Номер: KZ17VVX00235026
Дата: 05.07.2023

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АБАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ

071400, Семей қаласы, Бауыржан Момышұлы көшесі, 19А үйі қаб.тел: 8(722)252-32-78, кеңсе (факс): 8(7222) 52-32- 78
abaiobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ОБЛАСТИ АБАЙ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

071400, город Семей, улица Бауыржан Момышулы, дом 19А
пр.тел: 8(722) 252-32-78, канцелярия(факс): 8(722) 252-32-78,
abaiobl-ecodep @ecogeo.gov.kz

_____№_____

ТОО "Mangyshlak Petroleum "

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к Отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урджар согласно контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г.»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО "MANGYSHLAK PETROLEUM", Адрес: A15T9B1, РК, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Хусаинова, 301 БИН 191140011414, РНН 600400802151, тел.: 8 (701) 3666111 e-mail: vshish@list.ru Руководитель: Есимов Мухамеджан Смагулович.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности согласно проведенного скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (KZ56VWF00093337 от 05.04.2023 г).

Общее описание видов намечаемой деятельности

Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов в отложениях кайнозоя и палеозоя предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 150 пог.км и бурение поисковой скважины МР-1 проектной глубиной 1500 м.

По административному делению участок Урджар расположен в Урджарском районе области Абай Республики Казахстан. Координаты: 1. 46°22'00"СШ 82°09'00"ВД 2. 46°22'00"СШ 82°04'00"ВД 3.46°23'00"СШ 82°04'00"ВД 4. 46°23'00"СШ 81°59'00"ВД 5. 46°24'00"СШ 81°59'00"ВД 6. 46°24'00"СШ 81°57'00"ВД 7. 46°26'00"СШ 81°57'00"ВД 8. 46°26'00"СШ 82°01'00"ВД 9. 46°28'00" СШ 82°01'00" ВД 10. 46°28'00" СШ 82°07'00" ВД 11. 46°26'00" СШ 82°07'00" ВД 12. 46°26'00" СШ 82°10'00" ВД 13. 46°24'00" СШ 82°10'00" ВД 14. 46°24'00" СШ 82°13'00" ВД 15. 46°23'00" СШ 82°13'00" ВД 16. 46°23'00" СШ 82°09'00" ВД; Самый ближайший населенный пункт расположен поселок Маканчи 35 км от проектируемого участка.

ТОО «Mangyshlak Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Урджар в Абайской области на основании Контракта №5010-УВС -МЭ от 31.12.2021 г. Площадь геологического отвода составляет 135,34 кв.км. Настоящий проект разработан с целью проведения геолого-геофизических исследований на участке Урджар с отражением финансовых обязательств недропользователя на проведение работ на период 2023-2027 гг.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи:

- поиски залежей углеводородов в отложениях кайнозоя и мезозоя;
- изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей;
-изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;
- получение исходных данных для оценки ресурсов углеводородов;
- подсчет ресурсов углеводородов.

Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, включающих полевые работы, обработку и интерпретацию, и бурение поисковой скважины и проведение испытаний объектов в скважине запроектированы на 2024-2026 гг.

Настоящим проектом предусматривается бурение одной поисковой скважины МР-1 в пределах участка Урджар. Поисковая независимая скважина МР-1 закладывается на пересечении профилей NC36 и NC19 с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения палеозоя. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях кайнозоя и палеозоя. Местоположение скважины МР-1 будет корректироваться по результатам интерпретации данных 2Д. Предварительные координаты скважины: 46°25'20"СШ, 82°03'30"ВД.

Во время бурения ранее пробуренных скважин на участке посредством испытания пласта и геофизическими методами были получены данные по пластовым давлениям. Мезокайнозойские и палеозойские отложения характеризуются нормальными градиентами порового давления, несколько возрастающими до 0,104 кгс/см2, которые необходимо учитывать при строительстве проектных скважин.

В проектной скважине можно ожидать следующие градиенты давления:

• 1,00 г/см3 на 10 м у башмака первой обсадной колонны.
• 1,03 г/см3 на 10 м у башмака второй обсадной колонны
• 1,04 г/см3 на 10 м у башмака эксплуатационной обсадной колонны

Проводка скважины МР-1 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения скважин.

