

KZ89RYS01428258

29.10.2025 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин №112,113 на месторождении Каратобе Южное. Цель корректировки перенос сроков бурения эксплуатационной скважины №113 на 2026г. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) ранее было выдано экологическое разрешение №: KZ33VCZ03393827 от 11.12.2023 г.;

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) ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду KZ02VWF00119820 от 27.11.2023 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Каратобе Южное расположено в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В 85 км к северо-востоку от района работ находится месторождение Жанажол. В 110 км западнее месторождения находится железнодорожная станция Караулкельды. Крупным ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, в 5 км от месторождения. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой. Максимальная температура +36 +40°C отмечается в июле, минимальная -35-45°C приходится на январь и февраль. Глубина промерзания почвы достигает 1,3 м, средняя толщина снежного покрова 20-30 см. Район относится к зоне степей и полупустынь

. В орогидрографическом отношении площадь работ представляет собой полупустынную равнину с отметками поверхности относительно уровня моря от +125 м до +161 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Эмбой, которая является главной водной артерией. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, которая полностью заливается весной в период снеготаяния. Глубина реки незначительная (0,5-2 м) при ширине 5-25 м. Юго-восточный склон крутой, высокий, а северо-западный чаще пологий и низкий. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта. 47°54' 52" Вост. Долгота. 56°29' 04" 2-Сев. Широта. 47°55' 10" Вост. Долгота. 56°29' 49" 3-Сев. Широта. 47°54' 51" Вост. Долгота. 56°30' 26" 4-Сев. Широта. 47°54' 47" Вост. Долгота. 56°30' 21" 5-Сев. Широта. 47°54' 29" Вост. Долгота. 56°30' 51" 6-Сев. Широта. 47°53' 55" Вост. Долгота. 56°30' 55" 7-Сев. Широта. 47°53' 12" Вост. Долгота. 56°30' 19" 8-Сев. Широта. 47°53' 44" Вост. Долгота. 56°29' 08".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Бурение эксплуатационной скважины №113 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог (VR-500, ZJ-50) грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 95,4 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: • Направление □ 508,0 мм х 0-35 м; • Кондуктор □ 339,7 мм х 0-160 м; • Техническая колонна □ 244,5 мм х 0-1500 м; • Эксплуатационная колонна □ 177,8 мм х 0-3000±250 м. С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважины при возможных ГНВП. Бурение скважины №113 запланировано на 2026год.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектируемые скважины вначале будут использоваться для добычи УВС, затем по мере истощения добычи будут переведены в нагнетательный фонд месторождения. Бурение эксплуатационной скважины №113 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог (VR-500, ZJ-50) грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 95,4 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: • Направление □ 508,0 мм х 0-35 м; • Кондуктор □ 339,7 мм х 0-160 м; • Техническая колонна □ 244,5 мм х 0-1500 м; • Эксплуатационная колонна □ 177,8 мм х 0-3000±250 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Бурение скважины №113 запланировано на 2026год. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ по строительству 1 скважины будет состоять из следующих этапов (всего 95,4 суток): • строительно-монтажные работы – 15,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; • бурение и крепление – 59,2 суток; • опробование пластоиспытателем на кабеле МДТ – 2,2 суток; освоение объектов – 15,0 суток..

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 объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 54" 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47°55' 10"Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51" Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота.56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота. 56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота.56°29' 08";

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90км (1900метров). Снабжение питьевой водой производится из п. Жаркамыс. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Техническое водоснабжение осуществляется из альбского водоносного горизонта. Для этой цели пробурены скважины П-1 глубиной 100-150 м.;

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СнИП 4. 01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150 ,0 л/сут. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водоотведения и водопотребления при бурения 2 скважин составляет: 858,6 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47°55' 10" Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51"Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота. 56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота.56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота.56°29' 08" ;

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

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение УПН Ю. Каратобе осуществляется от ГПЭС установленных на м.р Ю. Каратобе. От РУНН 0,4кВ КТП-1000кВа установленного за территорией УПН Ю. Каратобе по двум кабельным линиям (раб, рез) напряжение податься на РУ 0,4кВ для распределения электроэнергии между потребителями УПН. Распределительные сети УПН выполняются кабелями с медными жилами в поливинилхлоридной изоляции, силовые кабельные сети на площадке УПН выполнены в траншее. Управление электроснабжением основного технологического процесса УПН Ю. Каратобе осуществляется через эл. щитовую в задании операторной. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. 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) Выбросы загрязняющих веществ на период строительства Железо (II, III) оксиды 3-Кл опасн; 0,02467 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,00017 т/г; Азота (IV) диоксид 2-Кл опасн; 17,1179 т/г; Азот (II) оксид 3-Кл опасн; 22,06638 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 2,8387 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 5,9604729 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,0000546 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 14,8584 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,47864606 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,678144 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,678144 т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0004 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 6,801132 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0101661 т/г; Пыль абразивная 0,0148 т/г; ВСЕГО: 71,655113 т/г.;

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 загрязняющих веществ отсутствует..

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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих ГОСТов и СНИП. Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м<sup>3</sup>, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная

плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна:  $2,1:1,2=1,75$  т/м<sup>3</sup>. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Твердо-бытовые отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся согласно договору. Промасленная ветошь. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы собираются в контейнеры и транспортируются согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера. Металлолом собирается на площадке для временного складирования металлолома. По мере накопления отходы собираются в контейнеры и транспортируются согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера. Огарки сварочных электродов – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Всего: Буровой шлам-441,013328 т/г; Отработанный буровой раствор-372,134414 т/г; Промасленные отходы (ветошь)- 0,1524 т/г; Коммунальные отходы-0,5881 т/г; Металлолом-0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозятся на полигон по договору..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай», осуществляется на 8-ми контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратобе Южное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18-27км. Река Эмба является единственным постоянным водным источником района и имеет хорошо разработанную долину, полностью заливающуюся водой при половодье. Глубина реки незначительна и колеблется от 0,5 до 2 метров, при ширине русла 3-25м. Долина реки достигает местами 1000м. Юго-восточный склон крутой, высокий, а северо-западный пологий и низкий и на большей своей части покрыт эоловыми песками. На юго-западе изучаемой территории расположено озеро Сорколь. Программой ПЭК предусмотрен ежеквартальный мониторинг состояния поверхностных и подземных вод. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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

масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. 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. 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. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. Проектом предусмотрены мероприятия, исключающие возник.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Проектная скважина № 113 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее

Приложение документа рассматривается в данном проекте. В техническом проекте рассмотрены буровые установки ZJ-40 или аналог (VR-500, ZJ-50) отвечающие современному техническому уровню..

- 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):  
Хамзин А.Н

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

