

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ50RYS00890804

27.11.2024 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 "Эврика Олеум", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Ходжанова, дом № 2/2, 131140010346, БЕЙСОВ ДИДАР ОМИРОВИЧ, +7 (727) 339-89-99, nursultan_bolatuly@mail.ru

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) Рабочий Проект «Обустройство добывающей скважины №21 на месторождении Култук, Бейнеуский район, Мангистауская область» - предусматривает обустройство одной добывающей скважины №21, предусматривающее перевод на механизированный способ добычи с применением винтовых электроцентробежных насосов (УЭЦН) на территории месторождения Култук. Классификация: Данный вид намечаемой деятельности по обустройству добывающей скважины №21 на месторождении Култук согласно Приложению 1 ЭК РК вид намечаем. деятельности классифицируется по Пункту 2. «Недропользование». Подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным»..

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) Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют. Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было выдано. Ранее были только получены экологические разрешения на воздействие для действующего объекта от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №KZ88VCZ03766869 от 22.10.2024г. (для месторождения Култук).;

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) Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют. Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было выдано..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно нефтяное месторождение «Култук»

входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан. Географически площадь находится в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности в северной части сора Мертвый Култук. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Опорный в 90 км на северо-восток и районный центр Бейнеу - в 150 км к юго-востоку. Областной центр – г. Актау находится на расстоянии более 300 км к юго-западу от месторождения. Железнодорожная магистраль ст.Мангышлак - Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от месторождения. На территории месторождения Култук имеется вахтовый поселок. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта является обустройство добывающей скважины №21 на месторождении Култук с механизированным способом добычи с применением УЭЦН. В состав проектируемых объектов на площадке скважины №21 входят следующие сооружения: • Оборудование устья скважины согласно утвержденной типовой схеме; • Приустьевая площадка с твердым покрытием и уклоном для стояка и сбора технологической жидкости; • Бетонированная площадка для ремонтного агрегата, приемных мостков; • Места для крепления оттяжек ремонтного агрегата и устьевой арматуры; • Площадка станции управления УЭЦН; • Ограждение устья скважины; • Выкидная линия от проектируемой добывающей скважины до существующего манифольда; • Устройство для защиты от молний и статического электричества; • Система автоматизации. Для добычи нефти одной проектируемой скважины №21 оснащают винтовым электроцентробежным насосом (УЭЦН). Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы. В состав проектируемых объектов на площадке скважины №21 входят следующие сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Якорь крепления оттяжек; • Ограждение устья скважины; • Мобильная эстакада; • Подключение добывающей скважины 21 к существующему манифольду. Площадка станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором. Основные показатели по Генеральному плану Общая площадь обустраиваемой территории под скважину 0,00658 га; Площадь застройки для скважины № 21 65,8 м2 Процент застройки 0,66% Расчетный дебит скважины по нефти - 40 м3/сут. Давление нефти на устье скважины - 2,5÷3,0 МПа. Температура нефти на устье скважины -25°С. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН. Нефть на месторождении Култук относится к легким нефтям. Основные значения параметров пластовой нефти и попутного нефтяного газа представлены ниже: Расчетный дебит скважин по нефти 200-400 м3/сут, из них: скважина №21 -40,0 м3/сут. Давление в начале выкидной линии-2,5-3,0 МПа, газовый фактор -56м3/м3, обводненность – 10%, температура на устье скважины -250С, содержание мех примесей -0,01%. Физико-химические свойства сырой нефти в поверхностных условиях и технологические показатели добычи нефтегазовой смеси представлены ниже: плотность при 20 0С - 757÷778 кг/м3, вязкость при 20 0С -1,292 - 1,733мм2/с, Температура застывания нефти -36 0С, массов доля серы –не более 0,142÷0,223%, массов доля парафина –не более 1,0-2,5%, концентрация хлористых солей-1305÷1607 мг/дм3. Выкидная линия предусмотрена внутри существующей площадки №3/15 и выполнена из стальных труб Ø89х6мм по ГОСТ 8732-78 в подземном исполнении на глубине 1,0-1,6м. Протяженность трассы проектируемой выкидной линии скважины №21 (подземный участок) составляет 89,93м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные технологические решения: Основными решениями в данном проекте обустройства площадок скважин месторождения Култук являются: • Обустройство площадок устьев 1-ой добывающей скважины: №21 на месторождении Култук Способ добычи проектируемых скважин – механизированный с применением электроцентробежного насоса УЭЦН. Устье добывающих скважин должны обустраиваться после проведения буровых работ. Обустройство площадки скважины, также включает отключающие задвижки при механизированном способе добычи, обратный клапан, обвязочные трубопроводы. 1 Обустройство скважины №21 В состав проектируемых объектов на площадке скважины №21 входят следующие сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Якорь крепления оттяжек; • Ограждение устья скважины; • Мобильная эстакада; • Подключение добывающей скважины 21 к существующему манифольду. Площадка станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором. Продукция проектируемой скважины №21 по проектируемой выкидной линии поступает на существующий манифольд на площадке №3/15, и далее нефтегазовая смесь транспортируется на существующий ПСН. Техническая характеристика оборудования, устанавливаемого на площадке скважины при добыче с применением УЭЦН, представлена в таблице 1. таблица 1 Установка электроцентробежного насоса Тип насоса 21УЭЦНКИ5-80-2250 Тип электродвигателя 4ПЭДКТ56/117 Подача жидкости м3/сут 80 Напор м 750 Мощность двигателя кВт 56 Напряжение двигателя В 1400 Частота Гц 50 Масса кг 432

