

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКІСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



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

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, ӘІІ, Министрліктердің облыстық
аумақтық органдар үйінің ғимараты, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская
область, город Туркестан, АДЦ, здание областного дома
территориальных органов министерств, Д блок
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Азимут Геология»

100019, Республика Казахстан,
Қарағандық обласы, қорал Қарағанды,
район имени Қазыбек би, проспект Сакена
Сейфуллина, строение №105

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности, Проект «Региональное геолого - геофизические исследования в Шу - Сарысуиском осадочном бассейне по региональному профилю (1 Геотраверс)»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ77RYS00196574 от 21.12.2021 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении Шу - Сарысуиский и Сырдарыиский осадочные бассейны расположены в пределах 3 областей Казахстана, региональный профиль пересекает площади Туркестанской (около 230 км), Жамбылской (около 180 км) и Қарағандыиской (около 20 км) областей Республики Казахстан. Линия проектируемого геотраверса Шу - Сарысу проходит по территории административных районов: Жанаарқинскому Қарағандыиской области, Сарысуискому Жамбылской области, Созакскому, Байдыбека, Отырарскому и Ордабасыискому Туркестанской области.

Данным заявлением о намечаемой деятельности рассматривается Туркестанская область, то есть геологоразведочные работы (поисковые и поисково - оценочные) работы. 1 геотраверс - 430 км.

Климат района континентальный. Лето жаркое, засушливое, продолжительное. Зима короткая, колебание температур воздуха в течение суток и сезонов года значительны. Годовая амплитуда колебания температур воздуха равна 78°C. Снежный покров образуется в конце октября и неустойчив. Ввиду частых оттепелей, высота его не превышает 10 - 19 см. Выпадение атмосферных осадков в течение года в районе неравномерное. Среднегодовая величина осадков равна 240 мм, основное количество из них приходится на зимне - весенний периоды. Глубина промерзания почвы в районе не превышает 20 - 30 см. Однако, в отдельные годы глубина промерзания почвы достигает 68 см, последняя и принимается при всех расчетах для строительства.



Краткое описание намечаемой деятельности

Геолого - геофизические исследования по 1 геотраверсу включает себе следующие комплексы геофизических методов: сейсморазведку (метод общей глубинной точки МОГТ и метод обменных волн; землетрясений МОВЗ); электроразведку; гравиразведку; аэромагнитную съемку.

Основные задачи проектируемых работ следующие:

1) Изучение геологического строения осадочного чехла, включая глубину залегания, мощность и закономерности распространения осадочных, магматических, эффузивных образований основных литолого-структурных единиц. Глубинность исследований составляет 15 км;

2) Выявление и трассирование разрывных нарушений;

3) Уточнение границ бассейна и характера взаимоотношения структур глубокого заложения, их сочленения с прилегающими структурами и возможной связи с процессами нефтеобразования;

4) Получение дополнительной информации о процессах генерации и миграции углеводородов, формировании зон нефтегазоаккумуляции и региональной оценке перспективности территорий, благоприятных для обнаружения и локализации месторождений углеводородного сырья.

Источник возбуждения упругих волн: взрывной, с интервалом 50 м располагаются ПВ с одиночной скважиной и «малым» зарядом (глубина скважины и вес заряда уточняется опытными работами), а через 100 м - ПВ с группой скважин и «большим» зарядом (глубина скважины и вес заряда уточняется опытными работами). Таким образом, ПВ размещенные с интервалом 100 м будут отрабатываться дважды - один раз с малым зарядом и второй раз с большим зарядом.

