

KZ12RYS00467695

27.10.2023 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:

Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.", 030008, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 010241001329, ДЖОН ХВАНДО, +7 7132 232828, LYP@ALTIUS.KZ

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Данным заявлением предусматривается «Строительство газопровода месторождения Акжар». Классификация намечаемой деятельности Согласно пп. 10.1, п. 10 раздела 2 Приложения 1 намечаемая деятельность характеризуется как «10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;», и может быть отнесена к деятельности, для которой требуется проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности. .

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) Существенных изменений в виде деятельности нет. Оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена;

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) Существенных изменений в виде деятельности нет. Скрининг воздействий ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район проектирования находится на месторождении «Акжар» от УПН ТОО «Аман Мунай» Байганинского района Актюбинской Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по проекту «Строительство газопровода месторождения Акжар»: Цель проекта - газификация существующих путевых подогревателей нефти ПП-0,63 расположенных на территории месторождения Акжар". Данный проект разработан на основании: -

технических условий №11-09 от 21.09.2023г., выданных ALYAY RESOURCES; - задания на проектирование, выданного АФ Компания "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."; Цель проекта - газификация месторождения Акжар. Точка подключения - надземный газопровод высокого давления в задвижку №164 □ 159 мм. Давление газа в точке подключения $P_{пр}=5,0$ кгс/см², $P_{раб}=4,0$ кгс/см²). Врезка осуществляется в существующую задвижку ду-150 в надземном исполнении в ограждении. Задвижка находится на территории ALYAY RESOURCES в ограждении, которое необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Подводящий газопровод высокого давления PN0,4 МПа до ГРПШ-13-2Н-У1: общая пропускная способность 1700 м³/час; путевой подогреватель ПП-063- 500 м³/час; перспектива развития- 1200 м³/час; диаметр, толщина стенок трубопровода - Dн159х4,5 мм; общая протяженность газопровода - 7,2 км; протяженность подземного газопровода (Dн159х4,5 мм) 7,146 км. протяженность надземного газопровода (Dн159х4,5 мм) -0,054 км. Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из труб стальных бесшовных □ 159х4,5 по ГОСТ 8732-78 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Изоляция подземного газопровода "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016. приложение таблица Ж1 номер5. изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. Надземный газопровод запроектирован из труб стальных бесшовных □ 159х4,5 по ГОСТ 8732-78 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на пересечениях и выходе из земли, необходимо покрыть изоляцией "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016. приложение таблица Ж1 номер5. изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. На входе и выходе из земли на газопроводе установить изолирующий фланец ИФС-150. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=2,0м. Контроль качества сварных стыков подземного стального газопровода согласно табл.22 п. 6 СП РК 4.03-101-2013 для газопровода высокого давления II категории составляет - 100%, надземного стального газопровода согласно табл. 22 п. 5 СП РК 4.03-101-2013 - 5%, но не менее 1 стыка. Проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность давлением (таблицы 23,24 СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы"): подземный газопровод - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный газопровод - 0,75 МПа в течение 1,0 часа. Укладка стального газопровода и соединений должна осуществляться на мягкий, просеянный грунт толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем из мягкого, просеянного грунта на высоту не менее 20 см. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями, согласно техническим условиям, проектируемый газопровод заключить в стальной футляр. В самой низшей точке по профилю газопровода установить конденсатосборники для сбора и отбора конденсата. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Электрохимзащита проектируемого стального подземного газопровода будет осуществляться от проектируемой станции электрохимзащиты. По трассе газопровода через каждые 500,0м для измерения разности потенциалов установить контрольно-измерительные пункты (СКИП) смотреть раздел ЭХЗ. Проектом предусматривается срезка грунта от ПК 32 до ПК 33 шириной 5,0 м и длиной L=100,0 м. Проектируемый газопровод пересекает нефтепровод ALYAY RESOURCES. Далее можете ознакомиться во вложении .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по проекту «Строительство газопровода месторождения Акжар»: Цель проекта - газификация существующих путевых подогревателей нефти ПП-0,63 расположенных на территории месторождения Акжар". Данный проект разработан на основании: - технических условий №11-09 от 21.09.2023г., выданных ALYAY RESOURCES; -

задания на проектирование, выданного АФ Компания "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."; Цель проекта - газификация месторождения Акжар. Точка подключения - надземный газопровод высокого давления в задвижку №164 □ 159 мм. Давление газа в точке подключения $P_{пр}=5,0$ кгс/см², $P_{раб}=4,0$ кгс/см²).

