

KZ79RYS01635339

15.03.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г. АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, +77785047180, toozhongman@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает реализацию Дополнения №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан. Целью намечаемой деятельности является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса на контрактной территории участка Прибрежное. В рамках проекта предусматривается выполнение дополнительного объема геологоразведочных работ, включающих: бурение и испытание 1 вертикальной поисковой скважины S-8 проектной глубиной 1160 м; бурение и испытание 9 наклонно-направленных скважин; бурение и испытание 5 горизонтальных скважин; проведение испытаний ранее не опробованного интервала в скважине S-1. В соответствии с подпунктом 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность не является новой хозяйственной деятельностью, а представляет собой последующий этап геологоразведочных работ, направленный на доизучение и подтверждение запасов углеводородного сырья в пределах ранее предоставленного геологического отвода. Ранее по проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное» были проведены все предусмотренные экологическим законодательством процедуры оценки воздействия на окружающую среду. Получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ94VVX00372350 от 16.05.2025 года. Дополнение №3 предусматривает продолжение разведочных работ в пределах той же контрактной территории и не изменяет категорию объекта, вид основной деятельности и технологический характер работ.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении

которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее проведена процедура полноценной оценки воздействия.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность будет осуществляться на участке недр «Прибрежное», расположенном в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Работы планируется проводить в пределах ранее предоставленного геологического отвода участка недр, состоящего из двух блоков. Выбор мест размещения скважин обусловлен результатами проведенных геолого-геофизических исследований и необходимостью уточнения геологического строения перспективных горизонтов. Рассмотрение альтернативных площадок не представляется целесообразным, поскольку размещение скважин определяется геологическими условиями и структурой перспективных ловушек углеводородов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Испытание разведочных скважин будет проводиться с целью изучения нефтегазонасыщенности геологического разреза вскрываемых пород, включающего уточнение геометрии продуктивной залежи, определение основных гидродинамических характеристик коллекторов и физических свойств пластовых флюидов, а также с целью оценки промышленной значимости залежи нефти, получения необходимых данных для подсчета запасов нефти и составления проекта разработки месторождения. Испытание выявленных в разрезе нефтяных горизонтов будет производиться в эксплуатационной колонне «снизу-вверх» путем перфорации колонны с плотностью прострела 10-15 отверстий на погонный метр, предусмотренной для гранулярных коллекторов терригенных пород. Перед перфорацией эксплуатационная колонна должна быть испытана на герметичность 2-мя способами: опрессовкой под давлением и снижением уровня. Перфорация производится на технической воде, а устье оборудовано перфорационной задвижкой высокого давления. При получении из продуктивного горизонта фонтанных притоков нефти, испытание проводится на 4-х режимах, с проведением всех исследовательских работ, отбором глубинной и поверхностной проб нефти. При получении притока воды испытание проводится аэрацией или при самоизливе путем извлечения 3-х объемов скважины до полного вытеснения технической воды. После этого отбираются поверхностные и при возможности глубинные пробы воды для изучения химического состава, газонасыщенности, водорастворенного органического вещества, устанавливается режим работы пласта, статический уровень, определяется дебит и т.д. После испытания каждого объекта устанавливается разделительный цементный мост высотой, равной мощности испытанного интервала +20м над кровлей горизонта с последующей заливкой цементом, при помощи желонки, если вышележащий объект находится менее чем в 20 м, цементные мосты испытываются на герметичность снижением уровня и созданием давления. Проектом предусматривается проведение испытания разведочными скважинами в эксплуатационной колонне. Испытание будет проводиться на объектах, выделенных по результатам проведенных, ГИС, ГТИ и исследования керна. Для каждой скважины, подлежащей испытанию, составляется план с учетом технологических регламентов на эти работы. План работы по испытанию скважин проходит согласование в установленном порядке согласно действующему законодательству РК..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В соответствии с существующими требованиями в данном дополнении №1 к проекту разведочных работ на участке Прибрежное предусматривается производство гамма-каротажных работ со 100 % охватом запроектированного метража бурения, контрольный (повторный) каротаж с 10 % охватом от общего метража бурения. Кроме того, предусмотрен отбор проб воды для определения водорастворенных солей урана и радия. Поиски микроэлементов включают отбор проб воды при получении притока воды (объем 2 л), 1 определение микроэлементов - 2 пробы. Все гамма - каротажные работы проводятся по договору с соответствующей геофизической организацией, выполняющей все работы ГИС или с другими организациями. При бурении скважин необходимо вести попутно поиски пресных, минеральных и термальных вод, в случае обнаружения притоков какой-либо из перечисленных вод произвести анализы на соответствие ГОСТам. При обработке керна необходимо обращать внимание на наличие признаков угля, горючих сланцев, строительных материалов и различных видов сырья. Относительно повышенной радиоактивностью в разрезе скважин обладают глинистые, углефицированные породы юрско-триасовых и нижнепермских отложений. Оборудование устья скважины Бурение скважины с начала до проектной глубины будет производиться роторным способом или с применением ВЗД. Для успешной проводки скважины и предотвращения открытого фонтанирования после спуска направления Ø339,7мм и