Характеристика промывочной жидкости

Периодически, в процессе бурения и при подготовке ствола скважины к спуску обсадных колонн, с целью дополнительной очистки ствола скважины от оставшейся в нем выбуренной породы (особенно в кавернозной части ствола) прокачивать специально приготовленную вязкую пачку раствора той же плотности в количестве 5-6 м3 и более, при необходимости повторять прокачивать ее до полной очистки ствола скважины. С целью сохранения и регулирования технологических показателей бурового раствора (особенно по поддержанию твердой фазы и плотности бурового раствора), предусмотреть трехступенчатую очистку его от выбуренной породы: вибросита, пескоотделитель и илоотделитель, а при необходимости - центрифугу.

Для проводки проектируемых скважин предлагается следующий тип промывочной жидкости:

1. При бурении под направление - бентонитовый раствор с параметрами: плотность 1120-1150 кг/м3, условная вязкость 45-50сек., фильтрация 5-6 см3 за 30 мин.
2. При бурении под кондуктор - полимеркалиевый раствор с параметрами: плотность 1120-1150 кг/м3, условная вязкость 40-45 сек., фильтрация 5-6 см3 за 30 мин.
3. При бурении под эксплуатационную колонну - полимеркалиевый раствор с параметрами: плотность 1150-1200 кг/м3, условная вязкость 35-40 сек., фильтрация 4-5 см3 за 30 мин.

Исследовательские работы

В процессе поискового бурения будет производиться рациональный комплекс геологических, геофизических, гидрогеологических, геохимических исследований для решения следующих основных задач:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

• определение возраста и литологического состава пород, слагающих вскрываемый разрез, а также его расчленение и корреляция его по площади;

• определение фациальной принадлежности пород-коллекторов продуктивных горизонтов, направленности фациальных изменений;

• изучение физических свойств литологических разностей и всего разреза;

• определение условий залегания пород;

• определение гидрогеологической характеристики разреза;

• установление прямых и косвенных признаков нефтегазоносности;

• определение исходных параметров для подсчета запасов;

• определение характера насыщения и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, представляющих интерес для опробования в процессе бурения, а также литологических особенностей покрышек.

Отбор керна и шлама в проектных скважинах

Отбор керна предусматривается производить в предполагаемых интервалах залегания продуктивных пластов. Отбор керна производится в соответствии с геолого-техническим нарядом из перспективных участков разреза, а также при проявлениях прямых признаков нефти и газа по данным газового каротажа и по шламу в процессе бурения.

Отбор керна рекомендуется производить с помощью керноотборочных снарядов с использованием фиброглассовых грунтоносов.

Вынос керна планируется не менее 90% от каждого долбления с отбором керна. Обязателен отбор призабойного керна.

Образцы пород, поднятые при бурении скважин, являются первичным фактическим документом, характеризующим разрез скважины. Временное хранение, укладка керна в ящики, литологическое описание керна и другие мероприятия по работе с каменным материалом должны осуществляться в соответствии с «Едиными правилами ведения геологоразведочных работ на нефть и газ». Интервалы отбора керна определены, исходя из мощности и глубин залегания перспективных горизонтов.

В целях точной привязки интервалов отбора керна к предполагаемым продуктивным горизонтам перед их вскрытием производится контрольный замер бурового инструмента и используются данные каротажа.

Отбор шлама начинается с глубины 30 м и продолжается через каждые 10 м проходки, при обнаружении в шламе признаков нефти отбор шлама необходимо производить через 1 м до полного исчезновения признаков. Шлам анализируется на содержание тяжелых фракций и определяется механический состав пород.

Отбор керна и шлама предполагается дополнить отбором боковых грунтов для обеспечения точной литологической привязки керна к каротажу, более точного изучения литологии разреза продуктивных отложений. Глубины отбора будут намечаться в оперативном порядке по каротажным данным с учетом шламограмм и отбора керна.

