

KZ74RYS00189741

30.11.2021 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 "CaspiOilGas" (КаспиОйлГаз), 050040, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, 980240003465, ІЗБАСАРОВ СӘУІРБАЙ НАУРЫЗБАЙҰЛЫ, +77059998900, rauan.alkhabekov@gmail.com

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 Пункту 2. «Недропользование». 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 технологическим показателям пробной эксплуатации верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное 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) В 2019 году был составлен «Проект пробной эксплуатации продуктивного верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное» (Протокол ЦКРР №14/8 от 03-04.10.2019 г.). Согласно протоколу были утверждены проектные показатели на 3 года (с июля 2019 г. по июнь 2021 г. включительно. Проект пробной эксплуатации по ряду объективных причин не был реализован и горизонт J3oxA в пробную эксплуатацию не вступал. Цель настоящей работы – составление Дополнения к Проекту пробной эксплуатации верхнеюрского горизонта J3oxA (I объект) для перенесения сроков выполнения ранее утвержденных в ПЭ работ, уточнения их объемов и сроков, а также подключения к пробной эксплуатации 2-го объекта – горизонта Ю-IV на период с 2022 г. по 2024 г. Настоящее Дополнение к проекту составляется на основании документов «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа по продуктивным горизонтам в меловых и верхнеюрских отложениях месторождения Ракушечное Мангистауской области по состоянию на 02.01.2016 г.» и «Оперативный подсчет запасов нефтяного горизонта Ю-IV месторождения Ракушечное по состоянию на 02.01.2021 г.». Пробную эксплуатацию месторождения планируется проводить двумя скважинами (206, 230) горизонта J3oxA (I объект) и шестью скважинами (21, 115, 119, 122, 219, 220) горизонта Ю-IV, которые в настоящее время находятся в консервации (21, 115, 219, 220) и в простое (119, 122).;

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) Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ24VWF00052979 от 18.11.2021 г., выданному Департаментом экологии по Мангистауской области, было рекомендовано подготовить по упрощенному порядку раздел «Охрана окружающей среды» с дальнейшим получением Экологического разрешения на воздействие (без получения заключения ГЭЭ). В настоящее время месторождение находится на этапе пробной эксплуатации. С 2020 года месторождение Ракушечное не эксплуатируется, никакие работы не проводятся, в связи с этим отсутствует вся необходимая нормативная документация. На основании п.3 ст.65 ЭК РК, в связи с необходимостью получения заключения государственной экологической экспертизы и отсутствием необходимых для получения экологического разрешения документов (ПДВ, ПУО, ПЭК), просим о проведении в добровольном порядке оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Ракушечное в административном отношении расположено на территории Южного Мангышлака, на территории Каракиянского района Мангистауской области. Местность малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Курык, расположенный на расстоянии в 40 км от месторождения и поселок Жетыбай, расположенный на расстоянии 60 км от месторождения. Район месторождения связан автомобильной дорогой с областным центром г. Актау, расположенном на расстоянии 110 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на 01.07.2021 г. фонд скважин горизонтов J3oxA и Ю-IV составляет 13 единиц, из них 2 скважины (206, 230) на горизонте J3oxA и 10 скважин (9, 21, 23, 108, 115, 118, 119, 122, 219, 220) горизонта Ю-IV, а также 1 водозаборная скважина (5). По состоянию на 01.07.2021 г. все действующие скважины остановлены, начиная с января 2019 г. скважины в консервации. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 28,6 тыс.т, по жидкости – 41,8 тыс.т, по нефтяному газу – 5669,8 тыс.м3. Характеристика продукции Свойства нефти. Дегазированная нефть верхнеюрского горизонта является по типу плотности особо легкой 0,807 г/см3. Нефть высокопарафинистая (17,20 % масс.), малосмолистая (7,00 % масс.), застывающая при высокой температуре плюс 24 оС, что обусловлено высоким содержанием высокомолекулярных парафинов. Плотность нефти в среднем по горизонту составляет 0,7943 г/см3. Содержание общей серы в среднем по горизонту составляет 0,062 % масс., асфальто-смолистых веществ – 3,60 % масс., высокомолекулярных парафиновых углеводородов – 12,18 % масс. Состав и свойства нефтяного газа. Содержание метана составляет 57,14 % мольн., этана – 16,62 % мольн., пропана – 12,07 % мольн., бутанов – 5,01 % мольн., компонентов группы C5+ – 1,80 % мольн. Неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,79 % мольн., азота – 5,70 % мольн., сероводород не определялся. Плотность газа составляет 1,111 кг/м3. Газ горизонта Ю-IV «высокожирный» с повышенным содержанием гомологов метана. Содержание метана составляет 64,03 % мольн., этана – 15,12 % мольн., пропана – 9,16 % мольн., бутанов – 4,41 % мольн., компонентов группы C5+ – 2,30 % мольн. Неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 1,47 % мольн., азота – 3,31 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 1,004 кг/м3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для осуществления пробной эксплуатации двух горизонтов J3oxA и Ю-IV планируется: Горизонт J3oxA: 2021 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 2-х скважин (206, 230); 2022 г. – расконсервация 7 скважин (8, 9, 11, 20, 108, 118, 125); во второй половине года бурение 2-х скважин (231, 232); 2023 г. – расконсервация 4 скважин (7, 10, 31, 2-РК); 01.07.2024 г. – расконсервация 7 скважин (2, 3, 12, 22, 26, 30, 229). Поскольку все перечисленные выше скважины (кроме 206, 230) расположены на территории запасов категории С3, в период ПЭ возможно будет произвести только их испытания в течение 90 дней. Поэтому технологические расчеты проводились только на две скважины. Горизонт Ю-IV: 2021 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 2 скважин (119, 122); 2022 г. – расконсервация и ввод в ПЭ 4 скважин (21, 115, 219, 220). Предусмотрена также расконсервация скважин 23, 223 и перевод 2-х скважин (23, 223 (108 резервная – зависит от результатов испытания на горизонт J3oxA) под нагнетание попутно добываемой воды..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) Период пробной эксплуатации –