кондуктора Ø244,5 мм на устье скважины устанавливается комплект ПВО опрессованные на избыточное давление 7,5 и 9,0 МПа соответственно. После спуска эксплуатационной колонны устье скважины оборудуется фонтанной арматурой АФК6-65x21, опрессованной на 11,5 МПа. Испытание разведочных скважин будет проводиться с целью изучения нефтегазоносности геологического разреза вскрываемых пород, включающего уточнение геометрии продуктивной залежи, определение основных гидродинамических характеристик коллекторов и физических свойств пластовых флюидов, а также с целью оценки промышленной значимости залежи нефти, получения необходимых данных для подсчета запасов нефти и составления проекта разработки месторождения. Испытание выявленных в разрезе нефтяных горизонтов будет производиться в эксплуатационной колонне «снизу-вверх» путем перфорации колонны с плотностью прострела 10-15 отверстий на погонный метр, предусмотренной для гранулярных коллекторов терригенных пород. Перед перфорацией эксплуатационная колонна должна быть испытана на герметичность 2-мя способами: опрессовкой под давлением и снижением уровня. Перфорация производится на технической воде, а устье оборудовано перфорационной задвижкой высокого давления. При получении из продуктивного горизонта фонтанных притоков нефти, испытание проводится на 4-х режимах, с проведением всех исследовательских работ, отбором глубинной и поверхностной проб нефти. При получении притока воды испытание проводится аэрацией или при самоизливе путем извлечения 3-х объемов скважины до полного вытеснения технической воды. После этого отбираются поверхностные и при возможности глубинные пробы воды для изучения химического состава, газонасыщенности, водорастворенного органического вещества, устанавливается режим работы пласта, статический уровень, определяется дебит и т.д. После испытания каждого объекта устанавливается разделительный цементный мост высотой, равной мощности испытанного интервала +20м над кровлей горизонта с последующей заливкой цементом, при помощи желонки, если вышележащий объект находится менее чем в 20 м, цементные мосты испытываются на герметичность снижением уровня и созданием давления..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) На 2026 год май; На 2027 год декабрь. СМР в максимум для 1 скважины от 13 до 5 дней, подготовительные работы 2 дня, бурение и крепление 55 дней, испытание (освоение) от 600 до 90 дней для 1 скважины. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат –Косшагыл – Сарыкамыс. Вода для питьевых нужд – бутилированная, привозится согласно договору. Расстояние около 20 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины ориентировочно составит – 503,17 м³, из них: для технических нужд – 224,77 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 278,4 м³ .;