Проектом предусматривается отбор керна в проектной скважине не менее 6% от общей проходки.

Геофизические и геохимические исследования в скважинах

Геофизические и геохимические исследования, предусмотренные настоящим проектом, включают в себя постоянный контроль установкой станции геолого-технологического контроля (ГТИ) и выполнение обязательного комплекса промыслово-геофизических исследований.

Комплекс ГИС включает электрометрические, акустические, радиометрические методы исследований, а также газовый каротаж, геохимические исследования и сейсмокаротаж (ВСП), отбор проб флюидов. Для проведения каротажа перед спуском кондуктора и технической колонны предлагаетсяпривлекать местные геофизические компании. Геофизические исследования продуктивной части разреза должны проводиться с применением западных технологий и геофизических приборов западного образца.

После спуска и цементировки колонн предусматривается оценка качества цементирования акустическим методом. Прострелочно-взрывные работы производятся с

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

помощью перфораторов на НКТ, с привязкой их по ГК по глубине к интервалу вскрытия объекта, а контроль результатов перфорации - локатором муфт.

Опробование, испытание и исследование скважин

Продуктивные горизонты ожидается вскрыть в отложениях кайнозоя и палеозоя. Интервалы опробования и испытания будут уточнены по данным промыслово-геофизических исследований и другим данным.

Испытание в эксплуатационной колонне проводится снизу-вверх. Вскрытие перспективных горизонтов в эксплуатационной колонне производится кумулятивными зарядами с плотностью отверстий не менее 20 отверстий на 1 п.м. на кабеле или ПНКТ.

Перед перфорацией устье скважины оборудуется задвижкой высокого давления (противовыбросовая задвижка), которая до установки на устье тщательно проверяется и опрессовывается на давление, равное давлению. После установки на устье скважины задвижка вновь опрессовывается на давление, не превышающее допустимое для спущенной эксплуатационной колонны. Результаты опрессовки оформляются актом.

После выполнения прострелочно-взрывных работ на каротажном кабеле (перфорация) производится спуск насосно-компрессорных труб до верхнего отверстия фильтра. Устье скважины оборудуется арматурой, которая до установки на устье подвергается гидравлическому испытанию на давление, вдвое больше паспортного рабочего давления. После установки арматуры на устье скважины, при закрытых нижней стволовой и боковой задвижках, верхняя часть ее испытывается на давление, равное давлению. Опрессовка «елки» осуществляется через отверстия для манометра на буфере с выдержкой давления в течение 10 минут.

Трубная головка фонтанной арматуры опрессовывается после установки на устье скважины на давление, допустимое для опрессовки эксплуатационной колонны. Обвязка устья скважины и наземного оборудования производится по утвержденной схеме.

Испытание каждого объекта производится методом снижения противодавления на пласт, для чего первоначально в скважине производится замена глинистого раствора на воду.

В зависимости от полученного характера притока флюида испытание скважины производится методом установившихся или неустановившихся отборов.

В случае фонтанирования производится определение пластового давления в начале и в конце опробования, замер дебитов флюидов, забойного давления и температуры на трех-четырех режимах. На всех режимах отбираются глубинные пробы. Определяются механические примеси. По результатам исследования строят кривую притока и определяют коэффициент продуктивности скважин.

При получении из объекта нефти производят исследования методом установившихся отборов. Перед производством исследования скважину пускают на отработку для очистки призабойной зоны от бурового раствора, фильтрата и т.д.

После отработки исследования проводят, начиная от меньшего дебита пластового флюида до более высокого дебита. Скважину следует пускать в работу с небольшим дебитом до полной стабилизации давления дебитов. Исследование скважин проводят не менее чем на 3-5 режимах прямого хода. На всех режимах необходимо соблюдать условия, выполненные на первом режиме и провести аналогичные замеры.

При опробовании методом свабирования производят комплекс исследовательских работ: замеры дебитов нефти, газа на каждом режиме, забойного и пластового давления, отбор поверхностных и глубинных проб.

Пластовое давление со снятием кривых восстановления должно быть замерено 2 раза: первый раз в начале исследования (после окончания отработки) и второй раз – в конце исследования (при обратном ходе).