Использование двух типов конструкции взрывного источника возбуждения обусловлено тем, что одновременно ставятся две геологические задачи: изучение глубинного строения земной коры и в то же время расчленение осадочного чехла, требующие разных подходов к параметрам источника возбуждения упругих волн. Во - первых, такой шаг каналов позволяет сохранять достаточно высокую кратность для сейсмических границ верхней части осадочного чехла. Во-вторых, при использовании многоканальной аппаратуры, данный шаг позволяет получить достаточно длинные годографы, необходимые при изучении глубинных горизонтов. В-третьих, использование длинных годографов позволит существенно увеличить интервал глубин, в котором скоростные параметры разреза определяются с достаточно высокой степенью надежности, что, в свою очередь, позволит получать более достоверные мигрированные разрезы для глубинных горизонтов. Расстояние между пунктами взрыва 50 м для ПВ с малым зарядом (от 0,5 до 2 кг), размещенным в одиночной скважине глубиной порядка 15 - 25 м, с размещением заряда под зону малых скоростей (ЗМС) и 100 м для ПВ с большим весом заряда (от 6 до 21 кг), размещенным в группе из 2 - 7 скважин глубиной 15 - 25 м, с размещением заряда под зону малых скоростей (ЗМС). Окончательная конфигурация группы геофонов на пункте приема будет выбрана по результатам опытных работ в поле. Все сейсмические данные будут регистрироваться в сейсмостанции на полевые высокозащищенные носители NAS. Запись будет вестись в формате SEG-D. Полевые данные будут записаны так, что каждый профиль будет начинаться на новом носителе (новая папка), которые будут маркироваться последовательно, на них будут указаны номер HDD, название Компании, Подрядчика, название съемки, номер профиля, дата про изведения записи, номер ПВ и диапазон номеров файлов, шаг квантования и длина записи, формат, а также идентификатор «ОРИГИНАЛ» или «КОПИЯ».

Источник возбуждения сейсмических колебаний - взрывной (БТП - 250, БТП - 500 и БТП - 1000). Источник возбуждения - взрывы зарядов ВВ в скважине. Общий объем сейсморазведки 2D составит 445 погонных километров (430 полнократных + 15 неполной кратности километров), 8 901 физ. наблюдений с шагом ПВ 50 метров и 4 451 физ. наблюдений с шагом ПВ 100 метров, т.е. суммарно 13 352 физических наблюдения.

В состав проектных работ входит: сейсморазведка МОВ ОГТ (2D) - шаг ПП 25 метров, шаг ПВ 50 метров, взрывной источник 1 скважина на пикете, длина записи 20 сек - Карагандинская область 20 п. км/551 ф.т., Жамбылская область 180 п.км./3 600 ф.т., Туркестанская область 230



п.км/4750 ф.т.; топографические работы - Карагандинская область 20 п.км, Жамбылская область 180 п.км, Туркестанская область 230 п.км; буровзрывные работы (бурение скважин ОГТ 18 м, скв/п.м) – Карагандинская область 1 382/24 964, Жамбылская - 9 044/163 398, Туркестанская 11 932/ 215 594; бурение скважин МСК средний глубиной 40 м , скв./ п.м - Карагандинская область - 14/552, Жамбылская - 90/3608, Туркестанская - 119/4760.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения являются: дизель - электростанций, обеспечивающий электроэнергией полевой лагерь; емкости для временного хранения горюче - смазочного материала (ГСМ). Завоз ГСМ обеспечивается специальным автотранспортом. Для заправки автотранспорта ГСМ используются 2 бензоколонки; сварочные работы, для выполнения различных видов работ по ремонту оборудования; ремонтно - механическая мастерская (РММ) для изготовления деталей и ремонта оборудования; геофизической мастерской лаборатории (ГМЛ) для ремонта сейсмического оборудования; буровые установки, обеспечивают бурение скважин МСК/ОГТ.

Используемый автотранспорт при проведении работ, относится к передвижным источникам.

При буровых работах, осуществляемых при проведении проектных работ, выбросы ЗВ в атмосферу (пыль неорганическая 70-20% с содержанием SiO_2) не производятся, так как работы проводятся с применением воды.

В процессе проведения работ, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не производятся, так как работы проводятся под землей, т.е. закрытым способом. Технология проектируемых работ не предусматривает залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении работ являются: дизель - электростанций; емкости для временного хранения ГСМ и топливо - раздаточные колонки; сварочный аппарат; ремонтно - механическая мастерская; геофизическая мастерская лаборатория; буровая установка.

Дизель - электростанций, емкости для временного хранения ГСМ и ТРК, сварочный аппарат, ремонтно - механическая мастерская, геофизическая мастерская лаборатория будут размещены на территории полевого лагеря. Буровая установка будет задействованы на участке работ.

Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу при проведении работ являются: оксид олова, свинец и его соединения, диоксид азота, оксид азота, углерод (Сажа), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, смесь углеводородов предельных $\text{C}_1\text{-C}_5$, смесь углеводородов предельных $\text{C}_6\text{-C}_{10}$, амилен, бензол, ксилол, толуол, этилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, бензин нефтяной, алканы $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$ /в пересчете на С, взвешенные частицы, пыль абразивная, железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, фтористый водород. Общий объем выбросов составят: на 2022 год - 18,867614 т/год.

