

KZ31RYS00433209

31.08.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "НО EXPERT", 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 13, Нежилое помещение 306, 190940017053, ДАНИЯРОВ ДИНМУХАМЕД КАЙРАТУЛЫ, 87024190246, ka@smartfootball.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) ПРОЕКТ разведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области Республики Казахстан». Настоящим Проектом на контрактной территории проектируется переинтерпретация материалов ГИС с восстановлением скважин (КАР-38 и КАР-39), и по результатам восстановления скважин и их испытания, бурение и испытание одной оценочно-разведочной скважины Караванчи-40 (далее КАР-40) проектной глубиной 2600 м со вскрытием палеозойского горизонта. Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно проектным данным добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки.

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) На контрактной территории с целью поиска залежей углеводородов в разные годы был проведен значительный объем геологоразведочных работ, сейсморазведочные работы 2Д/3Д-МОГТ, поисково-разведочное бурение с составлением Оперативного подсчета запасов предыдущим недропользователем АО «ПККР» по территории Караванчи включающая участок Центральный Караванчи. Необходимо, отметить, что Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи был в составе контрактной территории АО ПККР по контракту №214, и только в 2019 году по результатам бурения скважины КАР -38 выделен был в отдельный участок. Последним утвержденным базовым проектным документом для данной контрактной территории является «Проект разведочных работ по оценке залежи углеводородов площади Центральный Караванчи согласно контракта № 214 от 24.08.1998 г. на 2020 год в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан». В 2019-2020 годах АО «ПККР» на участке Центральный Караванчи были пробурены разведочные скважины КАР-38 и КАР-39, а еще ранее в 1988 году НУР-3. Компанией ТОО «НО Expert» был подписан Контракт № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г. на разведку и добычу углеводородов

на участке Центральный Караванчи в Улытауской области с Министерством энергетики Республики Казахстан. С целью дальнейшей оценки углеводородного потенциала участка Центральный Караванчи составляется настоящий «Проект разведочных работ по оценке залежей участка Центральный Караванчи».; 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 скрининг не проводилась. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Компанией ТОО «НО Expert» был подписан Контракт № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г. на разведку и добычу углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области с Министерством энергетики Республики Казахстан. Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи площадью 26,43 км² расположен в Улытауской области. Предоставленный участок Центральный Караванчи непосредственно граничит на севере с месторождением, Северный Нуралы недропользователем является АО «ПККР» и на юге с месторождением Северный Акшабулак недропользователем является ТОО «Саутс-Ойл». Продуктивность участка Центральный Караванчи выявлена неразделенной пачкой нижнесредних отложений юры, получением притоков нефти в скважине КАР-38 из интервалов глубин 2389.5-2391м; 2393,5- 2395м; 2396-2403м (абс.отм. -2252,9 -2254,4м; -2256,9 -2258,4м; -2259,4-2266,4м)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2010 года был составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и газа на месторождении Караванчи по состоянию изученности на 01.10.2009 г. И геологические запасы в целом по Караванчи (контрактная территория АО ПККР) составили по категории С1-295 тыс.тон, по С2-794 тыс.тонн по дощанскому горизонту, по айбалинскому горизонту по категории С2 геологические запасы составляют 234 тыс.тонн. В 2021 году был составлен оперативный подсчет запасав УВС отдельно по месторождению Центральный Караванчи, но по ряду причин запасы не были утверждены ГКЗ РК. Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов - J1-2ds Ожидаемые параметры: дебит нефти – 25 м³/сут; плотность нефти – 0,816 г/см³; газосодержание – 180 м³/т. Площадь нефтеносности рассчитана из условия двойного радиуса дренирования проектной скважины и предполагая, что шесть объектов будут продуктивными. Согласно расчетам, суммарная величина геологических/извлекаемых ресурсов на нефть на структуре Центральный Караванчи, где проектируется скважина Караванчи-40, составляют геологические 3 270 тыс. тонн и извлекаемые 981 тыс. тонн. Предварительно планируемые интервалы испытания на скв. КАР-38 и КАР-39 по результатам ГИС следующее: - на скважине КАР-38 повторное испытание интервалов 2389.5-2391; 2393,5-2395; 2396-2403 м (дощан+айбала), 1905-1915м (средняя юра), 1666-1683м, 1575-1580 (верхняя юра) 1215-1221м(мел); - на скважине КАР-39 испытание интервалов 2536-2546м, 2393-2411(дощан+айбала), 1969-1977м (средняя юра), 1723-1739м, 1520-1525м (верхняя юра)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Комплекс оценочных работ включает следующее: -детальное изучение имеющихся материалов , переинтерпретация первичных материалов ГИС открытого ствола скважин КАР-38 и КАР-39 и при необходимости материалов сейсмики 3Д; -по результатам этих работ предусмотреть восстановление пробуренных скважин КАР-38 и КАР-39, произвести испытание не перфорированных интервалов для получения исходных данных для проведения работ по подсчету запасов; -на скважинах при низком дебите запланировать проведение многообъемного ГРП -на основе результатов проекта пробной эксплуатации и построенных структурных карт уточнить точку расположения и пробурить оценочно-разведочную скважину Караванчи 40 (далее КАР-40); -при низком дебите на скважине предусмотреть проведение многообъемного ГРП. -по результатам восстановления скважин и бурения скважин составить отчет оперативному подсчету запасов УВС, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3Д-МОГТ; -по результатам оперативного подсчета запаса составить проект пробной эксплуатации; -по результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС. -на основе ПЗ составить проект разработки месторождения. Исходя из опыта бурения скважин на прилегающих территориях, проектируются следующая типовая конструкция скважин: • Направление Ø 426 мм спускается на глубину 35 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 324 мм спускается на глубину 150 м с целью перекрытия неустойчивых пород палеогеновых отложений и для установки противовыбросового оборудования (ПВО). ВПЦ до устья • Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1500 м с целью перекрытия верхнемеловых, апт-альбских и