объемов потребления воды На питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин 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. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважины ориентировочно составит: 600 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем участка Прибрежное является ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан №5103-УВС от 13 сентября 2022 года. М1-1 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5124135668480.18.05; 668603.00. N3-1 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5124861.04; 668480.18. N3-2 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5124861.04; 668470.18. N1-1 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5125727.99; 668158.00. S1-2 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5123911.59; 670608.89. S1-9 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5123911.03; 670613.86 S6-11 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5124040.00; 670212.00 S-8 Разведочная (вертикальная) скв.: 5123735.00; 672192.00 S7-6 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5123670.49; 669596.08 S7-2 Разведочная (наклонно-направленная) скв.: 5123674.87; 669593.63 S1-3C-N1 Разведочная (горизонтальная) скв.: 5123910.47; 670618.83 S1-3C-N2 Разведочная (горизонтальная) скв.: 5123909.91; 670623.80 S2-3C-N1 Разведочная (горизонтальная) скв.: 5123865.22; 671191.17 S7-3C-N1 Разведочная (горизонтальная) скв.: 5123666.11; 669598.53 S7-3C-N2 Разведочная (горизонтальная) скв.: 5123661.73; 669600.98.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается. Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусмотрен, в связи с их отсутствием на территории выполнения работ.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование животным миром не предусмотрено. Заповедников и особо охраняемых зон, мест обитания краснокнижных животных отсутствует. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью электрогенератора с дизельным приводом VOLVO (мощность 400 кВт), Дизельный генераторная установка S1100CC S/N. Время работы 24/7 . Расход топлива 190 л/ ч. Доставка людей, необходимого оборудования, материалов и ГСМ будет осуществляться автотранспортом. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Минимальный риск на недра в связи с земляными работами при проведении СМР..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования

загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочно при проведении работ по строительству одной скважины (подготовительные работы, СМР, бурение и крепление): Железо оксиды 3 кл.оп. 7,09343889 г/с 14,33638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 8,000732722 г/с 16,56378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 45,2096 г/с 68,35008 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 84,19656 г/с 123,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0,07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/с 63,03444 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 7,0189 г/с 9,74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 21,45675 г/с 30,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 23,015804 г/с 27,00693448 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 17,016726 г/с 19,298752 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 3,09806 г/с 8,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 5,672222 г/с 7,42 т/год; Масло минеральное нефтяное 5,0702 г/с 9,93046 т/год; Метан 15,02634 г/с 35,6552 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год. Всего по 1 скважине: 338,7848 г/с 639,503 т/год. При проведении работ по строительству 16 скважин: 5420,5571г/с 10232,0465т/год. Выбросы при испытании При испытании одной скважины: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,9343889 г/с 5,88638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 1,732722 г/с 3,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,2096 г/с 97,857 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 0,19656 г/с 34,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0,07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/с 85,0231 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0189 г/с 0,74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 0,45675 г/с 63,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,006934481 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0,021722988 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,09806 г/с 0,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0702 г/с 0,093046 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,025365036 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год. Всего: 99,35491947 г/с 494,289385 т/год. При испытании 16 скважин: 1589,678711 г/с 7908,63016 т/год. Выбросы при ликвидации последствий разведки Железо оксиды 3 кл.оп. 0,03889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,2096 г/с 97,857 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 0,19656 г/с 34,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0,07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/с 85,0231 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0189 г/с 0,74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 0,45675 г/с 63,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,006934481 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0,021722988 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,09806 г/с 0,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0702 г/с 0,093046 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,025365036 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год. ВСЕГО: 96,74993129 г/с 485,4064498 т/год. При ликвидации 16 скважин: 1547,998901 г/с 7766,503197 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На территории площадки отсутствуют существующие сети бытовой канализации. Проектом не предусматривается жилищное и хозяйственное строительство: жилой вахтовый поселок и технологические сооружения, линии электропередач, водовода, подъездных автодорог и прочее. Организация производственно-бытовой базы, ее состав, количество технологического оборудования, социально-бытового сектора, производственного персонала (ИТР и рабочих) предусматривается в зависимости от объема годовых работ. Количество работающих на участке составит 100 человек, для которых планируется организация полевого лагеря, состоящего из жилых вагончиков (камеральное помещение, столовая, душевая, вагон-общезитие)..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Объемы образования отходов при

