

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «УДС Мунай»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Индивидуальный технический проект на строительство поисковой скважины №7П на месторождении Каменистое».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.08.2024. вх. KZ30RYS00743918.

Общие сведения

Лицензионной территорией, на которой расположено месторождение Каменистое, владеет ТОО «УДС Мунай» согласно Контракта № 5172 УВС от «15» февраля 2023 г. Месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области. Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай. Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Ақтау. К югу от месторождения проходит железная дорога Мангыстау-Атырау. В морском порту г. Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай - Ақтау, куда поступает нефть месторождений Мангистауской области. Вдоль нефтепровода проходят ЛЭП 220-110 кВ и газопровод. Сообщения с городами Ақтау, Жана Озен, Форт-Шевченко и поселками Жетыбай, Шетпе, Таучик осуществляется по асфальтированному шоссе, проходящему непосредственно через месторождение.

Недропользователем месторождения Каменистое является ТОО «УДС Мунай», имеющий контракт №5172-УВС от 15 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан между Министерством энергетики Республики



Казахстан и ТОО «УДС Мунай». Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². Целевое назначение - Пользование недрами для разведки и добычу углеводородного сырья на участке Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан. Сроки использования до 15 февраля 2026 года. Возможно продление. Координаты угловых точек горного отвода ТОО «УДС Мунай»: 1. СШ 43°29'00", ВД 52°01'30"; 2. СШ 43°30'23", ВД 52°01'30"; 3. СШ 43°30'27", ВД 52°01'57"; 4. СШ 43°30'45", ВД 52°03'17"; 5. СШ 43°31'09", ВД 52°03'16"; 6. СШ 43°32'00", ВД 52°01'30"; 7. СШ 43°32'22", ВД 51°01'30"; 8. СШ 43°32'22", ВД 52°04'32"; 9. СШ 43°31'15", ВД 52°06'45"; 10. СШ 43°31'05", ВД 52°07'39"; 11. СШ 43°30'37", ВД 52°01'23"; 12. СШ 43°30'23", ВД 52°12'36"; 13. СШ 43°29'50", ВД 52°11'25"; 14. СШ 43°29'25", ВД 52°12'20"; 15. СШ 43°28'15", ВД 52°13'18"; 16. СШ 43°28'15", ВД 52°13'18"; 17. СШ 43°27'38", ВД 52°14'35"; 18. СШ 43°28'15", ВД 52°14'30"; 19. СШ 43°26'51", ВД 52°14'19"; 20. СШ 43°26'40", ВД 52°13'30"; 21. СШ 43°26'55", ВД 52°13'05"; 22. СШ 43°28'20", ВД 52°09'05"; 23. СШ 43°28'50", ВД 52°07'50"; 24. СШ 43°29'00", ВД 52°07'05"; 25. СШ 43°29'05", ВД 52°06'15"; 26. СШ 43°29'00", ВД 52°05'35"; 27. СШ 43°28'50", ВД 52°05'05"; 28. СШ 43°28'13", ВД 52°04'55". Месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производственные задачи данного проекта: - провести строительство скважины №7П на месторождении Каменистое с проектной глубиной 3500 метров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. Бурение скважины осуществляется сплошным забоем. Бурение осуществлять безамбарным способом. Вид скважины – вертикальная. Координаты устья скважины №7П - X=4819177, Y=9591112. На основании технического задания, под строительство скважины №7П отводится 3,5 гектара территории, так как скважина находится на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «УДС Мунай», дополнительного отвода земель не потребуется. Предусматривается испытание в эксплуатационной колонне с отработкой на факельной установке. В газе отсутствует сероводород. Объем газа отработываемого на факельной установке при испытании скважины составит 2272104,0 м³. Характеристика продукции: Плотность нефти в поверхностных условиях составляет 0,8337 г/см³. Содержание парафина составляет 25,6% масс, при этом по технологической характеристике нефть относится к высокопарафинистой. Температура застывания парафина составляет плюс 15оС. Содержание асфальтенов составляет 6,6% масс. В нефти содержание серы незначительное и составляет 0,09% масс. По содержанию серы относится к малосернистой. Сероводород отсутствует. Газосодержание в среднем 78,5 м³/м³. Пластовая температура составляет 137°С. Давление насыщения 2,78 МПа. Плотность нефти в пластовых условиях 0,7423 г/см³, подвижность нефти в пластовых условиях 20,62 Д на сП. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в металлическую емкость с последующим вывозом (объем нефти, полученная при испытании скважины составит 28944,0 м³).



