

KZ50RYS00180958

10.11.2021 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 "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТОГУЗБАЕВ БАХЫТ КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, +77242907177, 907178, UVG_79@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) Добыча нефти и газа согласно Программы развития и переработки сырого газа. Согласно ЭК РК приложение 1, раздел 2 п.1 пп. 2.1 разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) действующим документом является КОРРЕКТИРОВКА «ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ПЕРЕРАБОТКИ СЫРОГО ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ХАИРКЕЛДЫ ЮЖНЫЙ на 2021-2022гг.» за 2022г. и Протокол № 3/3 от 13 октября 2021 г. Достоверность в расчетах принята по объему сжигания газа подтверждающей Протоколом №3/3 от 13 октября 2021 года МЭ РК рабочей группы по выработке предложений по утверждению ПРПСГ м/р Хаиркелды Южный на 2022 год. В результате инвентаризации источников выбросов на м/р Хаиркелды Южный в 2022 году будет функционировать 32 скважин, 1ед. дежурная горелка, 2 ед. ГТЭС, 1 ед. котел БМК-0,6 Г/Ж, 2 ед. печи подогрева нефти (ПНПТ-1,6) и пр. Дополнительно будут пробурены 2 скважины. Добыча нефти в 2021 году составляла - 85,3 тыс. тонн, в 2022 г. составит - 75,34тыс.т. ;

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) Добыча нефти в 2021 г. составила - 85,3 тыс. т, а в 2022 г. составит - 75,34 тыс. т. Добыча газа в 2021 году составила - 8,03 млн. куб. м, а в 2022 году составит - 4,478 млн. куб. м. Количество источников выбросов в 2021 году было 43, выброс загрязняющих веществ составил 124,057 т/год, в 2022 году будет 73 источника выброса и выброс загрязняющих веществ составит - 99,1701 т/год.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение

Хаиркелды Южный расположен в Сырдаринском районе Кызылординской области. В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°08'16,9»-46°10'36,8» северной широты и 65°16'02,1»-65°18'58,4» восточной долготы. Площадь геологического отвода составляет– 647,04 км². В районе месторождения «Хаиркелды Южный» расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Коныс и Северо-Западный Коныс, а нефтяные месторождения «Хаиркелды» и Нуралы в непосредственной близости. Контрактный участок находится в 150 км северо-западнее от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием и межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года. Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс- Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит СNPC). Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыс-Майбулак (КАМ) протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен также по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2022 году будет бурение 2 скважин № 49 и № 50. Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для нагрева нефти и для социально-бытовых нужд. Выделившийся после С-1 ступени (нефтегазовый сепаратор) и С-2(трехфазный сепаратор) газ подается на ГС-1 и ГС-2 (газовый сепаратор), где отделившийся газ по газопроводу направляется частично на факельную установку высокого давления Ф-1 для работы дежурной горелки и основной объем газа используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный, а именно: 1. На печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 – 3ед. 2. На печи подогрева товарной нефти ПНПТ-0,63 – 2ед. 3. На печи подогрева технологической воды ПВЕ-3,5 – 1ед. 4. На микрогазотурбинных генераторах ГТЭС Capstone– 2ед. 5. На водогрейных котлах БМК-0,6ГЖ – 1 ед. 6. Устьевые печи – 7 шт. Отделившийся газ после КСУ также частично поступает на факельную установку низкого давления Ф-2 для работы дежурной горелки и в остальном объеме также используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный. Печи ПНПТ-1,6 (2-рабочая, 1-резервная) предназначены для нагрева нефтяной эмульсии, поступающей от нефтегазового сепаратора, на выходе из которых температура эмульсии нагревается до 60°С. Информация эксплуатируемых скважин на 2022 год: ЮХ–3, ЮХ–5, ЮХ–11, ЮХ–12, ЮХ–13, ЮХ–14, ЮХ–15, ЮХ–16, ЮХ–18, ЮХ– 19, ЮХ–20, ЮХ–21, ЮХ–22, ЮХ–23, ЮХ–24, ЮХ–25, ЮХ–26, ЮХ–27, ЮХ–28, ЮХ– 29, ЮХ–30, ЮХ–33, ЮХ –34,ЮХ-36, ЮХ-37, ЮХ–38, ЮХ–39, ЮХ– 40, ЮХ– 42, ЮХ– 43, ЮХ-44, ЮХ-45, ЮХ-46, ЮХ-49 - новая, ЮХ-50 - новая. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю. Система сбора и транспорта продукции на месторождении осуществляется по однотрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери продукции при сборе и транспортировке. Движение нефти и газа месторождения Хаиркелды Южный осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – манифольд – выкидные линии – автоматизированная замерная установка (АГЗУ) – Пункт подготовки нефти (ППН). Газожидкостная смесь со скважины по выкидным линиям поступает в автоматическую групповую замерную установку типа АМ-40-14-500 (АГЗУ – 2 ед.), где производится поочередный (поскважинный) замер продукции. После групповых замерных установок нефтяная эмульсия по технологической системе трубопроводов ППН поступает в НГС – 1 и НГС1/2 ступени (нефтегазовый сепаратор), где происходит отделение жидкости от газа. На входе в НГС добавляется деэмульгатор для обезвоживания нефти. Отделившийся газ после очистки на ГС-1 и ГС-1/2 (газовый сепаратор) по газопроводу направляется частично на факельную установку высокого давления Ф-1 для работы дежурной горелки и основной объем газа используется на собственные нужды месторождения Хаиркелды Южный.Отделившаяся жидкость, пройдя параллельно через три печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6, поступает в НГСВ – 2 и НГСВ – 2/2 (нефтегазовый сепаратор водоотделяющий), где происходит предварительное отделение нефти от воды. Отделившаяся вода, поступает в отстойники воды (Е-1 и Е-2)

объемом по 100 м³ каждая, после отстоя производится откачка в резервуар для подтоварной воды Р-5(1000 м³). С данного резервуара Р-5 пластовая вода через наливную эстакаду АСН-1В-Ду100 в автоцистерны и транспортируется для закачки в нагнетательные скважины .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 15 декабря 2006 года ТОО «САН – Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006 г.) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет – 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15 декабря 2035 года..

