

KZ88RYS00383974

04.05.2023 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 - Актөбемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актөбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, 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) Намечаемая деятельность: Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по разведке углеводородов на возвращаемую часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Актөбемунайгаз» - возврат контрактной территории разведочного блока АО «СНПС – Актөбемунайгаз». На возвращаемой части территории намечается ликвидация 9 поисково-разведочных скважин, пробуренных АО «СНПС-Актөбемунайгаз». По классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.10 «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования»..

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 нет. Проектом предусматривается ликвидация 9 поисково-разведочных скважин, пробуренных АО «СНПС-Актөбемунайгаз»..;

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) Проектом предусматривается ликвидация 9 поисково-разведочных скважин, пробуренных АО «СНПС-Актөбемунайгаз»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении возвращаемая часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Актөбемунайгаз» расположено в Мугалжарском и Байганинском районах Актөбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актөбе находится на расстоянии около 400км. АО «СНПС-Актөбемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично);

XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). В соответствии с последним действующим Дополнением №13 к контракту (рег.№4851-УВС от 23.09.2020г), срок разведки продлен до 31.12.2022г. Площадь геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Актобемунайгаз» (гос. регистр. № 243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км². Площадь горного отвода месторождения Южный Жанажол составляет 22,57 км². Площадь горного отвода месторождения Акжол составляет 1249,29 км². Площадь горного отвода участка Северо-Западный склон составляет 361,2 км². Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км². Изучаемые данным проектом возвращаемые площади находятся в пределах, Контрактной территории АО «СНПС-Актобемунайгаз». Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается ликвидация 9 поисково-разведочных скважин, пробуренных АО «СНПС-Актобемунайгаз»: 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 Проект ликвидации предусматривает демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническую рекультивацию и восстановление нарушенных земель. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвидация скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключающей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодавление на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления. На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилие; не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно п.3 и 4 ст.54 Кодекса о Недрах ликвидация проводится на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом. Ликвидация последствий операций по недропользованию может производиться до прекращения действия лицензии или контракта на недропользование с целью прекращения права пользования частью участка недр, а также уменьшения объема работ по ликвидации (прогрессивная ликвидация). Прекращение действия лицензии или контракта на недропользование не влечет прекращения обязательств по ликвидации последствий недропользования. Начало ликвидации: 2023 год. Срок ликвидации: 90 дней Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – сроки постутилизации - 2023 г..

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 геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Актобемунайгаз» (гос. регистр. №243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км². Площадь горного отвода месторождения Южный Жанажол составляет 22,57 км². Площадь горного отвода месторождения Акжол составляет 1249,29 км². Площадь горного отвода участка Северо-Западный склон составляет 361,2 км². Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км².;

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 Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении. При водоснабжении от водяных скважин, пробуренных на площадке возле скважины, предусматривается их ликвидация после окончания строительства скважин или передача местным хозяйствам. 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. Рассматриваемые ликвидируемые скважины 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 ликвидации скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. Объем потребления воды 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м³/год . Потребное количество технической воды 1472,71м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 м³;;

объемов потребления воды Объем потребления воды 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м³/год. Потребное количество технической воды 1472,71м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 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) Площадь геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Актобемунайгаз» (гос. регистр. №243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км². Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км². АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на

разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). В соответствии с последним действующим Дополнением №13 к контракту (рег.№4851-УВС от 23.09.2020г), срок разведки продлен до 31.12.2022г.1. Запад Угловые точки Координаты угловых точек Северная широта Восточная долгота 1 47°19'59" 56°44'40" 2 47°29'58" 56°44'37" 3 47°30'00" 56°50'00" 4 47°34'21" 56°50'00" 5 47°39'13" 56°56'00" 6 47°45'00" 56°55'00" 7 47°57'21" 57°00'37" 8 47°55'59" 57°09'15" 9 48°05'59" 57°12'57" 10 48°05' 54" 57°15'07" 11 47°54'11" 57°18'45" 12 47°51'09" 57°17'39" 13 47°46'16" 57°11'28" 14 47°46'52" 57°10'25" 15 47°29'53" 56°50'39" 16 47°19'59" 56°50'41" 2. Северо-Запад 1 48°09'14" 57°11'43" 2 48°12'00" 57°13'00" 3 48°12'42" 57°14'19" 4 48°13'18" 57°14'47" 5 48°12'01" 57°14'36" 6 48°12'00" 57°16'00" 7 48°09'14" 57°14'35" 3. Северо-Восток 1 48°08'57" 57°21'03" 2 48°12'00" 57°21'00" 3 48°12'01" 57°22'53" 4 48°13'36" 57°22'58" 5 48°14'08" 57°26'58" 6 48°14'07" 57°30'20" 7 48°09'06" 57°31'27";

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) Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ на площадках. От источников загрязнения при ликвидации последствий деятельности недропользования в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль абразивная ; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения , фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Количество загрязняющих веществ

при ликвидации ориентировочно составит: Железо (II, III) оксиды - 4,08667E-07 т/г, марганец и его соединения - 3,33333E-08 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,342920613 т/г, Азот (II) оксид - 0,05577018 т/г, Углерод - 0,021432533 т/г, Сера диоксид - 0,053584667 т/г, Углерод оксид - 0,278629333 т/г, Фтористые газообразные соединения - 2,73333E-08 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 2,66667E-07 т/г, Диметилбензол - 0,0001069 т/г, Метилбензол - 7,85333E-06 т/г, Бенз/а/пирен - 5,90027E-07 т/г, Бутилацетат - 0,00000152 т/г, Формальдегид - 0,005358067 т/г, Пропан-2-он - 4,59333E-06 т/г, Уайт-спирит - 6,94667E-05 т/г, Алканы C12-19 - 0,1285938 т/г, Пыль неорганическая - 12,49538003 т/г, Взвешенные частицы - 0,000384 т/г, Пыль абразивная - 0,000249333 т/г. Всего: 13,38249421 т/г. Проанализировав полученные результаты можно сделать вывод величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов. 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 сбросов 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 Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождений всего ориентировочно отходов: 216,8582 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,1159 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000293 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 216,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0667 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000441 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,6756 тонн . 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. 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) нет.

- 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):

Ли Шуфэн

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