Врезка осуществляется в существующую задвижку ду-150 в надземном исполнении в ограждении. Задвижка находится на территории ALYAY RESOURCES в ограждении, которое необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Подводящий газопровод высокого давления PN0,4 МПа до ГРПШ-13-2Н-У1: общая пропускная способность - 1700 м³/час; путевой подогреватель ПП-063- 500 м³/час; перспектива развития- 1200 м³/час; диаметр, толщина стенок трубопровода -Dн159х4,5 мм; общая протяженность газопровода - 7,2 км; протяженность подземного газопровода (Dн159х4,5 мм) -7,146 км. протяженность надземного газопровода (Dн159х4,5 мм) -0,054 км. Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из труб стальных бесшовных □ 159х4,5 по ГОСТ 8732-78 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Изоляция подземного газопровода "усиленного типа" по

ГОСТ 9.602-2016. приложение таблица Ж1 номер5. изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. Надземный газопровод запроектирован из труб стальных бесшовных $\square 159 \times 4,5$ по ГОСТ 8732-78 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на пересечениях и выходе из земли, необходимо покрыть изоляцией "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016. приложение таблица Ж1 номер5. изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. На входе и выходе из земли на газопроводе установить изолирующий фланец ИФС-150. Средняя глубина заложения подземного газопровода $h=2,0$ м. Контроль качества сварных стыков подземного стального газопровода согласно табл.22 п. 6 СП РК 4.03-101-2013 для газопровода высокого давления II категории составляет - 100%, надземного стального газопровода согласно табл. 22 п. 5 СП РК 4.03-101-2013 - 5%, но не менее 1 стыка. Проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность давлением (таблицы 23,24 СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы"): подземный газопровод - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный газопровод - 0,75 МПа в течение 1,0 часа. Укладка стального газопровода и соединений должна осуществляться на мягкий, просеянный грунт толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем из мягкого, просеянного грунта на высоту не менее 20 см. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями, согласно техническим условиям, проектируемый газопровод заключить в стальной футляр. В самой низшей точке по профилю газопровода установить конденсатосборники для сбора и отбора конденсата. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Электрохимзащита проектируемого стального подземного газопровода будет осуществляться от проектируемой станции электрохимзащиты. По трассе газопровода через каждые 500,0м для измерения разности потенциалов установить контрольно-измерительные пункты (СКИП) смотреть раздел ЭХЗ. Проектом предусматривается срезка грунта от ПК 32 до ПК 33 шириной 5,0 м и длиной $L=100,0$ м. Проектируемый газопровод пересекает нефтепровод ALYAY RESOURCES. Далее можете ознакомиться во вложении .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы планируется выполнять в период с 4 кв 2023 г по 2 кв 2024 г. Предварительная продолжительность строительства 7 мес. Утилизация не требуется. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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
Общая протяженность газопровода составляет: 7,2 км. Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по проекту «Строительство газопровода месторождения "Акжар", расположенной в Байганинском районе Актюбинской области.;

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 На стадии строительных работ наличие значительных водных ресурсов не требуется. По бассейновой принадлежности описываемая территория относится к бассейну реки Сагиз и ее притоков (р. Карауылкельды). Гидрографическая сеть района связана с р. Сагиз, являющейся одной из крупных водных артерий Западного Казахстана, протекающей в 15 км юго- восточнее участка работ. Река Сагиз имеет постоянный круглогодичный сток и широкую, до 0,5-1,0 км долину, включающую русло, низкую и высокую поймы и две террасы. Питание реки происходит за счет снеготаяния и дождей, поэтому основной объем годового стока (до 80-90 %) приходится на весенний паводок; в остальное время года река сильно мелеет, трансформируясь в непрерывную цепь плесов, соединенных мелкими перекатами. Техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору с лицами имеющих разрешение на спецводопользование с правом передачи третьим лицам. Питьевая вода – бутилированная посредством закупа в торговых точках. Установление водоохранных зон и полос не требуется в виду удаленности водного объекта от участка проведения работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование на технические и питьевые нужды. ;

объемов потребления воды Питьевая вода – 389,704 куб.м/за весь период работы, тех. Вода согласно ПСД – 73,42 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительных работ использование технических вод для технических нужд. Питьевая вода используется для рабочих для питьевых нужд. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 1. Печи 48°08'04,60"C 56°35'08,39"B 2. ограждение 48°08'60,42"C 56°35'32,01"B 3 трасса 48°07'55,68"C 56°36'15,28"B 4 трасса 48°07'15,19"C 56°39'01,80"B 5 трасса 48°06'55,24"C 56°40'15,60"B 6 точка врезки 48°06'51,23"C 56°40'20,60"B;