Количество шт. 1 На этапе ввода в эксплуатацию проектируемых скважин возможна замена принятого оборудования и материалов на эквивалентное, при условии соблюдения технических параметров и характеристик.

2. Технологические трубопроводы Трубопроводы на площадке добывающей скважины относятся к технологическим, и согласно СН 527-80 классифицируются как: • нефтегазопроводы - группа Б (б), I категории. Технологические трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х6мм по ГОСТ 8732-78 (марка стали 20) в надземном (на опорах не менее 350 мм до низа трубы) исполнении. Согласно СП РК 3.05-103-2014 контроль качества сварных соединений стальных трубопроводов физическими методами проводить в объеме 100%. Из них неразрушающими методами (радиографическим или ультразвуковым) в % от общего числа сварных соединений, но не менее одного стыка: • трубопроводов I категории - 20 %. До ввода в эксплуатацию технологические трубопроводы подлежат очистке полости, гидравлическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014. Давление испытания на прочность Р_{исп} = 1,5 Р_{раб}, но не менее 0,2 МПа (при рабочем давлении трубопровода до 0,5 МПа); Р_{исп} = 1,25Р_{раб}, но не менее 0,8 МПа (при рабочем давлении трубопровода свыше 0,5 МПа). Давление проверки на герметичность Р_{исп} = Р_{раб}. Технологические трубопроводы и арматура окрашиваются опознавательной краской по ГОСТ 14202-69, обеспечиваются предупреждающими знаками и надписями. На трубопроводы наносятся стрелки, указывающие направление движения транспортируемой среды. При производстве работ необходимо соблюдать требования СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СН РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

3. Выкидные линии Выкидная линия скважины №21 предназначена для транспорта нефтегазовой смеси от нефтедобывающей скважины до существующего манифольда, расположенной на площадке №3/15 месторождения Култук, где производится сбор продукции добывающих скважин. Согласно ВСН 51-3-85 выкидная линия относится к промышленным трубопроводам, и в соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицируются: • выкидные трубопроводы - III класс, I группа, III категория. Выкидная линия предусмотрена внутри существующей площадки №3/15 и выполнена из стальных труб Ø89 х6мм по ГОСТ 8732-78 в подземном исполнении на глубине .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — январь 2025 г. Окончание строительства объекта — январь 2025 г. Общая продолжительность строительства составит — 1 месяц. Начало эксплуатации – февраль 2025 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 Земельный участок площадью 0,00658 га. Строительство предусмотрено на территории действующей площадки добывающей скважины №21 на месторождении Култук. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 1 месяца.;

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 источников ТОО «ЭВРИКА ОЛЕУМ» не имеет. Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная. Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение оставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач – Мангистау. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая); объемов потребления воды На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период

