

KZ31RYS00349013

07.02.2023 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:

Акционерное общество "СНПС - Актотемунгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актотем Г.А., г.Актотем, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.kz

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) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 2. Недропользование. п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность: реализация проектных решений в рамках Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1, а также последующая реализация технических проектов на бурение(строительство) скважин, планируемых к бурению, основная цель намечаемой деятельности — это поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на северо-западном участке блока Терескен-1..

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. На данный объект ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. в связи с тем что работы разведочные (оценочные) и имеют временный характер. Предусматриваемые в проекте технические средства, технологические процессы и материалы имеют инженерные обоснования, обеспечивающие предупреждение и исключение нарушений природной среды. Ранее по данному объекту было получено « Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности" Номер: KZ37VWF00060505 Дата: 03.03.2022г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №4686.

Блок Терескен-1 в административном отношении расположен в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Планируемые работы в рамках Дополнения к проекту разведочных работ: сейсморазведочные работы МОГТ-3Д, бурение и испытание: независимой скважины ЗАК-1, зависимой скважины ЗАК-2, зависимой скважины АК-13 и зависимой скважины АК-14. Согласно статье 138 пункт 1 Кодекса о недрах и недропользовании: Технические проектные документы составляются на основе проекта разведочных работ. Планируемые работы находятся в пределах границ геологического отвода Блока Терескен -1. Примерное расстояние до поселка Оймауыт 100 км. До районного центра Карауылкелды 170 км. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии около 400км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности планируется: 1. Детальные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 608 кв. км. ; 2. Бурение поисковой независимой скважины ЗАК-1 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 4500м (+250м); 3. Бурение поисковой зависимой скважины ЗАК-2 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 4500м (+250м); 4. Бурение поисковой зависимой скважины АК-13 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 3150м (+250м); 5. Бурение поисковой зависимой скважины АК-14 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 3200м (+250м); Цель бурения и назначение скважин является поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на блоке Терескен-1. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 750 м/ст.мес. Для бурения скважин будет использована одна из представленных буровых установок ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 или буровая установка с аналогичными характеристиками по типу ZJ-45, ZJ-50 или ZJ-70. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,1 га. Максимальная продолжительность проведения работ по 1 скважине будет состоять из следующих этапов (всего 202 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток; - подготовительные работы к бурению – 2суток; - бурение и крепление – 180 суток. После бурения скважин планируется провести испытания объектов скважин для изучения и определения продуктивных пластов. Предварительно планируется испытать 4-5 объекта. До начала реализации запланированных решений будут выполнены законные требования по получению необходимых разрешительных документов для реализации намечаемой деятельности в рамках Дополнения. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На проектные скважины возлагаются следующие задачи: поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на территории блока Терескен-1. Планируется провести детальные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 608 кв.км. Сейсморазведка один из ведущих геофизических методов исследования структуры, строения и состава горных пород. Бурение 4х скважин ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующие конструкции скважин: Направление $d=508\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=244,5\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия пород склонных к осыпям и обвалам; Эксплуатационная колонна $d=177.8\text{мм}$ или $d=168.3\text{мм}$ устанавливается с целью разобщения нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Также в процессе бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, проведение газового каротажа (ГТИ), проведение углубленного анализа шлама, элементного состава пород (Рентгенофлюоресценция XRF), геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется провести испытание скважин. Это комплекс работ, выполняемых в скважине с целью вызова притока пластовых жидкостей и газа, отбора их проб и определения их ориентировочного дебита. Процесс опробования пластов может быть условно разделен на три стадии: - выбор объектов опробования и подготовка скважины к испытанию; - испытание

