

KZ75RYS01033623

06.03.2025 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 Актобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8/7132/933-167, kushanov.o@КОА. 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) Данным проектом предусматривается « Система сбора нефти. Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола». По основному виду деятельности ТОО «Казахойл Актобе» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3, пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК..

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) Намечаемая деятельность входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным согласно разделу 2, приложению 1 Экологического кодекса РК: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объекты, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду отсутствуют. ;

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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Рабочий проект «Система сбора нефти. Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола, расположенного в Мугалжарском районе, Актюбинской области» разработан согласно действующих на территории Республики Казахстан норм и правил и связанных с этим, нормативных документов. Месторождение Алибекмола в административном отношении расположено на

территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с. Жагабулак, расположенное в 7, 5 км к западу от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 45 - 50 км к западу от месторождения. Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км. Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Алибекмола данным проектом предусмотрено обустройство скважин со строительством выкидных линий на территории месторождения Алибекмола: - Обустройство устья двух нефтяных скважин фонтанным способом; - Выкидные линии от скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ В основу технологической схемы системы сбора скважинной продукции месторождения Алибекмола заложена лучевая система с индивидуальным подключением скважин к объектам сбора - групповым замерным установкам (АГЗУ), где осуществляется поочередный замер дебитов каждой скважины по жидкости. С площадки проектируемых скважин А-343 и А-345 газожидкостная смесь по выкидным линиям Ду100 мм под давлением после штуцера $P=2,0$ МПа и с температурой $T=50$ °С поступает на существующие АГЗУ На проектируемых территориях предусмотрены: - Площадка скважины А-344 и А-345; - Обвалование скважин; - Переход через обвалование 2 ед.; - Шлагбаум; - КТПН; - Радиомачта, Мачта освещение; - Ветроуказатель - Шкаф - Автомобильная дорога Обустройства устья скважин В комплекс обустройства устья скважин входят следующие сооружения: - Арматура фонтанная (поставка подрядчика по бурению скважин); - Площадка приустьевая; - Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата; - Рабочая площадка под ремонтный агрегат; - Площадка манифольда (поставка подрядчика по бурению скважин); - Площадка лубрикаторная; - Технологические трубопроводы. - Обвалование устья скважин, радиусом 50 метров. - Сетчатое ограждение устья скважины. На устье скважин и на площадке для сбора загрязненных стоков при ремонте скважин и от дождевых стоков предусмотрены приямки. На устье скважин выкидные трубопроводы подсоединены к существующей фонтанной арматуре, которая представляет собой комплекс устройств, предназначенных для герметизации устья скважины, подвески колон лифтового назначения, а также для контроля и управления потоками. В состав элемента входят: - колонная головка - связана с обсадной колонной; - трубная головка - связана с лифтовыми колоннами; - фонтанная ёлка - распределение и регулировка продукции, а также включает в себя - запорно-регулирующую арматуру, предохранительные клапана и приборы КИПиА. Данным проектом в обустройстве устья скважин также предусмотрено установка манифольда МАФ-80-35-К 2 (узел задвижек) Ду80мм Ру350 кгс/см² (поставка подрядчика по бурению скважин), который предназначен для обвязки существующей фонтанной арматуры с выкидным трубопроводом, подающим продукцию скважин на замерную установку от устья скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ. Объем добычи нефти и природного газа в сутки; А343-170т/сут. А-345-85т/сут. Скважина А-343: нефть-60,2тн/сут , газ- 15,1 тыс.м³сут. Скважина А-345: нефть-77,9тн/сут , газ-19,5 тыс.м³сут; .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выкидные линии Выкидные линии предназначены для транспортировки продукции нефтяных скважин до существующих площадок замерной установки АГЗУ. В соответствии с ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов» выкидные линии относятся к III категории. Максимальное рабочее давление выкидных линий 2,0-2,8 МПа (20-28 кгс/см²). Расчетное давление выкидных линий 4,0 МПа (40 кгс/см²). Выкидная линия от скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ. Выкидная линия от узла задвижек до точки подключения ТП-4 к существующей АГЗУ. На площадках скважины и АГЗУ установлены пробоотборник, манометр, датчик давления и датчик температуры, а также манифольд МАФ-80-35-К2 (узел задвижек) Ду80мм Ру350кгс/см². Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø108х8,0мм протяженностью 553 м. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения: - Площадка приустьевая; - Приустьевой приямок Пм-1; - Площадка под ремонтный агрегат; - Рабочая площадка; - Фундамент под якоря оттяжек; - Площадка лубрикаторная; - Переход через обвалование Пм-1; - Фундамент под КТПН; - Шлагбаум; - Фундамент под ветроуказатель; - Табличка - указатель скважины; - Фундамент под УКЗН. Площадка приустьевая Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 7,55х3.05м. Покрытие площадки бетонное из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В15, В12.5, по водонепроницаемости W6. Под

