

KZ85RYS00287513

10.09.2022 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 "Казахойл Актөбе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, ЧЖАО ЦЗИЧЭНЬ, 8/7132/933-167, kushanov.o@KOA.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК. По проекту разрабатывается «Модернизация и расширение установки подготовки подтоварной воды системы УППВ»..

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 соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК. По проекту разрабатывается «Модернизация и расширение установки подготовки подтоварной воды системы УППВ». В настоящее время подготовленная на данной установке пластовая вода не отвечает требованиям действующего СТ РК 1662-2007. Исходя из этого, ТОО «Казахойл Актөбе» было принято решение строительство установки, позволяющей получения пластовой воды по качеству, отвечающей требованиям стандарта. Установка подготовки пластовой воды (УППВ) предназначена для очистки пластовой воды от захваченной ею нефтяных и механических примесей, а так же частичной дегазации с последующим использованием в процессе заводнения пластов. Пластовая вода с сепарации Пункта подготовки нефти (ППН м/р «Алибекмола») по трубопроводу с Пункта подготовки нефти (отстойника V-601) с давлением 4кг/см², поступает в отстойник Е-2А находящимся на высоте 15м от нулевой отметки, где происходит отделение пластовой воды от нефти и механических примесей и частичная дегазация. Давление в линии подачи пластовой воды на УППВ контролируется местным манометром. Давление в отстойнике Е-2А измеряется техническим манометром установленном по месту и регулируется сбросом газа в факельный коллектор низкого давления через огнепреградитель вручную; Температура в отстойнике Е-2А измеряется биметаллическим термометром установленном по месту; Уровень воды в отстойнике Е-2А измеряется приборами с сигнализацией верхнего (выше 80%) и с сигнализацией нижнего (ниже 10%) уровня, а также уровнем раздела - фаз (показывающим заданный уровень воды) связанным с электроприводным клапаном - регулятором поз. РКл-1 (марки V150B „Rotork” IQM), установленным на линии выхода воды с отстойника в резервуар пластовой воды РВС-3. Для уменьшения коррозионных свойств пластовой воды в трубопровод

после отстойника V-601 ППН перед поступлением в отстойник Е-2А вводится ингибитор коррозии «Ранкор 1104» из блока дозирования реагентов. ;

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) Нет..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Алибекмола в части административно-территориального подчинения относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан, и расположено в 250-270 км к югу от г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются село Жагабулак, расположенное в 5 км к западу от границы месторождения и поселок Шубарши, расположенный в 35 км к западу от месторождения. Месторождение открыто в 1987 году. Запасы нефти, газа, конденсата и попутных компонентов утверждены Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых (ГКЗ) при Министерстве геологии и охране недр Республики Казахстан по состоянию на 01.08.94г. Железнодорожный транспорт представлен двумя железнодорожными магистралями: Алматы-Москва, который проходит через станцию Эмба на расстоянии 60 км от месторождения Алибекмола и Атырау-Орск. Эти две железнодорожные магистрали пересекаются в районе ст. Кандыгааш. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол-Актобе III технической категории, протяженностью 280 км и автодорогой Эмба-Актобе III-IV технических категорий, протяженностью 200 км. От месторождения Алибекмола проходит бетонная автомобильная дорога до железнодорожной станции Эмба. Гидрография района представлены реками Темир и Эмба. Река Эмба пересекает северную часть территории месторождения Алибекмола и через северный участок месторождения Кожасай Существующая установка подготовки пластовой воды расположена на прилегающей территории ППН..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ: •

Источник 6001 – Движение спецтехники; • Источник 6002 – Разработка грунта; • Источник 6003 – Медницкие работы; • Источник 6004 – Земляные работы; • Источник 6005 – Погрузка и разгрузка щебня; • Источник 6006 – Погрузка и разгрузка ПГС; • Источник 6007 – Покрасочные работы; • Источник 6008 – Сварочные работы; • Источник 6009 – Битумные работы. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 9 ед. в том числе: неорганизованных - 9 ед. Источники выделения выбросов в период эксплуатационных работ: • Источник 6010 – Отстойник; • Источник 6011 – емкость для шлама; • Источник 6012 – Насос, ЗРА и Фланцы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящее время подготовленная на данной установке пластовая вода не отвечает требованиям действующего СТ РК 1662-2007. Исходя из этого, ТОО «Казахойл Актобе» было принято решение строительство установки, позволяющей получения пластовой воды по качеству, отвечающей требованиям стандарта. Установка подготовки пластовой воды (УППВ) предназначена для очистки пластовой воды от захваченной ею нефтяных и механических примесей, а так же частичной дегазации с последующим использованием в процессе заводнения пластов. Пластовая вода с сепарации Пункта подготовки нефти (ППН м/р «Алибекмола») по трубопроводу с Пункта подготовки нефти (отстойника V-601) с давлением 4кг/см², поступает в отстойник Е-2А находящимся на высоте 15м от нулевой отметки, где происходит отделение пластовой воды от нефти и механических примесей и частичная дегазация. Давление в линии подачи пластовой воды на УППВ контролируется местным манометром. Давление в отстойнике Е-2А измеряется техническим манометром установленном по месту и регулируется сбросом газа в факельный коллектор низкого давления через огнепреградитель вручную; Температура в отстойнике Е-2А измеряется биметаллическим термометром установленном по месту; Уровень воды в отстойнике Е-2А измеряется приборами с сигнализацией верхнего (выше 80%) и с сигнализацией нижнего (ниже 10%) уровня, а также уровнем раздела - фаз (показывающим заданный уровень воды) связанным с электроприводным клапаном - регулятором поз. РКл-1 (марки V150B „Rotork” IQM), установленным на линии выхода воды с отстойника в резервуар пластовой воды РВС-3. Для уменьшения коррозионных свойств пластовой воды в трубопровод после отстойника V-601 ППН перед поступлением в отстойник Е-2А вводится ингибитор коррозии «Ранкор 1104» из блока дозирования реагентов. Нефть, накопившаяся в отстойнике Е-2А с верхней части