строительства составляет 16 человек. Использование воды всего -17,222 м³/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 15,872 м³/период, на производственные нужды (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) – 0,79 м³ и для гидроиспытания труб – 0,56 м³/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Необходимость воды для технических нужд при обустройстве 1-й добывающей скважины на территории месторождения Култук для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Использование технической воды для гидроиспытания трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ТОО «ЭВРИКА ОЛЕУМ» является недропользование на основании лицензии на проведение разведки и добычи нефти на месторождении Култук в Мангистауской области сроком до 2027 года в Юрских и Триасовых отложениях. Срок действия – до 25 октября 2027 года. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 45°31'05" сев долготы, 53°23'16" вост широты 2. 45°32'04" сев долготы, 53°45'28" вост широты 3. 45°32'19" сев долготы, 53°47'23" вост широты 4. 45°31'23" сев долготы, 53°29'56" вост широты 5. 45°32'03" сев долготы, 53°31'26" вост долг. 6. 45°31'40" сев долготы, 53°34'05" 7. 45°30'43" сев долготы, 53°34'38" 8. 45°30'01" сев долготы, 53°34'01" в.д. 9. 45°30'02" сев д., 53°32'10" 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Согласно акту обследования, на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.;

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

объемов пользования животным миром Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 0,4 т/период, для оборудования – 8,67 т/период, бензин – 2,85 т/период. Битум – 0,674 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень -6,47 т/период, ПГС -30,86, грунт -43,962 т/период, сварочные электроды – 70,2 кг/период, для газосварочных работ- ацетиленовая смесь- 0,13 кг; пропан-бутановая смесь – 1,5 кг; лакокрасочные материалы – 21,33 кг/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

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) При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,025493 г/с, 0,002875 т/

период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000907 г/с, 0,000147 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) – 0,000052 г/с, 0,000002 т/период; Свинец и его неорганические соединения (класс опасности - 1) – 0,000094 г/с, 0,000004 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -1,173659 г/с, 0,42305 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) - 0,18888 г/с, 0,068581т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,05326 г/с, 0,017864т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,18985 г/с, 0,03056 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,102499 г/с, 0,036813 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) -0,000011г/с, 0,000002 т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,000049 г/с, 0,00001 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,01051 г/с, 0,00733 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,0000009 г/с, 0,0000007 т/период; Диметилбензол (класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,007743т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,000239 т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,000046 т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,0001 т/период; Керосин-0,016988г/с, 0,000539 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,001687т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,499461г/с, 0,184736 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,0000021 г/с, 0,000004 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,010636 г/с, 0,034542 т/период; Взвеш.вещества (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,000078 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000052т/период. Всего: 22,188959 г/с, 1,204204 т/период. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,021286 г/с, 0,671262 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,007866 г/с, 0,248067т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000103 г/с, 0,00324т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000065 г/с, 0,002036т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000032 г/с, 0,001018т/период. Всего: 0,029351 г/с, 0,925623 т/период.

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 0,7т, металлолом – 0,85 тонн, Исползованная тара из-под ЛКМ -0,2716 т, Отходы сварочных электродов - 0,0011 т, Промаслянная ветошь - 0,0762 т, Смешанные коммунальные отходы –0,1 т. Всего: 1,9989 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,4572 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат отдельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Мангистауской 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) ТОО «ЭВРИКА ОЛЕУМ» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. –

Растит. покров.– Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм.воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, взвешенные вещества, углеводороды. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Култук. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр.зоны воздействия расположены 20 наблюдательных скв. Периодич. замеров -1 раз в кв. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 10 точкам СЭП. Точки отбора Пробы отбираются на определение след. ингредиентов: Тяжелые металлы (Zn, Ni, Cu, Co), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ.Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол.мониторинг ОС. По резул. многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. На участке строительства скотомогильники, места захоронения животных, неблагоприятных по сибирской язве и других особо опасных инфекций 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 Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Слабое. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 4 балла: « воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность)..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух:Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни-и и уплотнении грунта произв-тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспеч-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспеч-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопол-ния; ограничение и обоснование земляных работ;строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-ных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на

заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, подтверждающий отсутствие альтернативных вариантов) достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Нургазиев Берик

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