бетонную площадку предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Основанием под площадку является тщательно уплотненный грунт. По периметру площадка ограничена бортовым камнем по ГОСТ 6665-91. На площадке предусмотрен уклон из цементной стяжки и бетонный приямок для стока дождевых вод. Приямок выполнен из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6 с армированием. Обвязка приямка выполнена из металлоконструкций. Под технологические трубопроводы на площадке предусмотрены опоры из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6. Стойки приняты из металлического профиля. Приустьевой приямок Пм-1 Приустьевой приямок Пм-1 прямоугольная, имеет размеры в плане 2.0х3.0м. Приямок выполняются из монолитного железобетона на сульфатостойком портландцементе марки В25, по водонепроницаемости W6 с армированием. Под приямок предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Покрытия приямка приняты из металлического профиля. Площадка под ремонтный агрегат Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 14.0х4.0м. Покрытие площадки из щебня, толщиной 140мм. Аэродромные плиты по ГОСТ 21924.0-84. В основании плит предусматривается устройство подготовки из щебня, пропитанного битумом толщиной 150мм. Вокруг площадки предусмотрена щебеночная отсыпка шириной 1.2м. Рабочая площадка Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 15.0х14.0м. В основании рабочей площадки предусматривается подготовки из ПГС толщиной 140мм. Вокруг площадки предусмотрена щебеночная отсыпка шириной 1.6м. Фундамент под якоря оттяжек Для равновесия от ветровой нагрузки притянута в четырёх точках якоря оттяжки. Фундамент под якоря оттяжек монолитные железобетонные на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6 с армированием. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазать БЛК в два слоя. Под фундаменты предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Площадка лубрикаторная Для обслуживания технологического оборудования предусмотрено площадка лубрикаторной. Несущие конструкции и ограждение площадок принято из металлического профиля. Переход через обвалование Пм-1 Вокруг скважины предусмотрено грунтовое обвалование. Для доступа к скважине предусмотрено переходы через обвалование. Фундаменты предусмотрены монолитные железобетонные столбчатые из сульфатостойкого бетона кл. В20, по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F75..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Вид строительства – новое строительство. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 4 месяца. 2квартал.

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 Участок строительства расположен - месторождение Алибекмола, Мугалжарский район, Актюбинская область, Республика Казахстан. Акт на земельный участок. №2024-2433715 Для целей недропользования (Обустройство месторождения). Эксплуатация не предусмотрена. ;

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 От скважины 343 до ближайших водных источников (река Эмба) — 7 км. От скважины 345 до ближайших водных источников (река Эмба) — 1,6 км. В водоохранную зону не входят. Географическое положение, геолого-геоморфологическое строение и особенности климатических условий обусловили слабое и не равномерное распределение по территории поверхностных и грунтовых вод. Река Жем, протекающая в средней части исследуемого района с северо-востока на юго-запад, относится к бассейну Каспийского моря. Река начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, площадь водосбора 40,4 тыс. км². Весеннее половодие на реке начинается в первой декаде апреля. Средняя дата замерзания реки приходится на первую декаду ноября. На большей части своего течения р. Жем имеет постоянный сток и четко обозначенное русло. Но в 6 км выше по течению от п. Тасаудан река разбивается на плесы. Долина реки в верховьях имеет ширину 0,6-3,5 км, затем она увеличивается до 6-7 км в нижнем течении очертания долины теряются, и она не заметно переходит в окружающую местность. Склоны, особенно северный, крутые, высотой до 20-30 м. в пределах

Байганинского блока их высота составляет 5-8 м. Ширина поймы р. Жем колеблется от 0,5 до 2 км. Минерализация р. Жем составляет в летнее время до 1,5 г/л (снижается до 1,2 г/л ниже места впадения притока Темир). В период увеличения расходов в весеннее время минерализация снижается до 0,85 г/л. Средний объем транспорта наносов за год- 21 000 т. Вода из реки Жем используется для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также для орошения пастбищ и сельскохозяйственных земель. Режим стока р. Жем характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью с редкими дождевыми паводками. В весенний период наблюдается несколько повышенная водность в результате выпадения осадков и уменьшения испарения с водосборов. Для хозяйственных нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. ;