дренируется в подземную емкость для сбора нефти Е-9, вручную. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало строительства Модернизация и расширение установки подготовки подтоварной воды системы УППВ запланирован на 2023-2024гг. Работы будут осуществляется в течении 7 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте ПДВ..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Алибекмола по координатам: Координаты угловых точек, Географические Координаты. 1: 48°28'44.80" 57°40'13.87" , 2: 48°28'47.95" 57°40'10.82" , 3: 48°28'45.15" , 57°40'4.79" , 4: 48°28'42.06" 57°40'7.99". Основные показатели по генеральному плану: общая площадь территории в пределах ограждения (обвалования)- 1,4886 га, Площадь застройки- 0,3834. ;

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 Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная бутилированная вода. На территории месторождения Алибекмола нет никаких постоянных водоемов, отсутствуют водоохранные зоны и полосы. Ближайший водный объект – р. Эмба, протекает на расстоянии 9,5 км от проектируемых работ. Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. Программой ПЭК предусмотрен ежеквартальный мониторинг состояния поверхностных и подземных вод. Мониторинг поверхностных вод предусматривает отбор проб на двух точках реки Эмба, а также в точке места впадения ручья Ащисай в р.Жем.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Проектируемая площадка УППВ находится приблизительно в пятистах метрах от площадки ЦППНГ месторождения «Алибекмола». Источником питьевого водоснабжения месторождения «Алибекмола» является водозабор питьевой воды «Кумжарган» с дебитом 500 м³/сут. В целом подземные воды на участке питьевого водозабора удовлетворяют требованиям СанПиН 3.02.002.04 и согласованы с Актюбинской областной санэпидемстанцией для хозяйственно–питьевого водоснабжения. Существующие площадки месторождения «Алибекмола» обеспечиваются питьевой водой от магистрального водовода «Кумжарган - ППН - площадка №22 (полевой лагерь). На этапе эксплуатации, в качестве источника водоснабжения для покрытия хозяйственно-бытовых нужд будет являться привозная вода питьевого качества. Вода для хозяйственно–бытовых нужд на проектируемую площадку будет доставляться спецавтотранспортом. Водопотребление Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 4 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Работы будут проводиться в течение 7месяцев (210 день). Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ согласно сметному расчету составит – 1613,4 м³. Для хозяйственно–бытовых нужд будет использоваться привозная вода питьевого качества, которая будет заполняться в емкость запаса воды объемом V=0.5 м³, расположенной непосредственно под потолком в здании операторной склада химреагентов. Объем бака рассчитан на трехсуточный запас воды на хозяйственные нужды, а так же

предусмотрен неприкосновенный запас воды – 200 литров с постоянным водообменом, согласно СанПиН 1.06.061 – 94 «Санитарные правила для нефтяной промышленности». Заполнение бака периодическое от автотранспорта посредством быстросъемного соединения. Наблюдение за заполнением бака визуальное. Из бака вода будет подаваться к санитарным приборам, расположенным в здании операторной.;

объемов потребления воды Период строительства: Водопотребление и водоотведение, м³/год: Хозяйственно-бытовые нужды -126,0. Техническая вода -1613,4. Период эксплуатации: Водопотребление и водоотведение, м³/год: Хозяйственно-бытовые нужды -1,05.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Накопленные сточные воды в период строительства и эксплуатации отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду на территории строительства не производится, в связи с этим расчет платы за сбросы загрязняющих веществ в природные объекты не осуществляется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 строительства зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов данным проектом не предусматривается. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Согласно географическим координатам точки участка находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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