СМР, подготовительных работах, бурении и креплении одной скважины: Буровой шлам 010505* – 1322,77126 т; Отработанный буровой раствор 010505* – 1346,5959 т; Промасленная ветошь 150202* – 10,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг-беги) 5 01 10* – 15,09 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* – 19,066879 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 50 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. ВСЕГО: 3070,582279 т. Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении 16 скважин: Буровой шлам 010505* – 3550,48386 т; Отработанный буровой раствор 010505* – 3812,5549 т; Промасленная ветошь 150202* – 10,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг-беги) 5 01 10* – 15,09 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* – 99,737567 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 55 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. ВСЕГО: 7849,924567 т. Объемы образования отходов при испытании одного объекта одной скважины: Люминесцентные лампы 20 01 21* – 9 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* – 99,737567 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 55 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. ВСЕГО: 470,623407 т. Образующиеся отходы будут собираться раздельно по видам и классам опасности, временно храниться на специально оборудованных площадках и передаваться специализированным лицензированным организациям для дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие МИО.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Растительный и животный мир. Зона влияния намечаемой деятельности на растительность и животный мир ограничивается участком проведения работ. Общее воздействие намечаемой деятельности на растительный и животный мир с учетом предусмотренных мероприятий оценивается как допустимое. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории. Фоновые исследования не проводятся в связи с отсутствием на территории постов наблюдения Казгидромет. В границах территории участка строительства отсутствуют исторические памятники, археологические памятники культуры. В случае обнаружения объектов историко-культурного наследия, в соответствии со статьей 39 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании историко-культурного наследия» обязаны поставить в известность КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия» в месячный срок. Полевые исследования не требуются. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения. Других операторов объектов тоже нет..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Согласно п. 24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о

намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь пунктом 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в пункте 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; - не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; - не приведет к последствиям, предусмотренным пунктом 3 статьи 241 Экологического кодекса РК. 14.1. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении разведочных работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. После закрытия скважин проводить ликвидационный тампонаж, зачистку местности от ГСМ, хозяйственно-бытовых и технических отходов. Предотвращать истощение и загрязнение поверхностных и подземных вод. Для снижения негативного воздействия на растительный и животный мир при проведении разведочных работ предусматриваются следующие виды мероприятий: - для уменьшения пыления от дорог и пыления при строительстве предусматривается пылеподавление технической водой; - перемещение спецтехники и транспорта специально отведенными дорогами; - поддержание в чистоте прилегающих территорий; - инструктаж о недопущении охоты на животных и разорении птичьих гнезд; - запрещение кормления и приманки диких животных; - размещение пищевых и других отходов только в специальных контейнерах; - ограничение скорости перемещения автотранспорта по территории. Мероприятия по охране почв от отходов производства: - все отходы, образованные при строительных работах, должны вывозиться в специальных машинах в места их захоронения, длительного складирования и/или на утилизацию; - природопользователь несет ответственность за сбор и утилизацию отходов. - согласование работ с землепользователями и оформление разрешения на производство геологоразведочных работ; - проведен инструктаж исполнителей работ по соблюдению требований Земельного кодекса Республики Казахстан; - геологоразведочные работы будут выполняться в строгом соответствии с нормативными актами по охране природы, снижая при этом площади, в пределах которых будет нарушен почвенный слой; - полевой лагерь будет оборудован накопителями бытовых отходов и туалетом; - стоянка автотранспорта будут размещены таким образом, чтобы исключить попадание нефтепродуктов в грунтовые воды; - в местах возможного нарушения земель будет срезаться и складироваться почвенный слой мощностью 0,2м для последующего возвращения на прежнее место после окончания работ; - нарушенные земельные участки приведены в безопасное состояние и в состоянии, пригодное для использования в сельском хозяйстве в соответствии с законом РК.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления не требуются.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Шакирова А

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

