

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

KZ29RYS01570570

02.02.2026 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 "САУТС-ОЙЛ", 160713, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОТПАРСКИЙ РАЙОН, ШИЛИКСКИЙ С.О., С.ЖАНА ШИЛИК, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21, 060440001855, СЕЙТЖАНОВ СЕРИКЖАН, +7 7252 98-21-15, PRESIDENT@SOUTH-OIL.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 предусматривает «Проект разработки месторождения Северный Кенлык». Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки месторождения Северный Кенлык..

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) Согласно подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса, ранее по «Проекту разработки месторождения Северный Кенлык» была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение государственной экологической экспертизы № KZ91VVX00198871 от 10.03.2023 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Северный Кенлик», разработанном в 2023 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год проект планируется направить на государственную экспертизу базовых проектных документов.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса, ранее на «Проект разработки месторождения Северный Кенлик» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ08VWF 00079651 от 02.11.2022 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Северный Кенлик», разработанном в 2023 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом,

существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год проект планируется направить на государственную экспертизу базовых проектных документов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северный Кенлык в географическом отношении расположено в южной части Торгайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. В административном отношении месторождение находится в Улытауском районе Карагандинской области. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Кызылорда (к югу 180 км), Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км). В целом месторождение характеризуется благоприятным географо-экономическим положением. Действующий нефтепровод Кумколь - Каракойын - Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку от площади работ. Ближайшие месторождения нефти находятся на расстоянии от площади Северный Кенлык: Кенлык, Арыскуп, Кызылкия. В 40 км к востоку расположено крупное разрабатываемое газонефтяное месторождение Кумколь. Эти месторождения связаны между собой сетью грейдерных проселочных дорог.. В геоморфологическом отношении район работ представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с отметками рельефа 150- 200 м. Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 4 г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке. Климат района резко-континентальный со значительными колебаниями сезонных и суточных температур воздуха и малым количеством осадков (около 100-150 мм за год), выпадающие, в основном, в зимне-весенний период. Максимальные температуры воздуха в летний период достигают до +45°С, зимой снижается - до -40°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления, зимой – метели и бураны . Животный и растительный мир типичный для полупустынь (представлен, в основном полынью, верблюжьей колючкой и т.д., из крупных животных встречаются волки, лисы). Полезные ископаемые района работ представлены нефтью и строительными материалами: песком и глиной..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом рассмотрены 3 варианта разработки, различающихся между собой количеством эксплуатационных скважин, объемом и графиком бурения. Во всех вариантах разработка месторождения осуществляется на режиме истощения пластовой энергии (упруговодонапорный режим). 1 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из консервации 3 скважин (4, 5, 7) в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 3 ед., однако, по результатам расчета технологических показателей утвержденный КИН не достигается. 2 вариант (рекомендуемый вариант) разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2027-2028 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 20 лет, т.е. до 2045 года. 3 вариант разработки месторождения предусматривает ко второму варианту дополнительно бурение еще 1 добывающей скважины (проектная глубина 1 скв. 1300 м) в 2029 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 6 ед. Рекомендуемом вариантом разработки предполагается бурение 2-х вертикальных добывающих скважин в период 2027 – 2028 гг. Проектный срок - 2026-2045 гг.; Объем добычи жидкости - 389 тыс.тонн; Объем добычи нефти - 153 тыс. тонн; Объем добычи попутного газа - 4,9 млн.м3; Бурение новых скважин: - 2 ед.; добывающие вертикальные - 2 ед.; По состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении Кенлык Северный составил 8 единиц (1, 4, 5, 6, 7, 9, 30, 33), из них 1 скважина (33) ликвидирована по геологическим причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. Обоснование выбора рекомендуемых способов эксплуатации скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования. Характеристика показателей эксплуатации скважин по состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении Кенлык Северный составил 8 единиц (1, 4, 5, 6, 7, 9, 30, 33), из них 1 скважина (33) ликвидирована по геологическим причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении Северный Кенлык добыча нефти будет производиться механизированным способом - ШГН..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Северный Кенлык добыча нефти будет производиться механизированным способом - ШГН. Устьевое оборудование фактически, на месторождении Северный Кенлык, на дату составления данного отчета (01.01.2026 г.) в 3-х добывающих скважинах (№4, 5, 7) используется фонтанная

