

«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 Колбасшы Койгелды, дом 188  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

### Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду  
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по «Техническому проекту на зарезку бокового ствола скважины с горизонтальным участком на месторождении Амангельды», приложение.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ56RYS00707560 от 16.07.2024 года.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Месторождение Амангельды находится на территории Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области, в 170 км к северу от города Тараз. Район расположения месторождения связан автомобильной дорогой с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель, районным центром Мойынкум и областным центром – городом Тараз. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум. Местность - равнинная. Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Уюк находится в 70 км к югу. Географические координаты скважины - 44°21' СШ 71°05' ВД. В орографическом отношении район представлен бугристыми песками Мойынкум с относительным превышением бугристых песчаных гряд северно-западного направления до 20 м. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения плюс 350 - 360 м. Местность – барханная. Климат района резкоконтинентальный с сухим жарким летом (до плюс 40°С) и холодной малоснежной зимой (до минус 30°С).

### Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается забурка бокового ствола с горизонтальным окончанием скважины №106 с азимутом направления 305 градуса на Северо-Запад в сторону скважины 105. Проектная глубина по вертикали - 2280 м и по стволу - 2600 м. Основными объектами являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД.



Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА – 60/80 или аналоги. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании являются дизельные двигатели. Конструкция – боковой ствол. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Виды работ деятельности: Строительно-монтажные работы включают: Планировку площадки под буровое оборудование; Рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; 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. 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. На период строительства и размещения оборудования и техники для бурения скважины составит 3,5 га. Методы бурения применяются передовые.

Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм x 2230 м – спущена и зацементирована до устья. Хвостовик Ø 114 мм 1605 – 2231 м (в интервале 2231 – 2122 м – щелевой фильтр) спущен и зацементирована до головы -1605 м. Боковой ствол Ø 127 мм x 1400 м – 2600 м по стволу. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Определение глубины и метода вырезания колонн для забуривания дополнительного ствола - создание «щелевидного окна» обуславливается следующим: Скважина в интервале забуривания закреплена одной или несколькими обсадными колоннами; Наличие или отсутствие цементного кольца за обсадной колонной; Необходимость и возможность затрубного цементирования; Устойчивость стенок скважины, минимальная твердость горных пород в интервале забуривания; Максимальный зенитный угол и интенсивность искривления оси скважины в зоне выше интервала забуривания; Возможность реализации проектного профиля восстанавливаемой скважины; Наименьшая вероятность выбросов газа при забуривании.

Работы по зарезке бокового ствола скважины планируется начать и завершить в 2025 году. Планируемое начало эксплуатации – с 2025 года.

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно-монтажных работ (с/мр), подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При бурении 1-ой скважины: Железо (II, III) оксиды - 0,00067347 т/г; Марганец и его соединения- 0,00005796 т/г; Азота (IV) диоксид- 3,38398354 т/г; Азот (II) оксид- 0,549881969 т/г; Углерод- 0,2115433 т/г; Сера диоксид- 0,52868095 т/г; Сероводород - 0,0000190302 т/г; Углерод оксид - 2,7503689 т/г; Фтористые газообразные соединения - 0,00004725 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 1,11743456 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,29035264 т/г; Бензол - 0,003521 т/г; Диметилбензол - 0,0011066 т/г; Метилбензол - 0,0022132 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000005816 т/г; Формальдегид- 0,05287696 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,0000040175 т/г; Алканы C12-19- 1,2758599698 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,1705882 т/г. Всего: 10,3394272 т/г. От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При испытании/освоении 1-ой скважины:



Азота (IV) диоксид - 3,362496 т/г; Азот (II) оксид - 0,5464056 т/г; Углерод - 0,210156 т/г; Сера диоксид - 0,52539 т/г; Сероводород - 0,000018844 т/г; Углерод оксид - 2,732028 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,03592512 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02395008 т/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000005781 т/г; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,052539 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000002726 т/г; Алканы C12-19 - 1,267647156 т/г. Всего: 8,7565643 т/г. Всего на период строительства – 19,0959915 тонн. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид, бензол; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды, диметилбензол, метилбензол; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с 12-19.

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 составит 218,0241 м3. Питьевое водоснабжение на месторождении обеспечивается бутилированной водой. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами термосного типа из близлежащего поселка. Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.

Бурение бокового ствола скважины будет сопровождаться образованием различных отходов. При строительно-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважин образуются следующие виды отходов: Опасные отходы: Буровой шлам – 65,1601 тонн; Отработанный буровой раствор – 128,6342 тонн; Отработанные масла – 0,0838 тонн; Промасленная ветошь – 0,01143 тонн; Использованная тара – 2,4431 тонн; Неопасные отходы: Лом черных металлов – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – 0,0009 тонн; Коммунальные отходы – 0,49007 тонн; Пищевые отходы – 0,27000 тонн. При испытании/освоении скважин образуются следующие виды отходов: Опасные отходы: Отработанные масла – 0,07925 тонн; Промасленная ветошь – 0,01397 тонн; Использованная тара – 0,6352 тонн; Неопасные отходы: Коммунальные отходы – 0,59897 тонн; Пищевые отходы – 0,33000 тонн.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует. При планировке площадки скважины растительности будет нанесен урон – будет уничтожено или засыпано некоторое количество растений. Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных. Не предусматривает использование объектов животного мира, вследствие чего отсутствует необходимость в местах пользования животным миром.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Местные ресурсы: грунт с местного карьера. Привозные ресурсы: цемент ПЦТ – 143,817 тонн, кальцинированная сода – 0,106 тонн, каустическая сода – 0,106 тонн, различные реагенты, оборудование и установки, стальные изделия соответствующая арматура. Все материалы ресурсов будут использоваться в процессе бурения в 2025 году, продолжительность работ сроком 60 суток. На период работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Намечаемая деятельность: «Технического проекта на зарезку бокового ствола скважины с горизонтальным участком на месторождении Амангельды» в Мойынкумском и



Таласском районе Жамбылской области относится к объекту I категории согласно подпункта 1.3. пункта 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду не прогнозируется. Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно пунктов 25 и 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

