

KZ49RYS00413970

12.07.2023 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.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) Разработка месторождения Есен согласно «Проекта разработки месторождения Есен по состоянию на 01.01.2023 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 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 технологических показателей разработки месторождения Есен добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 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) Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение Долинное, является «Проект разработки месторождения Долинное», рассмотренный ЦКРР РК (протокол № 31/3 от 22 сентября 2022 года.). Согласно решению ГКЗ от 24.11.2021 года №2374-21-У месторождения Долинное и Есен были объединены в одно месторождение. Соответствующие участки объединенного месторождения в «Проекте разработки месторождения Долинное» приняты в качестве промысловых участков Северо-Западный (ранее месторождение Долинное) и Юго-Восточный (ранее месторождение Есен).;

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 на «Проект разработки месторождения Долинное» было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии геологии и природных ресурсов

Республики Казахстан» №KZ78VWF00064520 от 26.04.2022 года, о том, что намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. На основании утвержденного совместного пересчета запасов подготовлен одноименный «Проект разработки месторождения Долинное», который рассмотрен на ЦКРР РК (протокол №31/3 от 22.09.2022 г.) с утверждением технологических показателей по 2 варианту разработки на 2023 г. На основании протокола ЦКРР РК ТОО «Емир-Ойл» направил пакет документов в МЭ РК с целью объединения двух действующих Контрактов на добычу УВС месторождений Долинное и Есен (письмо №03/2103 от 26.12.2022 г.). МЭ РК письмом за №3Т-2022-02909139 от 26.12.2022 г. отказал в объединении двух действующих Контрактов на добычу УВС по месторождениям Долинное и Есен на основании утвержденных документов: совместный пересчет запасов и проект разработки месторождения. На основании вышеизложенного, ТОО «Емир-Ойл» приняло решение о подготовке отдельных отчетов по пересчету запасов УВС и Проектов разработки на каждое месторождение в отдельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория месторождения Есен расположена на территории Южного Мангышлака и в административном отношении относится к Мунайлинскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр – город Актау – находится в 45 км к западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к западу, поселок Жетыбай – в 40 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя - ТОО «Емир Ойл», расположенной в поселке Даулет. Шоссейные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Железная дорога станция Мангистау – Макат проходит в 20 км к северо-западу от месторождения. Вдоль железной дороги проложены линии электропередач, телефонной связи. В 10 км к западу проходит асфальтированная дорога Актау-Емир-Куюлус и водопровод до Актау, берущий начало на Куюлусском месторождении подземных вод. В 30 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линии электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас – Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссе Актау – Форт- Шевченко. Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок, в том числе и транспортировки нефти. Площадь месторождения Есен находится в окружении разрабатываемых месторождений Аксаз, Долинное, Кариман, Сев. Аккар, Алатюбе, Сев. Карагие с развитой инфраструктурой промыслов. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 42,1 тыс.т, по жидкости – 43,3 тыс.т, по нефтяному газу – 6 млн. м3. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Есен будет осуществляться по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → замер нефти → наливная площадка → автовоз → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступит в нефтегазовый сепаратор (НГС), где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ через НГС отводится для использования на производственные нужды месторождения (печи подогрева нефти). Из-за невысокого газового фактора, собственного газа будет не достаточно, поэтому для восполнения потребности газа будет построен соединительный газопровод между ГУ Долинное и ГУ Есен. При увеличении добычи газа на месторождении Есен избыточный газ будет транспортироваться по этому же газопроводу в обратном направлении на ГУ Долинное, далее по промысловому газопроводу транспортируется на УПГ Аксаз для дальнейшей подготовки, после подготовки газ поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Актау-Карьер-5», в систему «Актау-ГазТрансАймак». После сепарации нефтяная жидкость поступит в накопительные емкости РГС № 1, 2 откуда будет произведен налив на нефтевозы и транспортировка до УПН «Ойл Препарэйшн Терминал» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, откуда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Характеристика продукции. Нефть является особо легкой, не вязкой, малосмолистой, малосернистой, высокопарафинистой и застывающей при положительных температурах. Газ месторождения Есен является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием углекислого газа и азота. Сероводород отсутствует. Пластовая вода относится к гидрокарбонатно-натриевым рассолам, вода жесткая, нейтральная..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для месторождения Есен в рамках «Проекта разработки месторождения Есен по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются 3 варианта разработки, отличающихся системами разработки,

количеством скважин, обеспечивающие разную эффективность разработки эксплуатационных объектов. Вариант 1 - разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии с существующим фондом скважин, где расположение скважин избирательное. Предусмотрено: ввод из б/д 2 скважин (Е1, Е3), ввод из освоения – 1 скважины (Е4) в 2023 г. Итого фонд составит 4 скважины. Конечная обводненность – 42,6 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2087г.) – 653,3/726,6 тыс. т; КИН – 0,121 д. ед. Вариант 2 – разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии. Предусмотрено бурение 4 скважин по сетке 1200х1200. Предусмотрено: ввод из б/д 2 скважин (Е1, Е3), ввод из освоения – 1 скважины (Е4) в 2023 г., бурение 2 скважин в 2026-2027 гг. Итого фонд составит 6 скважин. Конечная обводненность – 43,3 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2076 г.) – 905,8/970,5 тыс. т; КИН – 0,168 д. ед. Вариант 3 – разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии. Предусмотрено бурение 4 добывающих скважин по сетке 600х600. Предусмотрено: ввод из б/д 2 скважин (Е1, Е3), из освоения – 1 скважины (Е4) в 2023 г, бурение 6 добывающих скважин 2026-2034 г. Итого фонд составит 10 скважин. Конечная обводненность – 46,3 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2070г.) – 1104,1/1181,7 тыс. т; КИН – 0,205 д. ед. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) 1 вариант - с 2023 года по 2087 год; 2 вариант - с 2023 года по 2076 год; 3 вариант - с 2023 года по 2070 год..