При получении притока воды производить ее откачку в количестве не менее 3-х объемов скважины. Прослеживание уровня ведут до статического уровня, замеряют пластовое давление и температуру. Отбирают пробы воды на анализ.

Разобщающие мосты в процессе испытания скважин устанавливаются для изоляции нижележащего объекта (испытание которого закончено) при переходе на

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

испытание вышележащих. После ОЗЦ (перед перфорацией очередного объекта) установленный мост испытывается на герметичность путем снижения гидростатического столба промывочной жидкости на величину, большую заданной депрессии при испытании следующего объекта.

В процессе испытания будут получены следующие данные:

- начальное пластовое давление и температура,
- возможные в условиях последующей эксплуатации скважин дебиты и забойные давления,
- общие для каждой скважины и удельные (то есть на 1 метр нефтенасыщенной толщины) коэффициенты продуктивности горизонтов по нефти и жидкости,
- определение обводненности,
- отбор и производство лабораторных анализов проб нефти, газа, воды.

Устья скважин при ликвидации или консервации оборудуются согласно утвержденного «Типового проекта проведения изоляционно-ликвидационных работ в скважинах, не содержащих токсичные и агрессивные компоненты».

В скважине МР-1 предусматривается опробование в эксплуатационной колонне 5 объектов.

По завершению производства работ на основе систематизации, анализа геолого-геофизической информации, интерпретации материалов ГИС, обобщения лабораторных исследований керна, пластовых флюидов, результатов промысловых исследований, технико-технологических условий проводки скважин будет произведена оценка запасов.

На случай возникновения аварийной ситуации в скважине, грозящей газонефтеводопроявлением или открытым фонтанированием, на БУ устанавливается комплекс противовыбросового оборудования. Он включает в себя превенторную установку со станцией управления и штуцерный манифольд. Конструкция универсального превентора позволяет герметизировать скважину при наличии в ней труб любого диаметра при давлении скважин до 700 кгс/см2. Штуцерный манифольд с рабочим давлением 700 кгс/см позволяет плавно регулировать давление в скважине при проведении работ по глушению нефтегазопроявлений.

Учитывая особое значение экосистемы площади, буровая компания будет работать по принципу «безамбарный» метод.

В случае обнаружения залежей углеводородов при испытании скважины будет осуществлен вызов притока из пласта и работа на факел. В случае высокого дебита скважины, и возможного большого газового фактора и наличие в нефтяном газе сероводорода, этот этап может стать самым значимым с точки зрения загрязнения атмосферного воздуха. По завершении работ по освоению и гидродинамическому исследованию скважины проводится контроль воздуха рабочей зоны на наличие сероводорода и проверка герметичности устьевой арматуры.

Консервация или ликвидация скважины. После проведения испытания Заказчиком принимается решение о её консервации до организации промысла или ликвидации при отсутствии признаков нефти. После ликвидации скважины в первый летний сезон будут выполнены работы по рекультивации буровой площадки в соответствии с проектом рекультивации.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

Согласно поведенных расчетов, при проведении проектируемых работ, на площадке будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна: из них организованных – 3, неорганизованных – 8.

Организованные источники:

Источник N 0001, ДЭС ASKA 200 кВт

Источник N 0002, ДЭС ASKA 150 кВт

Источник N 0003, Бензогенератор

Неорганизованные источники:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источник N 6001, Резервуар для дизтоплива V-60 м3
Источник N 6002, Резервуар для бензина V-20 м3
Источник N 6003,Топливно-раздаточная колонка для дизтоплива
Источник N 6004,Топливно-раздаточная колонка для бензина
Источник N 6005, Вибрационные установки (4 раб. 1 рез.)
Источник N 6006,Электросварка
Источник N 6007, Газосварка
Источник N 6008, Емкость для технического масла

На этапе проведения сейсморазведочных работ будут иметь выбросы в объеме 7.90012377666г/ сек и 19.199082885 т/период.