пласта; - исследование пласта. При наличии нескольких объектов опробования все стадии повторяются, за исключением выбора объектов, но число объектов и их положение уточняются после опробования предыдущих. Выбор объектов опробования проводится по совокупности геологической, технической и геофизической информации не только по данной скважине, но и по всему изучаемому району (месторождению). В законченных бурением скважинах, после спуска обсадной колонны, для вскрытия пласта проводится перфорация колонны. Плотность перфорации (число отверстий) и тип перфоратора выбирают в зависимости от строения пласта, его коллекторских свойств, конструкции скважины, температуры и давления в интервале испытания. Процесс испытания в обсаженной скважине осуществляется «снизу вверх». Изоляция испытанных объектов от расположенных выше достигается установкой цементных мостов. Опробование и испытание входят в этап освоения законченной бурением скважины, после определения герметичности эксплуатационной колонны..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности в 2023 году после получения соответствующих разрешительных документов предусмотренных законодательством РК. Все работы в рамках проекта «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1» (и последующие технические проекты на бурение(строительство) скважин) планируется провести в период с 2023 года (после получения необходимых разрешений) и до конца 2024 года. Однако т.к срок действия настоящего контракта № 4686 от 21.12.2018г на разведку и добычу завершается 21.12.2024 года, АО «СНПС Актобемунайгаз» имеет право продления контракта на разведку и добычу согласно Кодекса о недрах и недропользовании от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК. В связи с этим после получения продления имеющегося контракта на разведку и добычу, работы необходимые для завершения испытания объектов скважин планируется продолжить в 2025 году. .

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 земельного отвода – 2,1 га. Контракт №4686 от 21.12.2018г. на разведку и добычу УВ Срок действия контракта до 21.12. 2024года. (Имеется право продления согласно Кодекса о недрах и недропользовании от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК). Целевое назначение земельного участка - строительство и испытания скважин, выполнение лицензионных обязательств;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной основе с Управлением «Актобээнергонефть». Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки Джайынды находится на расстояние около 100 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважина не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд.

; объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления 2299,9 м3/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м3/год. Потребное количество технической воды при бурении 1472,71м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 м3. Общий объем водопотребления в период строительства от 4 скважин: 9199,6 м3, с учетом хозяйственно бытовых сточных

вод в объеме 3308,76м3/год. Потребное количество технической воды при бурении 5890,84 м3 . Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 4726,8 м3. На период испытания 1 скважины: 6942,74 м3/год. Объем хозяйственно бытовых нужд составит – 376,74 м3. Технических нужд 6566 м3 . На период испытания 4 скважин: 27770,96 м3/год. Объем хозяйственно бытовых нужд составит – 1506,96 м3. Технических нужд 26264 м3 . ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все планируемые работы будут осуществляться на контрактной территории контракта №4686 на территории блока Терескен-1 АО "СНПС-Актобемунайгаз". Координаты блока Терескен -1 - 1. 46°40'00"C 56°30'00"В 2. 47°30'00"C 56°30'00"В 3. 47°29'58"C 56°44'37"В 4. 47°19'59"C 56°44'40"В 5. 47°20' 00"C 57°00'00"В 6. 46°40'00"C 57°00'00"В. ;

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности не планируются;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

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) Макс. ориентировочные выбросы источников на период строительства 1 скважины составит – 154,468 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 5,59893 г/с, 57,8336 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 0,909826 г/с, 9,39796 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 0,3871805г/с, 4,0156т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 0,78416 г/с, 8,034 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00000977 г/с, 0,0000094 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 4,655972 г/с, 48,1928т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000008446 г/с, 0,000088374 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,096549 г/с, 0,9638 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 2,321660556 г/с, 24,09695 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.о.) – 0,35095 г/с, 1,93358 т/год. Мак. ориентировочные выбросы источников на период строительства 4 скважин составит– 617,873 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 22,39573 г/с, 231,3344 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 3,639306668 г/с, 37,59184 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 1,54872 г/с, 16,0624 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 3,136666668 г/с, 32,136 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00003908 г/с, 0,0000376 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 18,62388889 г/с, 192,7712 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000033784 г/с, 0,000353496 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,386199996 г/с, 3,8552 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) –