Водные ресурсы. Возможными источниками загрязнения подземных вод могут являться: бурение скважины МСК и ОГТ; автомобильный транспорт; бытовые сточные воды; аварийные утечки ГСМ.

Для промывки скважин МСК потребуется около 3 м³ воды на 1 скважину (119 скважин), подвоз воды для скважин ОГТ будет осуществляться автоцистерной емкостью по 4 м³ в количестве 13 ед. Общая потребность в воде составляет по Туркестанской области - 10915,02 м³/год, из них для хозяйственно - питьевого назначения и бытовых нужд - 1718,02 м³, на технические нужды – 9197 м³.

Вода, используемая для бурения скважин как промывочная жидкость, относится к категории воды для технических нужд (безвозвратно). В процессе жизнедеятельности в лагере будут образовываться бытовые сточные воды. Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой емкость объемом 25 м³. Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит по Туркестанской области – 1718,02 м³/год. Бытовые сточные воды будут вывозиться на очистные сооружения, о чём будет составлен соответствующий договор. В водоотведении технические воды не участвуют, так как оставшийся



после бурения скважин глинистый раствор закачивается обратно в ствол скважины. В течение всего процесса работ сброс неочищенных бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности производиться не будет.

Растительный мир. На территории при работе отсутствуют зеленые насаждения и растения. В связи с этим загрязняющие вещества, выбрасываемые при проведении работ не повлияют на растительность.

Животный мир. Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Отходы. В процессе проведения работ сопровождается образованием отходов производства и потребления. При проведении образуются следующие виды отходов: твердо - бытовые отходы; производственные отходы.

Твердо - бытовые отходы – образуются в результате жизнедеятельности геологической партии.

Под производственными отходами понимаются побочные продукты производства, образующиеся в результате каких-либо производственных работ, вовлеченные в технологический процесс материалы, тара, коммуникационное оборудование, изношенные части оборудования и транспортных средств и т.д.

К производственным отходам относятся: огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, отработанные моторные масла и металлическая стружка.

Отработанные моторные масла образуются при замен масел в ДЭС и/или автотранспорта.

Промасленная ветошь (обтирочный материал). Данный вид отхода образуется при эксплуатации автотранспорта и станков.

Огарки сварочных электродов образуются сварочного аппарата.

Металлическая стружка образуется от работы ремонтно-механической мастерской.

В ремонтно - механической мастерской установлен заточный, токарный и сверлильный станок. Все отходы, образуемые при проведении работ временно накапливаются на отведенной территории, которые по мере накопления передаются сторонней организацией по договору на переработку или захоронение. Общий объем образуемых отходов составят 12,4663 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду отсутствуют. Применение возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не предусмотрено.

Намечаемая деятельность: Проект «Региональное геолого - геофизические исследования в Шу-Сарысуйском осадочном бассейне по региональному профилю (1 Геотраверс)» по пп. 2.1 п.2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК разведка и добыча углеводородов.

В соответствии с пп. 1.3. п. 1 раздела 1 приложению 2 Кодекса разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относиться к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) присутствуют, то есть в отчете о возможных воздействиях.

3) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;

8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;



27) факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

1. Согласно требованиям ст. 238 Кодекса предусмотреть мероприятия при использовании земель при проведении работ.

2. Согласно требованиям ст. 246 Кодекса предусмотреть мероприятия по защите и охране животного мира при добыче.

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

4. Дать описание возможных аварийных ситуаций при намечаемой деятельности.

5. Необходимо представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

6. Согласно ст. 279 Кодекса не предусмотрены экологические требования к консервации и ликвидации **объектов операций по разведке и (или) добыче углеводородов.**

7. Представить протокол общественных слушаний по намечаемой деятельности на основании п.1 ст. 73 Кодекса, общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях и согласно требованиям пп. 4) п. 3 Главы 1 «Правил проведения общественных слушаний» Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286.

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

И. о. руководителя департамента

К. Калмахан

Исп. Бейсенбаева Б.
Тел: 8(72533) 59-627

И.о. руководителя департамента

Калмахан Канат Қалмаханұлы