объемов потребления воды Источником водоснабжения на время строительства для данного объекта является привозная, пресная вода, которая используется для хозяйственно-бытовых нужд. Для питьевых целей используется привозная вода в пластмассовых бутылках 1.5 -5л. Бытовое обслуживание работников питьевой водой, душевыми, питанием, проживанием, занятых на строительных работах, будет осуществляться в вахтовом поселке. Теплоснабжение участка площадки не предусмотрено, так как проведение работ будет осуществляться только в теплое время года. Прием пищи будет осуществляться в столовой вахтового поселка. Исходя из выше сказанного, в той части, что проживание исполнителей работ из-за кратковременности работ на участке работ не предусмотрено (нет душевой, столовой, туалетов), то и водоотведение не предусматривается. На время работы на участке предусмотрено установить биотуалет. Для расчета потребности в воде использованы следующие нормы водопотребления, принятые согласно СН РК 4,01-02-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»: - норма расхода воды на питьевые нужды – 2 л/сут.; Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 25 л/сут на одного работающего. Продолжительность строительства объектов согласно проектных решений составит 4 месяца. В период строительства количество персонала предположительно составит – 12 человек . Водопотребление для технических нужд В процессе строительства проектируемых объектов будет использоваться техническая вода для увлажнения грунта (для пылеподавления) и для противопожарного запаса воды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Данной намечаемой деятельностью не предусматривается использование водных ресурсов (рек). Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок строительства расположен - месторождение Алибекмола, Мугалжарский район, Актюбинская область, Республика Казахстан. Акт на земельный участок. №2024-2433715 Для целей недропользования (Обустройство месторождения). Вид право на земельный участок: Временное возмездное краткосрочное землепользование. Координаты: Скважина 343 -1: 48°29'33.22"С, 57°40'8.29"С; 2: 48°29'34.35"С, 57°40'9.00"С; 3: 48°29'32.74"С, 57°40'9.88"С; 4: 48°29'32.00"С, 57°39'14.34"С; Скважина 345 -1: 48°34'9.02"С, 57°40'32.619"С; 2: 48°34'10.27"С, 57°40'33.85"С; 3: 48°34'8.02"С, 57°40'34.73"С; 4: 48°34'7.50"С, 57°40'31.55"С; ;

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 Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют.;

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 Электроды ; Котел битумный; Дизельный компрессор;; Дизельный сварочный агрегат ; Дизель-электростанция. ;

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) Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2025 году при строительстве составит 6,59692 г/с и 1,31152 тонн. Железо оксиды (3 класс) - 0,009557т, Марганец и его соединения (2 класс) -0,000797т, Олово (II) оксид (3 класс) - 0,06645659 т, Азота диоксид (2 класс) - 0,121875т, Свинец и его неорганические Соединения (1 класс) - 0,0132921т , Хром/ в пересчете на хром (VI) оксид (1 класс) -0,000123т, Азот оксид (3 класс) - 0,019797т, Углерод (3 класс) -0,0107т, Сера диоксид (3 класс) - 0,01639т, Углерод оксид (4 класс) - 0,109923т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,0000203, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0,000542т, Диметилбензол(3 класс) - 0,0395т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 1,922Е-07т, Формальдегид (2 класс) -0,00209, Уайт-спирит -0,02605т, Алканы C12-19 (4 класс) -0,05381т, Взвешенные частицы(3 класс) - 0,01688т,Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0,763412т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3 класс) 0,0403т. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух..

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 В процессе строительства образуются следующие группы отходов:• производственные; • коммунальные. Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат отдельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям. Опасные отходы: Тара от ЛКМ (08 01 11*)-0,0431т/период, Использованная тара из-под битумной мастики (08 01 11*)-0,381т/период, Промасленная ветошь (15 02 02*)-0,9 т/период, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,009т/период, Строительные отходы (17 09 04)-1,00т, Металлолом (12 01 13)-0,70 т, ТБО(20 03 01)-0,108 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 .

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) Месторождение Алибекмолла, Мугалжарского района, Актюбинская область, Казахстан. Рельеф местности пологий с общим уклоном на северо-запад. Постоянные водотоки на участке отсутствуют, местность относится к зоне засушливых степей с количеством осадков 199 мм в год. Общий уклон местности на северо-восток. Участок незастроенный, отмечаются редкие навалы грунта. Климатическая характеристика Участок строительства расположен в природной зоне сухих степей. Влияние Каспийского моря на климатические условия и ландшафт незначительно. Климат района строительства отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Дорожно-климатическая зона - IV. По карте климатического районирования для строительства участок работ относится к району III А. Мощность почвенного слоя 15-20 см. Почвы в пределах исследованной территории относятся к группе малопригодных. Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до минус 30 минус 400 С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до плюс 30 плюс 400 С. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через плюс 150 С (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет плюс 22 плюс 240 С. Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже минус 25 и ветре более 6м/с. В особо морозные зимы температура опускается до минус 400 С. На месторождении Алибекмолла, по заказу ТОО «Казахойл Актобе» ежеквартально проводится производственный экологический мониторинг, с целью получения достоверной информации о воздействии на окружающую среду, оценки и прогноза последствий этих воздействий, оценки эффективности выполняемых природопользователем мероприятий по охране окружающей среды. Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено. .

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду. .

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 целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; • обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на

содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и (или) местоположений объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Жанпеисов Ж

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