сентябрь 2021 – июнь 2024 гг. (включительно).

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 горного отвода для месторождения Ракушечное составляет 32,824 км<sup>2</sup>. Площадь геологического отвода составляет 287 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – до абсолютной отметки – 4110 м.;

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 В районе месторождения Ракушечное отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой питьевой воды ответственность несет производитель и поставщик воды.;

объемов потребления воды Расчетное водопотребление составит: сентябрь-декабрь 2021 г. -1004,304 м<sup>3</sup>/год; 2022 год – 3004,68 м<sup>3</sup>/год; 2023 год - 3004,68 м<sup>3</sup>/год; 2024 год – 1498,224 м<sup>3</sup>/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая вода для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на недропользование № 526 от 25.08.2000 г. ТОО «CaspOilGas» для добычи углеводородного сырья на месторождении Ракушечное, расположенное на территории блоков XXXVIII-11-F (частично), 12-D (частично), XXXIX-11-C (частично), 12-A (частично) Каракиянского района Мангистауской области. Координаты угловых точек геологического отвода: 1. СШ 42°55'40", ВД 51°50'00"; 2. СШ 43°03'05", ВД 51°55'50"; 3. СШ 43°00'50", ВД 52°03'25"; 4. СШ 42°58'20", ВД 52°05'30"; 5. СШ 42°55'32", ВД 52°06'35"; 6. СШ 42°51'30", ВД 52°00'00". Координаты угловых точек горного отвода: 1. СШ 42°58'22", ВД 51°56'35"; 2. СШ 42°59'48", ВД 51°55'56"; 3. СШ 42°59'40", ВД 51°55'05"; 4. СШ 43°00'26", ВД 51°53'53"; 5. СШ 43°01'01", ВД 51°55'05"; 6. СШ 43°01'13", ВД 51°56'35"; 7. СШ 43°00'36", ВД 51°59'58"; 8. СШ 42°59'41", ВД 52°00'52"; 9. СШ 42°58'15", ВД 51°59'05"; 10. СШ 42°58'00", ВД 51°58'09"; 11. СШ 42°58'00", ВД 51°57'30". ;