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 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир. Сбор растительных ресурсов не предусматривается. В связи с тем, что зеленые насаждения на участке строительства отсутствуют, вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.;

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

объемов пользования животным миром Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Земляные работы, работа с инертными материалами (щебень фр. от 20 мм до 70- мм), ПГС, электроды (АНО-6, АНО-4, МР-3, УОНИ-13/45, УОНИ-13/55), мастика , ЛКМ, сварочная проволока. Спецтехника (грузовой автотранспорт, дрели, лебедки, ДЭС и др.) . Строительные материалы будут доставляться на территорию строительства посредством закупа из ближайших торговых точек. Период строительства составляет 7 мес. Предварительное начало строительства запланирована на 4 кв 2023 г. Объем использования строительного материала принят согласно ПСД. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается..

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) Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.011485 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.00054589 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00301373 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00047959 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0004825 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031055 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00002196 т /п, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опасности) - 0.0000286 т/п, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.0464695 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.003156 т/п, Бенз/а/

пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.000000004 т/п, Бутилацетат (4 класс опасности) - 0.00162 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.001481 т/п, уайт-спирит - 0.0147615 т/п, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) - 0.002857 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.00135 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) – 1.20558562 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый) - 0.0007776 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: 1.297526994 тонн в период. На период эксплуатации выбросы: Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0038705 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.00000010553 т/г, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан (3 класс опасности) - 0.00000002464 т/г. Предполагаемые объемы выбросов на период эксплуатации составит: 0.00387063018 тонн в 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 Сбросов загрязняющих веществ в подземные и поверхностные воды не намечается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,6 т/год (код: 20 03 01 , вид: не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,0055 тонн (код: 12 0113, вид: не опасные отходы), 3) Тара из под ЛКМ в объеме 0,0013 т/п (код: 08 01 11*, вид: опасные отходы) 4) ветошь – 0,00254 т/п (код: 15 02 03*, вид: опасные отходы). Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более 6 месяцев до даты их сбора(передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Требуется заключение государственной экологической экспертизы ГУ Управления природных ресурсов и регулирования природопользования. .

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) Согласно сведениям заявления, стационарных постов РГП «Казгидромет» в районе намечаемой деятельности – нет. В непосредственной близости от рассматриваемого объекта исторических памятников, охраняемых объектов, археологических ценностей, а также особо охраняемых и ценных природных комплексов (заповедники, заказники, памятники природы) нет. Растения и животные, занесенные в Красную Книгу, на территории намечаемой деятельности отсутствуют. В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период строительно-монтажных работ будут являться: земляные работы, работа с инертными материалами, сварочные работы, покрасочные работы. При соблюдении

требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах. .

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 На территории строительства природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных работ отсутствует, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Для сбора сточно-бытовых вод от мытья рук работников предусмотрено устройство биотуалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Влияние на земельные ресурсы непосредственно будет оказано на нарушение естественного рельефа местности в период проведения строительных работ. В период строительства будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Выполнение работ на участке будет выполняться с учетом противопожарных требований. На территории проведения работ отсутствуют источники высоковольтного напряжения свыше 300 кв, поэтому специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. Проектируемый объект соответствует критериям безопасности, и его правильная эксплуатация не приведет к ухудшению экологической обстановки района.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении строительных работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий К мерам по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду относятся: укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки; передача отходов специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве СМР; применение землеройно-транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации: проведение большинства строительных работ за счет электрифицированного оборудования , работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; На территории строительства природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных работ отсутствует, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Для сбора сточно-бытовых вод от жизнедеятельности работников предусмотрено устройство биотуалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Влияние на земельные ресурсы непосредственно будет оказано на нарушение естественного рельефа местности в период проведения строительных работ. В период

строительства будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Выполнение работ на участке будет выполняться с учетом противопожарных требований. На территории проведения работ отсутствуют источники высоковольтного напряжения свыше 300 кв, поэтому специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. Проектируемый объект соответствует критериям безопасности, и его правильная эксплуатация не приведет к ухудшению экологической обстановки района. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют.

- 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):
Аманжолов Исаак

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



