала 12,066 тонны; Пищевые отходы – образуется от столовых, от приготовления и приема пищи персонала 6,648 тонны. При бурении всего отходов от 1-ой скважины – 888,205 т/год, от 4-х скважин –3552,82 т/год.

Растительность района крайне бедная, травяной покров выгорает в начале лета. Древесная и кустарниковая растительность встречается только по долинам рек и ручьев. Зеленых насаждений в предполагаемых местах осуществления намечаемой деятельности нет, необходимость их вырубке или переноса отсутствует. Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка исследований отсутствуют.

Использование животного мира не планируется.

Согласно п.п. 1.3 п.1 Приложению 2 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов – как вид намечаемой деятельности и иных критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду отнесена к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п. 29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя департамента

Латыпов Арсен Хасенович