арматура «АФК1-65x21» на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI), с ручным управлением и условным проходом ствола и боковых отводов 65 мм, рассчитанных на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI), что соответствуют условиям эксплуатации скважин. А также, исходя из этих условий для установки на скважины рекомендуется фонтанная арматура АФК6А–65x21 по ГОСТ 13846-84 или соответствующая ей по классификации АНИ, крестового типа на рабочее давление 21 МПа, с проходным диаметром стволовой части ёлки – 80 мм и проходным диаметром боковых отводов 65 мм с ручным и автоматическим (пневматическим или гидравлическим) способом управления запорными устройствами (задвижками). Ствол фонтанной ёлки должен быть оборудован запорным устройством ручного управления и главным предохранительным клапаном, автоматического управления. Боковые выкиды арматуры оборудуются запорными устройствами и штуцеродержателями (или регулируемыми дросселями) для частой и быстрой смены штуцера из-за возможного разрушения эрозией. В период промышленной разработки осуществляется следующая технология: Установка предварительного сброса воды (далее – УПСВ-СК) предназначена для герметизированной системы сбора нефти со скважин м/р «Северный Кенлык», отделения пластовой воды от нефти. Установка предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды предназначена для нагнетательных скважин для системы ППД и подачи отделившейся нефти в резервуар для временного хранения нефти с последующей перевозкой автотранспортом на ЦППН м/р «Кенлык». Газожидкостная смесь от устья фонтанных и механизированных скважин месторождения «Северный Кенлык» по приемным трубопроводам (выкидным линиям) поступает на замерную установку «УПСВ-СК», где производится посекционный замер на автоматических установках «Спутник». Далее жидкость проходит через печь подогрева ПП-0,63 в количестве 2-х печей и в резерв. Для лучшего обезвоживания нефти перед УПСВ в коллектор жидкости подается деэмульгатор для образования инертных капель. После подогрева газожидкостная смесь поступает в КДФЕ (концевой делитель фаз), емкостной, где окончательно разделяется на нефть с остаточной обводненностью до 1–5% и воду с остаточной концентрацией нефти и механических примесей не более 30–40 мг/л и разделяется попутный нефтяной газ. Попутный нефтяной газ, полученный в процессе нефтегазовой сепарации, используется на собственные нужды – в системе сбора газопровода ПП-0,63. Отстоявшаяся нефть из КДФ под давлением поступает в резервуары для хранения нефти. Резервуары для хранения нефти предназначены для приема, отстоя и с последующей перевозкой автотранспортом на ЦПН м/р «Кенлык». Вода из КДФ поступает в резервуары для хранения пластовой воды. Резервуары пластовой воды предназначены для приема, отстоя и выдачи пластовой воды. Для снижения коррозионного воздействия пластовой воды на материал трубопроводов и оборудования, а также для предотвращения накипобразования в коллектор подачи пластовой воды дозируется ингибитор коррозии. Дозировка ингибиторов осуществляется автоматизированными блочными установками БДР-10 в количестве 20–30 кг на тонну. Предусмотрена очистка нефтяной воды высоконапорными насосами в блоке фильтров с фильтрами 2 шт. (1 раб., 1 рез.) трубчатыми сетчатыми водоотделителями. Блок высоконапорных насосов комплектуется отдельным блоком управления с системой контроля и автоматизации. Закачка пластовой воды в скважины высоконапорными насосами осуществляется через блок гребенок. Предусматривается дренажная емкость ДЕ объемом 63 м<sup>3</sup>, предназначенная для опорожнения оборудования и технологических линий от нефти при авариях, при проведении планового и текущего ремонта..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Предполагаемый срок разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2027-2028 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 20 лет, т.е. до 2045 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем месторождения Северный Кенлык является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5190-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. ;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется использовать привозную воду. Питьевая вода будет храниться в резервуарах питьевой воды, отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических нормативов. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Количество работающих при проведении работ составляет 30 человек.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться привозная вода. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться привозная вода.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения: Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу 150 литров на 1 человека в сутки. Общий расход технической воды на 1 скважину составит: 2846,35 м<sup>3</sup>. Водоотведение. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик. По мере его наполнения стоки будут сдаваться подрядной организации по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. 70% потребленной хозяйственно-питьевой воды идет на сброс. Буровые сточные воды будут вывозиться по договору. Вывоз хозяйственно-бытовой и производственно-технологической воды будет осуществляться по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться привозная вода. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться привозная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Северный Кенлык является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5190-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. Площадь горного отвода – 94,59 кв. км. Глубина участка недр – до отметки минус 1384,2 м. Координаты угловых точек месторождения Северный Кенлык: 1) 46°30'43,50"с.