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 Ландшафтными пустынными растениями, участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ на территории месторождения Ракушечное, являются полынь белоземельная, ежовник солончаковый и нанофитон ежовый, многочисленна группа однолетних солянок. 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 – дизельное топливо, попутный нефтяной газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), газопоршневая электростанция АГП-200 Тепло – котельная;

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу составят: сентябрь-декабрь 2021 года – 38,22484 т/год; 2022 год – 208,1538779 т/год; 2023 год – 185,2394744 т/год; январь-июнь 2024 года – 185,2394744 т/год. 2022 год, согласно результатам проведенных предварительных расчетов, характеризуется максимальными выбросами загрязняющих веществ в атмосферу в количестве 208,1538779 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 22,969164211 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 5,333414184 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 4,957870176 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 3,0783 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,93646 т/год, метан – 6,823492544 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 74,1493 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 24,6908 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,3125 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0983 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,1964 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000002 т/год, формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0205 т/год, метантиол (4 кл.оп.) – 0,000833 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На месторождении Ракушечное все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций (ремонтные работы, дренаж оборудования), собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септике объемом 11 м3 и по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом для утилизации на договорной основе и сдаются на очистные сооружения. Сброс сточных вод в водоемы и водотоки отсутствует..

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 на период реализации проектных решений на месторождении Ракушечное являются: 1. Черные металлы (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,33 т/период; 2022 год – 1 т/год; 2023 год – 1 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,5 т/период. 2. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,169 т/период; 2022 год – 0,508 т/год; 2023 год – 0,508 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,254 т/период. 3. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,003 т/период; 2022 год – 0,009 т/год; 2023 год – 0,009 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,0045 т/период. 4. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,0019 т/период; 2022 год – 0,0058 т/год; 2023 год – 0,0058 т/год; январь-июнь 2024 г. – 0,0029 т/период. 5. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит: сентябрь-декабрь 2021 г. – 1,0 т/период; 2022 год – 3,0 т/год; 2023 год – 3,0 т/год; январь-июнь 2024 г. – 1,5 т/период..

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

- Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан г.Нур-Султан..

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) По результатам мониторинга качества морской воды можно отметить, что на Среднем Каспии температура воды в июне 2021 года находилась в пределах 19,4-21,6 °С, величина водородного показателя морской воды – 7,194, содержание растворенного кислорода – 6,514 мг/дм<sup>3</sup>, БПК<sub>5</sub> – 1,727 мг/дм<sup>3</sup>, ХПК – 19,896 мг/дм<sup>3</sup>, взвешенные вещества-18,899 мг/дм<sup>3</sup>, минерализация – 12501,322 мг/дм<sup>3</sup>. По результатам мониторинга качества донных отложений в 2020 году в районе п. Курык в пробах донных отложений моря содержание марганца находилось в пределах 1-1,6 мг/кг, хрома – 0,029-0,06 мг/кг, нефтепродуктов – 0,024-0,03%, цинка – 0,3-1 мг/кг, никеля 1,1-1,6мг/кг, свинца – 0,007-0,01 мг/кг и меди – 1,1-1,5мг/кг. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы находились в пределах 0,08-0,16 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. По результатам мониторинга состояния загрязнения почв тяжелыми металлами за весенний период 2020 года концентрации примесей в пробах почв составили: свинца – 0,002 – 0,052 мг/кг, кадмия – 0,02 – 0,033 мг/кг, меди – 0,7 – 1,1 мг/кг, хрома – 0,011 – 0,035 мг/кг, и цинка – 0,3 – 0,5 мг/кг. За осенний период 2020 года концентрации примесей в пробах почв составили: свинца – 0,002 – 0,005 мг/кг, кадмия – 0,01 – 0,033 мг/кг, меди – 0,5-1,3 мг/кг, хрома – 0,015 – 0,033 мг/кг, и цинка – 0,2 – 0,4 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК. Необходимо возобновить проведение мониторинговых экологических исследований компонентов окружающей среды с началом производственной деятельности на территории месторождения Ракушечное. .

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 пробной эксплуатации верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное составляет 14,88 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. 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. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Ракушечное (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, 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, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение

мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. 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, исключающих 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 решений и мест расположения объекта) В связи с проведением пробной эксплуатации отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):  
Избасаров Саурбай Наурызбаевич

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