9,286642224 г/с, 96,3878 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.о.) – 1, 4038 г/с, 7,73432 т/год. Макс. ориентировочные выбросы 1 объекта одной скважины на период испытания (эксплуатации)–14,44401904 г/с 75.06739013 т/год . Азота диоксид (2 кл. о.) 2,5928 г/с 7,7993728 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) 0,42133 г/с 1,26739808 т/г; Углерод (3 кл.о.) 0,439833333 г/с 2,602144 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) 4,49006962465 г/с 32,9831814013 т/г; Сероводород (2 кл.о.) 0,00425091715 г/с 0,03144070723 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) 4,748333333 г/с 26,96944 т/г; Бутан (4 кл.о.) 0,00088 г/с 0,01279425 т/г; Пентан (4 кл.о.) 0,000275 г/с 0,0039984 т/г; Метан 0,1254 г/с 1,326446 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0, 531 г/с 0,02554 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,1964 г/с 0,00945 т/г; Этен (3 кл.о.) 0,004145 г/с 0,060282 т/г; Бензол (2 кл.о.) 0,002566 г/с 0,0001234 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) 0,000806 г/с 0,0000388 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) 0,001613 г/с 0,0000776 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) 0,0000035 г/с 0,00000869 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) 0,035 г/с 0,079 т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) 0,849313334 г/с 1,896654 т/г; Макс. ориентировочные выбросы 5 объектов одной скважины на период испытания (эксплуатации)— 72,2201 г/с 375,337 т/г: Азота диоксид (2 кл.о.) 12,964 г/с 38,99686 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) 2,10665 г/с 6,33699 т/г; Углерод (3 кл.о.) 2,199167 г/с 13,01072 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) 22,45035 г/с 164,9159 т/г; Сероводород (2 кл.о.) 0,021255 г/с 0,157204 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) 23,74167 г/с 134,8472 т/г; Бутан (4 кл.о.) 0,0044 г/с 0, 063971 т/г; Пентан (4 кл.о.) 0,001375 г/с 0,019992 т/г; Метан 0,627 г/с 6,63223 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 2,655 г/с 0,1277 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,982 г/с 0,04725 т/г; Этен (3 кл.о.) 0,020725 г/с 0,30141 т/г; Бензол (2 кл.о.) 0,01283 г/с 0,000617 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) 0,00403 г/с 0,000194 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) 0,008065 г/с 0,000388 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) 1,75E-05 г/с 4,35E-05 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) 0,175 г/с 0,395 т/г; Алканы C12 (4 кл.о.) 4,246567 г/с 9,48327 т/г; Выше представлены максимальные ориентировочные выбросы по 1 планируемой скважине рассчитанные по макс. глубине и макс. продолжит. работ, соответственно по каждой планируемой скважине (ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14) выбросы планируются быть аналогичными либо меньше представленных значений. Ожидаемые выбросы не превышает пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом..

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 В период проведения работ загрязняющие вещества входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов № 314 от 6.08.21 года В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления – 1222,577 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам - 967,49т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 11,93 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,15 т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,24 т/год. Отходы производства и потребления при строительстве от 4 скважин – 4890,308 т/год.. Буровой шлам – 3869,96т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы.

Отработанный буровой раствор – 965,16 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 47,72 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,508 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,6 т/год, при бурении скважин используются различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 1,4 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 4,96 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. Характеристика образующихся отходов в рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта одной скважины образуется 3 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,127 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00003 т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 0,22 т. 5 объектов одной скважины: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,508 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00015 т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 1,1 т. Выше представлены максимальные ориентировочные значения по 1 планируемой скважине, при испытании, рассчитанные по максимальной глубине и максимальной продолжительности работ, соответственно по каждой планируемой скважине (ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14) значения планируются быть аналогичными либо меньше представленных значений. На площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ "Департамент экологии по Актыбинской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) Не требуется. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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 Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания работ производится техническая рекультивация земель. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при осуществлении работ; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор альтернатив технических решений является необоснованным. При этом необходимость реализации намечаемой деятельности, регламентирована контрактом на недропользование, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены..

- 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):

Буркитбаев Д.М.

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