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 В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46о08'16,9»-46о10'36,8» северной широты и 65о16'02,1»-65о18'58,4» восточной долготы. Площадь геологического отвода составляет– 647,04 км². 15 декабря 2006 года ТОО «САН – Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006 г.) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет – 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15 декабря 2035 года. ;

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 Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г /л.;

объемов потребления воды 328,5 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов водоснабжение на производственные, противопожарные и хозяйственно-бытовые и питьевые нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 15 декабря 2006 года ТОО «САН – Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006 г.) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет – 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15 декабря 2035 года. В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46о08'16,9»-46о10'36,8» северной широты и 65о16'02,1»-65о18'58,4» восточной долготы. ;

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 Большинство почвенно-растительного покрова в Кызылординской области может быть классифицирован как пустыня. Общее поясное-зональное положения Кызылординской области в почвенном районировании Казахстана можно определить по горизонтальной зональности обычных равнин. Область расположена в пустынной зоне с двумя подзонами: А. Северных, местами остепененных пустынь на бурых и сопутствующих с ними почвах (Северное Приаралье и северная часть Шу-Сарысуйской впадины). Б. Типичных пустынь на серо-бурых, светло-бурых и сопутствующих с ними почвах. Большинство почв

Кызылординской области имеют общие признаки: высокую карбонатность, щелочную реакцию почвенного раствора, присутствие водно-растворимых солей, слоистое сложение, малое содержание гумуса. В низовьях Сырдарьи более 100 тыс га аллювиальных почв стали солончаками, вышло более 500 тыс.га болотных и лугово-болотных почв. Несмотря на однородный равнинный рельеф, растительный покров области отличается разнообразием. Флору Кызылординской области составляют 819 видов, относящихся к 391 роду и 81 семейству. Дикую флору по жизненным формам составляют: 7 видов деревьев; 82- кустарники; 44-полукустарники; 256-многолетники; 267-однолетники; 11-однолетники и двулетники; 23-двулетники [2]. На территории области распространены тугайные и саксауловые леса. Тугайные леса развиваются на прирусловых валах реки Сырдарьи и прерывистой узкой лентой, имеющей ширину до 20 м. По преобладающему составу древесных растений леса бывают лоховые, ивовые, туранговые, лохо-ивовые и т.д. В настоящее время тугайные леса сильно сократились из-за усыхания Аральского моря и связанного с ним понижения уровня грунтовых вод, зарегулирования стока системой гидротехнических сооружений, забора больших объемов речных вод на орошение полей, лесных пожаров и ряда других экологических проблем современности. Отмечается усиление активности лоха. Из видов туранги тополь сизолистный (*Populus gruinosa*), занесенный в Красную книгу, 50 встречается по террасам рек. Древесно;

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

объемов пользования животным миром В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу,

и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровавого цвета. Полынь, джузгун, голая солодка.;

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

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 эксплуатации ТОО «KAZPETROL GROUP» месторождение Хаиркелды Северный в атмосферный воздух выделяются: - загрязняющие вещества 1 класса опасности – бензапирен (0703), - 1; - загрязняющие вещества 2 класса опасности – диоксид азота (0301), сероводород (0333), бензол (0602), формальдегид (1325) - 4; - загрязняющие вещества 3 класса опасности – азота оксид (0304), углерод (0328), сера диоксид (0330), диметилбензол (0616), метилбензол (0621), метанол (1052) – 6; - загрязняющие вещества 4 класса опасности – оксид углерода (0337), алканы C12-19 (2754) -2; - загрязняющие вещества ОБУВ – метан (0410), углеводороды C1 – C5 (0415), углеводороды C6 – C10 (0416), карбинол (1097) – 4. Выбросы загрязняющих веществ на 2022 год составят 99,1701 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 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 Буровой шлам 543,317 2. Отработанный буровой раствор 524,9228 3. Буровые сточные воды 112,4863 4. Шлам при проведении интенсификации притока нефти 137,46 5. Промасленная ветошь 0,508 6. Отработанная бочка тара 1,5 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,00129 8. Отработанные масла 0,567 Зеленый уровень опасности 9. Твердые бытовые отходы 1,98 10. Металлолом 1,2 11. Огарки сварочных электродов 0,075 Итого: 1324,0174.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешения на эмиссии в окружающую среду и Заключение государственной экологической экспертизы № KZ59VCZ00941296 от 10.06 2021 г.; Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду «18» август 2021 г. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "месторождение Южный Хайркелды ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", "71122" .

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) В районе месторождения «Хаиркелды Южный» расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Коныс и Северо-Западный Коныс, а нефтяные месторождения «Хаиркелды» и Нуралы в непосредственной близости. Контрактный участок находится в 150 км северо-западнее от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием и межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года. Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC). Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыскуп-Майбулак (КАМ) протяженностью

177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен также по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в осенне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -150°C (до -400°C), летом $+270^{\circ}\text{C}$ (до $+450^{\circ}\text{C}$). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные..

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 отсутствует.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий. Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются: - тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений; - дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности; - оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии; - защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями; 46 - осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов. Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий..

- 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):
Тогузбаев Б.К.

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