неокомских отложений и установки ПВО, цементируется до устья. • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм хвостовик спускается на глубину от 1400-2600 м. Устанавливается для перекрытия продуктивных горизонтов и их разобщения друг от друга для испытания. ВПЦ – до устья. Продолжительность бурения и освоения скважины Караванчи-40 проектной глубиной 2600 м составляет 220 суток, включающие следующие виды работ: –строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – бурение, крепление и проведение ГИС – испытание пяти объектов .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Комплекс оценочных работ будут проводиться в 2023-2028 годы, в том числе: Восстановление пробуренных скважин КАР-38 или КАР-39, с испытанием неиспытанных интервалов запланированы на 2023-2024 годы. Бурение оценочно-разведочной скважины КАР- 40 на 2024 год. По результатам восстановления и бурения скважин составить отчет оперативный подсчет запасов УВС и проект пробной эксплуатации, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3Д-МОГТ на 2024-2025 годы. По результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС и на его основе проект разработки на 2026-2027 годы. Переход на этап добычи на 2028 год.Примечание: при проведении работ возможно будут вноситься изменения с внесением дополнения в данный проектный документ. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 на право недропользования составляет 26,43 км² (двадцать шесть целых сорок три сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. ;

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 Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из ранее пробуренной водяной скважины (скважина в районе скважины Акшабулак-2П глубиной 250 м), питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования при разведочных работах – общее. Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – водозаборная скважина; объемов потребления воды Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-40 составит: 4562,4м³., в том числе для питьевых нужд - 556,25м³, для бытовых нужд – 54,75 м³, Для технических нужд – 4051,4 м³. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-38 и КАР-39 составит: 2825,12м³., в том числе для питьевых нужд - 333,75м³, для бытовых нужд – 128,05 м³, Для технических нужд – 2563,32 м³. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – водозаборная скважина;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компанией ТОО «НО Expert» был подписан Контракт № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г. на разведку и добычу углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области с Министерством энергетики Республики Казахстан. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 26,43 км² (двадцать шесть целых сорок три сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Координаты: 1) 46°20'00'' с.ш., 65°30'00'' в.д. 2) 46°23'00'' с.ш., 65°30'00'' в.д. 3) 46°23'00'' с.ш., 65°30'6,98'' в.д. 4) 46°22'49'' с.ш., 65°30'08'' в.д. 5) 46°22'40'' с.ш., 65°33'32'' в.д. 6) 46°23'00'' с.ш., 65°33'33,97'' в.д. 7) 46°23'00'' с.ш., 65°34'00'' в.д. 8) 46°20'00'' с.ш., 65°34'00'' в.д. ;