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

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 Электроснабжение потребителей установки УППВ (установка подготовки пластовой воды) осуществляется на напряжение 6 кВ от проектируемой блочной комплектной трансформаторной подстанции 2х630 кВА (2БКТП). Точка подключения площадки УППВ принято от двух резервных ячеек ЗРУ-6 кВ ПС-110/35/6 кВ «Алибекмола» (с двух секций шин 6 кВ.) Для приема и распределения электроэнергии предусмотрена двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 6/0,4 кВ, мощность трансформаторов 2х630 кВА. Все силовые трансформаторы сухие типа Trial. Схема распределения сетей 6 и 0,4 кВ принята двухсекционной. Секции шин РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ 2БКТП запитаны от разных взаиморезервируемых источников питания. В нормальном режиме секции работают раздельно. При исчезновении напряжения на одной из секций предусмотрено автоматическое включение секционного выключателя (ABP). ;

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) Перечень и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ: Железо (II, III) оксиды- (3 класс опасности), Марганец и его соединения - (2 класс опасности), Олово оксид - (3 класс опасности), Свинец и его неорганические соединения - (1 класс опасности), Азота (IV) диоксид- (2 класс опасности), Азот (II) оксид- (3 класс опасности), Углерод оксид - (4 класс опасности), Фтористые газообразные соединения- (2 класс опасности), Фториды неорганические плохо растворимые- (2 класс опасности), Диметилбензол - (3 класс опасности), Метилбензол - (3 класс опасности), Бутан-1-ол - (3 класс опасности), 2-Этоксизтанол, Бутилацетат - (4 класс опасности), Пропан-2-он - (4 класс опасности), Гептановая, Сольвент нафта, -Уайт-спирит, Алканы C12-19 - (4 класс опасности), Взвешенные частицы - (3 класс опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности). Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составляют: Всего - 1.8237667 г/сек и 3.206908044 т/год. Перечень и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации: Сероводород- (2 класс опасности), Пентан - (4 класс опасности), Метан, Изобутан - (4 класс опасности), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Алканы C12-19-- (4 класс опасности). Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составляют: Всего - 0.0158747 г/сек и 0.3927951 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 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 Процесс строительства проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных видов отходов, временное хранение которых, транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды. При расчете объемов образования отходов в качестве справочной и нормативной литературы использовалась Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п. Основными видами отходов производства и потребления в процессе строительно-монтажных работ будут являться: • Промасленная ветошь -0,042618 т.; • Медицинские отходы-0,0004т; • Тара из-под лакокрасочных материалов-0,13638т; • Коммунальные (твердо-бытовые) отходы-0,07875; • Огарки сварочных электродов-0,03075; • Отходы строительства и демонтажа-2т. В процессе эксплуатационных работ будет являться: • Коммунальные (твердо-бытовые) отходы-0,1916; • В процессе очистки пластовых образуются нефтяной шлам, который утилизируется. Очищенная пластовая вода направляется на закачивание в пласт. Объем отхода шлама: 294,648 т .

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 (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинг

воздействия осуществляется для оценки состояния атмосферного воздуха содержания в воздухе загрязняющих веществ при определенных метеорологических условиях. Согласно Программе ПЭК пробы атмосферного воздуха отбирались на определение максимально-разовых приземных концентраций азота диоксида, углерода, сера диоксида, сероводород, углерода оксид, углеводороды, меркаптаны на границе санитарно - защитной зоны. Использовали переносной газоанализатор ДАГ-510. Прибор предназначен для автоматического непрерывного контроля концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, воздухе рабочей зоны, промышленных выбросах. В соответствии с Программой производственного мониторинга проведен мониторинг воздействия на водные ресурсы по существующим наблюдательным скважинам, контролирующим состояние подземных вод на участках шламонакопителей, поля испарений и для канализационных септиков общежитий и столовой всех месторождений ТОО «Казахойл Актобе» и территории нефтепромыслов. Периодичность отбора проб и проведения физико-химических определений осуществляется 2 раза в год, в теплое время года. Мониторинг поверхностных вод предусматривает отбор проб на двух точках реки Эмба, а также в точке места впадения ручья Ащисай в р.Жем. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 оценки экологических последствий проектируемых работ на объектах был использован матричный анализ – широко распространенный в мировой практике метод ОВОС. На основе рекомендаций зарубежных и отечественных методологических разработок предложена унифицированная шкала оценки воздействия на окружающую среду с использованием трех основных показателей: пространственный масштаб воздействия, временной масштаб воздействия и величины (степени интенсивности). Проанализировав полученные результаты моделирования рассеивания вредных веществ в атмосферу, и используя вышеприведенную шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на атмосферный воздух на объектах будет следующим: При строительно-монтажных работах: • пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. • временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года. • интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. При эксплуатации объекта: • пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. • временной масштаб воздействия – постоянный (5) – продолжительность воздействия более 3-ех лет. • интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. Для определения интегральной оценки воздействия разработки на атмосферный воздух выполним комплексирование полученных показателей воздействия. Таким образом, интегральная оценка при строительно-монтажных работах составляет 3 балла, при эксплуатации объекта интегральная оценка составляет 5 баллов.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а

также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, расположенный в папке «Альтернативные варианты») достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматривается в данном проекте. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ЧЖАО ЦЗИЧЭНЬ

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