Источниками воздействия на атмосферный воздух ***при строительно-монтажных работах*** являются:

Неорганизованные источники:
Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при выемке грунта;
Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при погрузочно-разгрузочных работах;
Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта.
Источник №6004, Сварочный пост;

Источниками воздействия на атмосферный воздух ***при бурении являются:***

Организованные источники:
Источник №0001, Дизельный генератор вахтового поселка;
Источник №0002, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт (БУ)*;
Источник №0003, Дизельный двигатель мощностью 460 кВт (БУ)*;
Источник №0004, Дизельный генератор ДЭС мощностью 400 кВт (БУ)*;
Источник №0005, Цементировочный агрегат
Неорганизованные источники:
Источник №6005, Емкость хранения дизтоплива;
Источник №6006, Емкость хранения масла;
Источник №6007, Насос перекачки дизтоплива;
Источник №6008, Площадка приготовления цементного раствора;
Источник №6009, Площадка приготовления бурового раствора;
Источник №6010, Емкость хранения бурового раствора;

В целом при СМР и бурении скважин выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 5, неорганизованных – 10.

Источниками воздействия на атмосферный воздух ***при испытании являются:***

Организованные источники:
Источник №0006, Дизельный генератор вахтового поселка;
Источник №0007, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 мощностью 169 кВт (БУ)*;
Источник №0008, Дизельный генератор при освещении;
Источник №0009, Факельная установка;
Неорганизованные источники:
Источник №6011, Емкость хранения дизтоплива;
Источник №6012, Насос перекачки дизтоплива;
Источник №6013, Резервуар нефти;
Источник №6014, Устье скважины.
Примечание: *БУ – буровая установка

В целом при испытании скважины выявлено: 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 4.

На этапе строительство и испытании скважины будут иметь выбросы в объеме: 14.935325747 г/сек и 108.203661249 т/год.

Водоснабжение и водоотведение в период работ

Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества.

На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, производствено-технческиз нужд планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка согласо договора.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней.

Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26 и санитарным правилам «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» утвержденных Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м3), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная.

Количество работающих предположительно составляет 35 человек. Расчет потребляемой воды во время проведения работ производился с учетом потребления воды для нужд вахтового поселка. Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу принимается 125 л/сут. Суточное потребление воды составляет 0,125 м3/сут.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин».

Расчет норм водопотребления и водоотведения питьевой воды

Расход воды на хоз.бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека. Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м3/сут, при испытании - 20 м3/сут.

Расчет водопотребления согласно данным технического проекта: я хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м3.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважины

№ пп	Наименование работ	Расход пресной воды на скважину ($м^3$) для			
		технических нужд	хозбытовых нужд	питьевых нужд	Всего
1	2	3	4	5	6
1	Строительство и монтаж	-	14,8	12,8	27,6
2	Подготовительные работы к бурению	150	1,88	1,5	153,38
3	Бурение и крепление	2184,62	31,7	25,4	2241,72
4	Испытание в эксплуатационной колонне	1100	21,5	18,2	1139,7
5	Итого:	3434,62	69,88	57,9	3562,4

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут окачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору.

Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

Объем водоотведения при проведении сейсморазведочных работ составит - 1716 м3/период.

Отходы производства и потребления

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при строительстве

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	507,7997
в том числе:		
отходов производства	-	505,5497
отходов потребления	-	2,25
Опасные отходы		
Буровой шлам 01 05 05*	-	220
ОБР 01 05 06*	-	278,76
Промасленная ветошь 15 02 02*	-	0,1334
Отработанное масло 13 02 08*	-	2,6
Использованная тара 01 05 10*	-	2,0
Неопасные отходы		
ТБО, тонн 20 30 01	-	2,25
Металлолом, тонн 16 01 17	-	2,02
Огарки использованных электродов 12 01 13	-	0,0363

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при сейсморазведочных работ

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	0,7775
в том числе:		
отходов производства	-	0,0075
отходов потребления	-	0,77
Опасные отходы		
-	-	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Неопасные отходы		
ТБО, тонн 20 30 01	-	0,77
Огарки использованных электродов 12 01 13	-	0,0075

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Транспортировка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при перегрузке.

Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Все отходы, образуемые на предприятии, передаются по мере накопления сторонним организациям по договорам в срок не более 6 –ти месяцев с момента их образования. Размещение отходов на предприятии исключено.

Водные ресурсы

Согласно постановления №132 от 21.04.2021г. «О внесении изменения в постановление Восточно-Казахстанского областного акимата от 09 июня 2009 года №92 «Об установлении водоохранной зоны и полосы озера Алаколь (восточное побережье) и впадающих в него водных объектов Урджарского района Восточно-Казахстанской области и режима их хозяйственного использования», водный объект – озеро Алаколь (восточное побережье, внутреняя граница водоохранной зоны и полосы принята по урезу воды на отметке 350,9 метра балтийской системы), где ширина водоохранной зоны озеро Алаколь составляет – 500-595,5м., ширина водоохранной полосы составляет – 100-230м.

Географически изучаемая площадь расположена в северной части Алакольского осадочного бассейна. Алаколь расположен в пределах 5 км от участка. Данный проектируемый объект не входит водоохранную зону

Животный и растительный мир

Согласно ответа РГУ «ГЛПР «Семей орманы» (№11-03/380 от 09.03.2023г.) участок намечаемой деятельности в соответствии с представленными координатами расположен за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории.

По информации РГКП «ПО Охотзоопром» (№13-12/249 от 01.03.2023г.) проектируемый участок ТОО Mangyshlak Petroleum», не является местом обитания и путями миграции редких и исчезающих копытных животных, занесенных в Красную книгу РК.

Редкие растения, занесенные в Красную Книгу, отсутствуют. Необратимых негативных воздействий на растительный покров в результате производственной деятельности не ожидается. Выкорчевка зеленых насаждений отсутствует

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 воздействий намечаемой деятельности №KZ56VWF00093337 от 05.04.2023 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урджар согласно контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г.»

3. Протокол общественных слушаний проведённых посредством открытых собраний от 12.06.2023г.

<u>В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства</u>

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее–Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Предусмотреть мероприятия согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

3. При подаче заявления на получение экологического разрешения необходимо предоставить полную информацию по водоотведению и водоснабжению.

4. Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию воды для технических нужд.

5. Соблюдать установленные нормы указанных в ст. 140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

6. 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.

На основании п.1 ст.336 и п.1 ст.337 Кодекса необходимо предусмотреть заключение договоров на выполнение работ (оказание услуг):

- по обращению с опасными отходами, с субъектами предпринимательства, имеющих лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» ;

-по обращению с неопасными отходами, с субъектами предпринимательства подавшими уведомление о начале деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

5. Предусмотреть выполнение требований пп.4 п.2 главы 1 "Санитарно-эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 (далее – Санитарные правила) санитарно-защитная зона – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

В соответствии с п.50 Санитарных правил, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

Вывод. Представленный Отчет о возможных воздействиях «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урджар согласно контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента **С. Сарбасов**

Исп. Отарбаева Л.
тел: 52-19-03

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение к заключению
по результатам оценки
воздействия на окружающую среду

1.Представленный отчет о возможных воздействиях к «Представленный Отчет о возможных воздействиях «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урджар согласно контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 15.05.2023 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 15.05.2023 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 15.05.2023 года.

Наименование газеты в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаньях на казахском и русском языках:

Газета"Уақыт тынысы"(№19(7516) от 04.05.2023г.) ;телеканал "*ALTAI*" (от 02.05.2023г.)

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через доска объявлений Область Абай, Урджарский район, Маканчинский с.о.,с.Маканчи, ул.Кабанбая, дом 6.

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- тел: тел.: 8 (701) 3666111 e-mail: vshish@list.ru.

Дата и время начала общественных слушаний 12.06.2023 года в 15:00.,

Область Абай, Урджарский район, Маканчинский с.о., с.Маканчи, ул.Титова 62, Дом детского творчество, Дата и время начала регистрации 12.06.2023 года в 14:45

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 - abaiobl-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты. Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента Сарбасов Серик Абдуллаевич

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.