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 Территория относится к зоне средних, настоящих пустынь, где преобладают растительные сообщества с включением полукустарников и кустарников. Данный тип занимает основные площади растительности и объединяет сообщества, образованные полукустарниками (полыни, многолетние солянки) и ксерофитными кустарниками (саксаул). Господствующими пустынными формациями являются боялычниками (*Salsola arbusculaefonnis*), большие площади занимают туранопольными боялычниками (*Salsola arbusculaeformis*+*Artemisia turanika*). Сбор растительности не предполагается, так как бурение скважин будет осуществляться точечно. Остальные участки не затрагиваются. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано;;

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 Технологическое и энергетическое топливо –газ, дизельное топливо Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения;;

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

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) Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух выполнены предварительные расчеты. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: при бурении скважины КАР-40 составит 29.04036566127 г/сек и 276.9038587753 т/период; при проведении восстановительных работ на скважинах КАР-38 и КАР-39: 12.586348493 г/сек и 115.465108707 т/период на каждую скважину; при проведении интенсификации на скважинах методом ГРП составит 16.53127113 г/сек и 39.949085813 т/период, при испытании 1 объекта (90 суток): 12.472536308 г/сек 111.30028013 т/период на каждый объект испытания, соответственно при испытании скважины КАР-40 и КАР-39 (5 объектов) составит: 556,50140065 т/период; соответственно при испытании скважины КАР-38 (7 объектов) составит: 779,10196091 т/период. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 1 -4 класс: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279). Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,

цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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 период разведочных работ водоотвод осуществляется в биотуалет устроенный в жилых вагончиках рабочего персонала, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Сброс сточных вод в природную среду при разведочных работах не производится.

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. При бурении и испытании скважины КАР-40 с учетом ГРП образуются: Опасные отходы: Буровой шлам - 2257,478 тонн, Отработанный буровой раствор - 1340,032 тонн, БСВ - 566,72 м³. Отработанные масла - 12,6676 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2 тонн, Отходы, образуемые после ГРП - 52,35 тонн; Неопасные отходы: Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,363 тонн, Твёрдые бытовые отходы (ТБО) - 43,827 тонн. Объемы образования отходов при восстановлении и испытании скважин КАР-38 и КАР-39 с учетом ГРП: Опасные отходы: Промасленная ветошь - 0,1334 тонн, Отработанные масла - 8,1200 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079 тонн, Металлические емкости из под масла - 1,7462 тонн, Тара из-под химреагентов - 0,2250 тонн, Буровой шлам - 127,52 тонн, Отработанный буровой раствор - 286,04 тонн, Отход после ГРП - 104,7 тонн. Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов - 0,0336 тонн, Твердо-бытовые отходы - 13,827 тонн, Металлолом - 1,5000 тонн. Утилизация отходов осуществляется специализированными организациями по договору. При передаче отходов подрядным организациям для вывоза, следует предварительно подготовить отходы к транспортировке. Упаковка должна обеспечивать экологически безопасную транспортировку..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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). В орографическом отношении район участка представляет барханы покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 100-200 м над уровнем моря. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из ранее пробуренной водяной скважины, питьевая вода - бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км. Зимой холодно, летом жарко, разница температуры днем и ночью большая. Смена времен года зима-лето незаметная, весна коротка недостаточным количеством осадков и сухим воздухом. Климат района резко-континентальный, аридный, с резкими перепадами суточных, среднемесячных и среднегодовых температур, с малым количеством выпадаемых осадков, холодной малоснежной зимой, жарким и засушливым летом. В формировании климата большую роль играет циркуляция атмосферы. Главной спецификой климатических условий является перегрев окружающей среды в теплый период года. Радиационно-термический фактор определяет перегревные условия окружающей среды. Результаты фоновых исследований: По данным РГП «Казгидромет» наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории района не проводятся. Вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований: Проведение полевых работ не требуется. Данным планом разведочных работ планируется проведение разведочных работ с целью изучения углеводородного сырья. На территории намечаемой

деятельности объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют

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 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. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют, в этой связи нет необходимости в описании их характера и ожидаемых масштабов с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: проведение плановой реконструкции нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи и обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением радиоактивных и взрыво-пожароопасных веществ и их складированием на открытых площадках, недопущение слива различных стоков на этих территориях; установка дренажных емкостей для сбора воды и нефти, необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключая попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

При этом место расположения объекта, возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов 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):

Данияров Динмухамед Кайратулы

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