На территории месторождения Каменистое ТОО «УДС Мунай» планируется строительство скважины №7П. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-40, а испытание скважины проводить буровой установкой УПА-80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы: обустройство площадки под буровое оборудование, создание фундамента и монтаж бурового оборудования на него, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению: стыковка и проверка технологических линий и оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны; вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока осуществляется сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д. Освоение, очистка и проведение исследований. Подбор оптимальных режимов эксплуатации скважины. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в емкость с последующим вывозом, а газ будет сжигаться на факеле. После проведения всего цикла испытания скважина считается освоенной и строительство скважины законченным.

Начало строительства – 2025 г. Окончание освоением – 2025 год. (Контракт на разведку и добычу углеводородов на месторождении Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан № 5172-УВС от 15 февраля 2023 г. Срок действия контракта до 15 февраля 2026 г.)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общее предполагаемое расчетное нормативное количество выбросов ЗВ в атмосферу в период строительства поисковой скважины №7П на месторождении Каменистое составит: Всего на 2025 год (СМР /без передвижных источников/, Бурение и Освоение): 168,545776860 тонн (30,52328438 г/с), из них:(0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)– 0,0013 тонн (0,002 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)– 0,00011 тонн (0,00017 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)– 41,1303638 тонн (9,74694536 г/с), (0304) Азот оксид (3)– 6,68365287 тонн (1,58383987 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 7,56551987 тонн (0,9171378 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 8,6863 тонн (2,0459 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)– 0,000384 тонн (0,000122 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 87,9423987 тонн (11,840378 г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)– 0,0001 тонн (0,0001 г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2)–0,0004



тонн (0,0006 г/с), (0410) Метан–1,37455497 тонн (0,08838445 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5–1,9244 тонн (0,15837 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10– 0,3296 тонн (0,02829 г/с), (0602) Бензол (кл.оп.-2)– 0,004305 тонн (0,0003697 г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)– 0,001353 тонн (0,0001165), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)– 0,002706 тонн (0,0002321 г/с), (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)– 0,00005565 тонн (0,0000146 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)– 0,5013 тонн (0,1398 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)– 0,00029 тонн (0,00038 г/с), (2754) Алканы С12-С19/в пересчете на С/(кл.оп.-4)– 12,368806 тонн (3,410484 г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)– 0,027877 тонн (0,55965 г/с).

Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки будет осуществляться транспортировкой автоцистернами из пос. Мунайшы Волжского водопровода. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из пос. Мунайшы. В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м3 каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 45 м3 каждая. Хранение воды для хоз-бытовых нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом 25 м3. На территории месторождения Каменистое отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества. Расстояние от месторождения Каменистое до береговой линии Каспийского моря составляет более 45 км, таким образом можно отметить, что проектируемые работы не окажут влияния на поверхностные воды.

Объемы потребления воды при строительстве скважины №7П составит – 2350,9 м3, из них на хоз-бытовые нужды – 771,8 м3, на котельные установки – 441,1 м3, на технические нужды – 996,1 м3.

В процессе строительства основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин – 442,05 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин – 672,49 тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,0318 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 5,52 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 4,10284 тонн. 6. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 1,0 тонна. 7. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в



процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 1,324 тонн. 8. Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 1,415 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0018 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 4,12 тонн. Общее предполагаемое расчетное количество отходов составит: 1132,05544 тонн.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Общее количество материалов при строительстве скважины №7П на месторождении Каменистое составит: Электроды – 0,12 тонн. Дизтопливо – 1556,31 тонн. Масло – 22,1 тонн. Цемент – 111,99 тонн. Химические реагенты – 246,1 тонн. Сроки использования ресурсов: 2025 год. Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок. Тепло - Паровой котёл-бойлер буровых установок.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (низкое значение) при реализации проектных решений составляет 7,13 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твёрдые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила



техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство поисковой скважины №7П на месторождении Каменистое», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

- 1) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- 2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.



3. Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

4. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