ш, 64°45'45,50"в.д, 2) 46°40'0,00"с.ш, 64°45'37,80"в.д, 3) 46°40'0,00" 64°50'0,00" с.ш, 4) 46°30'43,00" с.ш, 64°50'0,00"в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Водоснабжение промысла, в т.ч. питьевой водой, осуществляется из ближайших поселков.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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). В выбросах при всех этапах работ присутствуют вредные вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3кл), Марганец и его соединения (2 кл), Азота (IV) диоксид (2кл), Азот (II) оксид (3кл), Углерод (3кл), Сера диоксид (3кл), Сероводород (2кл), Углерод оксид (4кл), Фтористые газообразные соединения (2кл), Метан (не.кл), C1-C5 (не/кл), C6-C10 (не/кл.), Бензол (2кл), Диметилбензол (3кл), Метилбензол (3кл), Бенз/а/пирен (1кл), Формальдегид (2кл), Масло минеральное нефтяное (не кл.), C 12-C19 (4кл), Взвешенные частицы (3кл.), Пыль неорганическая (3кл.), Пыль абразивная (не/кл). Выбросы от стационарных источников при бурении скважин составляет: на 2027 год (1скв.) - 47,262917 т/период, на 2028 год (1скв.) - 47,262917 т/период. Выбросы от стационарных источников при разработке месторождения составляет: 301,160496 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. Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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. Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «САУТС-ОЙЛ» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. На период реализации проекта образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы (ТБО, 20 03 01) в количестве 9,9688т/год, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации; огарки сварочных электродов (12 01 13) в количестве 0,05022 т/год, образуются при проведении сварочных работ, накопление в ящик с последующей передачей специализированной организации на утилизацию; металлолом (17 04 07) – 2,01842т/год, накопление контейнер с последующей передачей специализированной организации на утилизацию; промасленная ветошь (15 02 02\*) – 2,032т/год, использованная тара (150110\*) – 1т/г; отработанные масла (13 02 08\*) – 0,9182 т/г; буровой шлам (01 05 05\*) – 134,505т/г; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 273,3т/г. Воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования и вывоза всех видов отходов с буровых площадок и мест проживания персонала буровых..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (Отчета о возможных воздействиях); Экспертное Заключение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов 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) Ближайшие месторождения нефти находятся на расстоянии от площади Северный Кенлык: Кенлык, Арыскуп, Кызылкия. В 40 км к востоку расположено крупное разрабатываемое газонефтяное месторождение Кумколь. Эти месторождения связаны между собой сетью грейдерных проселочных дорог. В геоморфологическом отношении район работ представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с отметками рельефа 150- 200 м. Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 4 г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке. Климат района резко-континентальный со значительными колебаниями сезонных и суточных температур воздуха и малым количеством осадков (около 100-150 мм за год), выпадающие, в основном, в зимне-весенний период. Максимальные температуры воздуха в летний период достигают до +45°С, зимой снижается - до -40°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления, зимой – метели и бураны. Животный и растительный мир типичный для полупустынь (представлен, в основном полынью, верблюжьей колючкой и т.д., из крупных животных встречаются волки, лисы)..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Влияние проектируемых работ на почвы, растительность и животный мир точечное, от кратковременного до временного, от слабого до сильного. Значительное воздействие оказывает на эти компоненты нарушение земель. При реализации предложенных мероприятий будет снижено негативное воздействие предприятия на компоненты окружающей среды. Следует отметить, что уровень воздействия строительных работ на элементы окружающей среды находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Отрицательное воздействие на окружающую среду проводимых работ будет сведено к минимуму и возмещено через выполнение природоохранных мероприятий, работами по рекультивации земель и платежами за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду. Производство проектируемых работ планируется с использованием прогрессивных технологий и практик, поэтому эти работы не будут способствовать дальнейшему ухудшению санитарно-гигиенических условий в районе. Ввиду удаленности объекта от населенных пунктов осуществление проекта не окажет значительного негативного влияния на условия жизни и здоровье населения..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; -поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; -применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных

клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. Водные ресурсы: организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. Четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. –содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. Растительный покров: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. Животный мир: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

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

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Сейтжанов С

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



