

KZ23RYS00410364

01.07.2023 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 "Altay Resources", 050013, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Площадь Республики, дом № 15, 031040002162, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 8 727 3901124, Gulsim_Kh@aman-munai.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность «Проект разработки Участка Недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный» Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» 2. Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение находится в пределах территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Акжар Восточный расположено в 175 км юго-западнее областного центра г. Актобе и в 87 км юго-восточнее районного центра п. Караукельды. Ближайшим населенным пунктом является п. Жаркамыс, удаленный от месторождения на юго-запад на 40 км. Непосредственно на площади участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Акжар. Крупные населенные пункты (Караукельды, Шубаркудук и Актобе) соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием. Имеющиеся на площади грунтовые дороги пригодны для передвижения автотранспорта лишь в сухое время года. Имеются ЛЭП и линии связи. Ближайшая железнодорожная станция – п. Караукельды. Ближайшая станция по перекачке нефти и газа Кенкияк находится в 71 км от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 1010,186 тыс.т, по жидкости – 1115,4 тыс.т, по нефтяному газу – 242,2 млн.м³. Газонефтяная смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку, где производится поочередный поскважинный замер дебитов нефти и газа и далее направляется на установку подготовки нефти (УПН), где производится подготовка нефти с доведением ее до товарной кондиции. Подготовленная нефть до товарного качества поступает в экспортный нефтепровод длиной 48 км. Выделившийся попутный газ при сепарации частично используется на собственные нужды, остальная часть газа транспортируется на УКПГ для дальнейшей подготовки. Основной объем подготовленного газа будет экспортироваться по трубопроводу длиной 70 км, часть его будет использоваться на собственные нужды и для подачи для осуществления газлифт. Выделившаяся пропан-бутановая смесь и ШФЛУ направляется на склад для дальнейшей реализации. Вода, которая, будет отделяться от нефти, будет направляться по трубопроводу до водоема подтоварной воды. Она будет многократно использоваться для проведения ГРП на новые скважины и для технологических нужд. Характеристика продукции. Нефть I объекта разработки легкая (плотность нефти - 0,834 г/см³), маловязкая (Кинематическая вязкость при температуре 20 °С – 9,74 мм²/с, при 50 °С – 4,71 мм²/с), малосернистая (содержание серы – до 0,40 %), парафинистая (содержание парафина – 2,65 %). Значение газосодержания составляет 225,45 м³/т. Нефть II объекта разработки битуминозная (плотность нефти - 0,903 г/см³), вязкая (Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °С – 42,70 мм²/с, при 50 °С – 8,40 мм²/с), малосернистая (содержание серы – до 0,51 %), парафинистая (содержание парафина – 1,35 %). Состав и свойства растворенного газа: - газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов, содержание метана составляет 57,04% мольн, этана – 14,84% мольн., пропана – 13,95 % мольн., бутанов – 7,43 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов в среднем составляет: азота – 2,58 % мольн, углекислый газ-0,09 %, сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,980..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта: I вариант – базовый, предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 23 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 36 ед., конечная обводненность – 28,1%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065 г.) – 5445/5953 тыс. т; КИН – 0,111 д.ед. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. II вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 63 добывающих скважин. 51 из них будут кустовые наклонно-направленные, а 12 скважин будут самостоятельные вертикальные скважины. Глубина скважин будет в зависимости от профиля скважин и будет меняться от 5300 до 6200 м. Кроме этого, 13 разведочных скважин будут переведены в эксплуатационные (добывающие) скважины после работы по КРС. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 76 ед., конечная обводненность – 28,4 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065 г.) – 15565/17928 тыс. т; КИН – 0,284 д.ед. III вариант – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения. Данный вариант предусматривает бурение 71 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 83 ед., конечная обводненность – 0%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2060 г.) – 15565/17586 тыс. т; КИН – 0,284 д.ед. В связи с низкой проницаемостью продуктивных пластов на все скважины по всем вариантам намечается проведение стимуляционных работ в виде СКО и ГРП. Способ эксплуатации этих скважин будет фонтанным в первые годы разработки. По мере падения пластового давления и прекращения фонтанирования скважин намечается переходить на механизированную добычу нефти с помощью газлифт. .

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 4 квартал 2023 года. Срок завершения – 2065 год..

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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории участка недр Акжар Восточный. Недропользователем м.Акжар Восточный является ТОО «Altay Resources» Контракта на разведку нефти и газа на участке Акжар Восточный на площади блоков XXIII-20-F (частично), 21-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), XXIV -21-A (частично), В (частично) на территории Актюбинской области Республики Казахстан Дополнение №9 к Контракту № 2373 от 22 мая 2007 года, Государственный регистрационный номер №4829-УВС МЭ РК от 24 июня 2020 года. Площадь геологического отвода, за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе, составляет 499,276 км². ;

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 Источниками водоснабжения на месторождении Акжар Восточный являются: • техническая вода - из скважины №200В; • для хозяйственно-бытовых нужд - по договору с подрядной организацией; • питьевая - привозная, бутилированная вода по договору. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Жидкие производственные и хозбытовые сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от от 20 февраля 2023 года № 26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят – 5558,658 м³/год (15,2292 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 4586,298 м³/год (12,5652 м³/сут.), на питьевые нужды – 972,36 м³/год (2,664 м³/сут.). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые, хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Геологический отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов Комитета геологии и недропользования № 2373 от 22 мая 2007 года. Координаты геологического отвода за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе: 1. СШ 470°59'00", ВД 560°31'00"; 2. СШ 480°01'21", ВД 560°26'39"; 3. СШ 480°12'24", ВД 560°31'19"; 4. СШ 480°12' 22", ВД 560°44'54"; 5. СШ 480°11'25", ВД 560°44'30"; 6. СШ 480°07'07", ВД 560°46'38" 7. СШ 480°00'29", ВД 560°42'23"; 8. СШ 470°58'22", ВД 560°48'40"; 9. СШ 470°57'33", ВД 560°48'45"; 10. СШ 470°55'10", ВД 560°37' 15". Площадь геологического отвода, за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе, составляет 499,276 кв. км. Глубина отвода – до кровли фундамента. ;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений,

подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Согласно современного ботанико-географического районирования исследуемая территория находится в пределах подзоны средних пустынь Западно-Северотуранской подпровинции Северотуранской провинции. Элементы степной растительности встречаются преимущественно на севере исследуемой территории Байганинского района. Это белопопынно-пустынно-житняковые степи в комплексе с полынными сообществами на солонцах. Доминируют здесь Попынь белоземельная (*Artemisia terra-albae* Krasch). В северной части исследуемого участка распространены злаково-белопопынные пустыни с преобладанием Ковыля сарептского (*Stipa sareptana*). Южнее по всей исследуемой территории большие площади заняты злаково-белоземельнопопынными пустынями, где белая попынь замещается попынью белоземельной (*Artemisia terra-albae*), а ковылю сарептскому (*Stipa sareptana*.) примешивается другой вид – *Stipa richteriana*. В южной части участка встречаются также такыровидные почвы двух вариантов. Такыровидные солончаковатые почвы развиваются в межостанцовых пониженных равнинах биюргунниками и сообществами попыни черной. Такыровидные солонцевато-солончаковатые почвы развиты на пониженных равнинах и песках Боршакум и небольшими пятнами в других местах, занятых сообществами биюргуна (*Anabasis salsa* – Ежовник солончаковый (биюргун)) с единичными кустами попыни. Широко распространены в пределах исследуемого района солонцы. Здесь по мокрым солончакам, сорам, и берегам соленых озер встречается Солерос европейский (*Salicornia europaea*), Сведя запутанная (*Suaeda confusa*) и др. Растительный покров здесь часто отсутствует или представлен изреженными солянками. В рамках намечаемой деятельности рубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – попутный нефтяной газ на собственные нужды. В качестве источников электроснабжения используются различные дизельные генераторы ДЭС. ;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 2165,6787 тонн/год или 62,6868 г/с, из них: диоксид азота (2 кл.оп) – 500,4729 т/год (14,1198 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 81,0619 т/год (2,2861 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 637,7864 т/год (18,0907 г/с), метан – 13,0411 т/год (0,4135 г/с), углеводороды C1-C5 – 769,9436 т/год (22,7655 г/с), углеводороды C6-C10 – 153,8082 т/год (4,7296 г/с), бензол (2 кл.оп) – 1,8842 т/год (0,0578 г/с), толуол (3 кл.оп) – 1,1844 т/год (0,0363 г/с), ксилол (3 кл.оп) – 0,9152 т/год (0,0281 г/с), сажа (3 кл.оп) – 4,6346 т/год (0,13162 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,9461 т/год (0,02778 г/с), бенз/а/пирен – 0,00008 т/год (0,0000023 г/с)..

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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении

производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Жидкие производственные и хозяйственные сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основными видами отходов в период реализации проектных решений на участке недр Акжар Восточный будут являться: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы – 0,008 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования - 0,381 т/год; черные металлы (металлолом), образуются при холодной обработке черных металлов, демонтаж изношенного оборудования, отходы упаковки и т.д. – 1,5 т/год; медицинские препараты (мед.отходы) – 0,0222 т/год; смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) – 1,0 т/год; поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) – 3,2412; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности работающего персонала – 19,61 т/год. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на участке недр Акжар Восточный составит – 25,7624 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области, Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Акжар Восточный в 1 квартале 2023 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: наветренная сторона - диоксид азота – 0,092 мг/м³; оксид азота – 0,061 мг/м³; диоксид серы – 0,27 мг/м³; оксид углерода – 1,56 мг/м³; углеводороды С6-С10 – 13 мг/м³; сажа – 0,0141 мг/м³. Подветренная сторона - диоксид азота – 0,085 мг/м³; оксид азота – 0,063 мг/м³; диоксид серы – 0,29 мг/м³; оксид углерода – 1,62 мг/м³; углеводороды С6-С10 – 17 мг/м³; сажа – 0,0136 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы. Сточные воды, образующиеся при реализации намечаемой деятельности будут вывозиться сторонней организацией. На предприятии ежегодно проводится мониторинг подземных вод. По результатам мониторинговых наблюдений проведенных в 3 квартале 2022 г., содержание нефтепродуктов составило 0,06 мг/дм³. В целом, можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Акжар Восточный. Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных в 3 квартале 2022 г.: содержание нефтепродуктов отмечено в пределах 0,71 мг/кг; концентрация меди в проанализированных образцах почвы составила 2,9 мг/кг, цинка – 16,5 мг/кг. В целом, результаты проведенных в 3 квартале 2022 года исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, находятся в пределах допустимой нормы..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые

масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке недр Акжар Восточный составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально-экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Акжар Восточный (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки участка недр Акжар Восточный должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчетных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и

Прообразный (дред-канасту) атмосферного воздуха, рассмотренный на территории, нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кулумбетов Гамаль Ерболатович

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