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 Недропользователем месторождения Есен является ТОО «Емир Ойл», на основании контракта на разведку №482 от 09.06.2000 г. в пределах блоков XXXVI-11-В (частично), D (частично), E (частично) и Контракта № 4784 заключенного между Министерством нефти и газа РК и ТОО «Емир-Ойл» на добычу углеводородов сроком до 2044 года. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 6,69 км2. Глубина участка недр – минус 3700 метров. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Есен.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. Район расположения месторождения Есен характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 637, 728 м3/год (1,7472 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 607,36 м3/год (1,664 м3/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 30,3680 м3/год (0,0832 м3/сут.);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Есен планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Есен является ТОО «Емир Ойл», на основании контракта на разведку №482 от 09.06.2000 г. в пределах блоков XXXVI-11-В (частично), D

(частично), Е (частично) и Контракта № 4784 заключенного между Министерством нефти и газа РК и ТОО «Емир-Ойл» на добычу углеводородов сроком до 2044 года. Координаты горного отвода (участок недр): 43°50'11,63" СШ - 51°40'52,78" ВД; 43°50'11,42" СШ - 51°41'16,07" ВД; 43°49'28,69" СШ - 51°41'27,43" ВД; 43°49'18,97" СШ - 51°42'06,60" ВД; 43°48'09,72" СШ - 51°42'02,06" ВД; 43°48'19,03" СШ - 51°41'12,07" ВД; 43°48'58,00" СШ - 51°40'33,81" ВД; 43°49'26,74" СШ - 51°39'27,20" ВД. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 6,69 км². Глубина участка недр – минус 3700 метров. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Есен.;

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 На территории ТОО «Емир-Ойл» зарегистрировано более 60 видов из 7 семейств. Подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олистенная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогоглавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. По числу видов в сложении травостоя преобладают травянистые однолетники, многолетних трав насчитывается 7 видов, полукустарников и полукустарничков – 6 видов. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники – как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетние солянки. По составу экологических типов во флоре преобладают засухоустойчивые растения – ксерофиты. С солончаками связаны растения-галофиты, на увлажняемых местообитаниях встречаются мезофиты (ажрек, тростник). Индикатором высокой пастбищной нагрузки является разрастание таких сорных растений как адраспан, итсигек, лебеда татарская, солянка Паульсена, эбелек, рогоглавник. Практически все они являются пионерами зарастания нарушенных территорий. Ввиду того, что исследуемая территория давно находится в хозяйственном использовании и растительный покров достаточно сильно трансформирован, редких и эндемичных растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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 – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельная установка. Контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

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

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Есен по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 42,67602619 тонн/год или 36,9787926 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 1,8684 т/год (0,08886 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3036 т/год (0,0144 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,0919 т/год (0,004353 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,46751 т/год (0,0694 г/с), Метан - 1,46751 т/

год (0,0694 г/с), Углеводороды C1-C5 – 27,55971896 т/год (27,742416 г/с), Углеводороды C6-C10 – 9,65161367 т/год (8,7485637 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,12572235 т/год (0,1140918 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,06104357 т/год (0,0554934 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,07900764 т/год (0,0718147 г/с)..

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 объектах ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м³. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в шламовые емкости и вывозятся сторонней организацией. Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации сторонней организацией. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается. .

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 период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка) - образуется при инструментальной обработке металлов. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,1 т/год. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 0,5 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,1905 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных ламп ориентировочно составит 0,00235 т/год. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,001875 т/год. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0024 т/год. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 0,5 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 2,12 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 0,3504 т/год. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Есен составит – 3,767525 т/год..

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 Мангистауской 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) Анализ проведенных исследований за 1 квартал 2023 г. показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - Анализ проведенных исследований проб почв в 4 квартале 2022 года позволяет сделать вывод, что концентраций всех наблюдаемых ингредиентов в почвенном покрове за исключением кобальта не превышают нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК) и находятся в пределах допустимой нормы. - На территории ТОО «Емир-Ойл» зарегистрировано более 60 видов из 7 семейств. Подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олистенная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогоз, клевер, клевер), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). По числу видов в сложении травостоя преобладают травянистые однолетники, многолетних трав насчитывается 7 видов, полкустарников и полкустарничков – 6 видов. - На территории ТОО «Емир-Ойл» обитает 26 вида млекопитающих, 61 вид птиц, 6 видов пресмыкающихся и 1 вид земноводных. Рядом с промышленными объектами на территории ТОО «Емир-Ойл» обитают 6 синантропных видов. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Есен составляет от 0,08 до 0,13 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Есен ТОО «Емир-Ойл» соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально-экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

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 оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и

растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения Есен в целом были рассмотрены 3 варианта разработки. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые предусмотрены в Проекте разработки месторождения Есен. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя, так и для Государства, приходится по второму варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Есен по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки месторождения Есен по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кошанова Каламкас Бактигереевна.

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



