

KZ12RYS00368464

29.03.2023 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 "RAMCO Oil", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 180640033385, ДОЛГИЕВ МУРАТ МАКАРБЕКОВИЧ, 87770676529, zoya_pisaroglo@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) ПРОЕКТ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СИНЕЛЬНИКОВСКОЕ. Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий недропользования на месторождении Синельниковское. Ликвидация последствий деятельности на месторождении по окончании работ будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок). Намечаемая деятельность ликвидация последствий недропользования на месторождении Синельниковское классифицируется согласно п.п. 2.10 п.2 раздел 2 приложению 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VIЗРК (Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования). И входит в «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным».

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 оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Расположение площади работ по отношению к основным транспортным линиям и объектам

инфраструктуры Актюбинской области. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и рек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15км. к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом, и морозной зимой, температура колеблется от -45С до +43С. Средняя месячная температура зимой -15С, летом +21С. Снежный покров, 200-300 мм, держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – во-восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом, до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. Железнодорожная станция в городе Эмба, находится в 130 км В-СВ. Региональный центр Актобе находится на расстоянии 260 км к северу. Рядом с участком, в 10 км на север, расположено месторождение Жанажол, где нефтеочистительный цех, электростанция 40 MW и концевой нефтепровод Жанажол – Кенкияк – Орск. В этой зоне, включающей Синельниковское месторождение, открыт ряд крупных углеводородных залежей, приуроченных к палеозойским (Алибекмола, Жанажол, Кожасай, Лактыбай, Урихтау) и к мезозой-палеозойским образованиям (Кенкияк, Каратобе, Акжар, Копа). Большинство из месторождений находятся в разработке со сложившейся инфраструктурой.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения про-изводственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в по-рядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: □ физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мо-стов; □ оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); □ демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и ком-муникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); □ техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок). Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Строительство других объектов недропользования на контрактной территории не производилось. Основным решением по ликвидации скважины является установка цемент-ных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цемент-ных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с тре-бованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и до-бычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испы-танию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследо-ванию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. Утвержденный Заказчиком план является основанием для проведения ра-бот по ликвидации скважины, в т. ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового рас-твора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором кор-розии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором се-роводорода. При завершении подъёма заливочной колонны необходимо заполнить верх-нюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью) Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и тех-нический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Синельниковское фонд скважин составляет 7 скважин (1, 2, 5, 7, 9, 10, S-4). По горизонту КТ-I отобрано 22 пробы по 6-ти скважинам (1, 2, 5, 7, 9, 10). Проектные технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на контрактной территории предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Ликвидация последствий деятельности на месторождении по окончанию работ будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок). Рекультивация земель включает в себя: • работы по снятию, транспортировке и складированию (при необходимости) плодородного слоя почвы; • работы по складированию потенциально плодородных пород; • планировку (выравнивание) поверхности, террасирование откосов отвалов и бортов, засыпку и планировку образовавшихся провалов после демонтажа оборудования; • приобретение (при необходимости) плодородного слоя почвы; • нанесение на рекультивируемые земли потенциально плодородных пород и плодородного слоя почвы; • ликвидацию послеусадочных явлений; • ликвидацию промышленных площадок, транспортных коммуникаций, электрических сетей и других объектов; • очистку рекультивируемой территории от производственных отходов, в том числе строительного мусора, с последующим их вывозом на соответствующие полигоны; • восстановление плодородия рекультивированных земель, передаваемых в сельскохозяйственное или иное использование; • деятельность рабочих комиссий по приемке-передаче рекультивированных земель (транспортные затраты, оплата работы экспертов, проведение полевых обследований, лабораторных анализов и др.); • другие работы, предусмотренные рекультивацией, в зависимости от характера нарушения земель и дальнейшего использования рекультивированных участков.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые работы предусмотрены на 2023-2025 годы. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов (7-10 суток), в том числе рекультивация земли (технический этап рекультивации) , с продолжительностью смены 12 часов. Продолжительность мелиоративного периода улучшения качества рекультивируемых земель составит не менее 3 лет. По истечении мелиоративного периода, дополнительных мероприятий для улучшения качества рекультивируемых земель не потребуется..

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 Недропользователем месторождения согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 4382-УВС-МЭ от 26.11.2016г. ТОО «RAMCO Oil» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII -22-B (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,38 кв.км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонат-ной толщи;

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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных

источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15 км к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах (ближайшие населенные пункты: г. Актобе – 115 км). Водоснабжение технического качества предусмотрено из г. Шубаркудук – 12 км. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды; объемов потребления воды При ликвидации последствий недропользования с рекультивацией: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 79,1 м³/период; Расход воды на технические нужды составляет около 492,1 м³/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. Техническая вода используется для пылеподавления, при мытье оборудования, технических средств передвижения и т.д;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 4382-УВС-МЭ от 26.11.2016г. ТОО «RAMCO Oil» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,38 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонат-ной толщи. Координаты условных точек: 1. 48°06'00"с.ш., 57°13'00"в.д. 2. 48°12'00" с.ш., 57°16'00" в.д. 3. 48°12'00"с.ш., 57°21'00" в.д. 4. 48°06'00" с.ш., 57°21'00"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 Растительность района типичная полупустынная. Фауна представлена типичными представителями полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей буровых установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Объемы ГСМ, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, составят 339,48 т/пер, из которых дизельное топливо – 298,56 т/пер, моторное масло – 40,92 т/пер. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере

необходимости;

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). Общий выброс ЗВ в атмосферу при ликвидации скважин на 2023-2025 годы составит: 12.00326043 г/сек и 24.686744014 т/период общий, из них при рекультивации: 4,528573 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.015392 т/период, Марганец и его соединения 2 класс - 0.000367 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 1.04999 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс - 0.170623 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс - 0.066335728 т/период, Сера диоксид 3 класс - 0.2159 т/период, Сероводород 2 класс - 0.000096276 т/период, Углерод оксид 4 класс - 0.947 т/период, Пентан (450) 4 класс - 0.000093 т/период, Метан (727*) 0.000495 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс - 0.000134 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0.00222 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс - 0.000001736 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс - 0.015746456 т/период, Аммофос 4 класс - 0.00089 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.000074 т/период, Алканы C12 -19 /в пересчете на C/4 класс - 0.380807272 т/период, Взвешенные частицы (116) 3 класс - 0.0246 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 0.6232116 т/период, Пыль абразивная - 0.01368 т/период. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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 со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Техническая вода используется для пылеподавления - безвозвратно. Количество образуемых сточных вод составляет: хоз.бытовые сточные воды – 79,1 м³. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В процессе реализации проектируемых работ образуются нижеследующие виды отходов: Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 9,072 тонн. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуются в результате сварочных работ) – 0,0105 тонн. Огарки сварочных электродов будут временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 534,52 тонн. Временно собираться на специально установленном площадке. Строительные отходы – 500 тонн. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 3,2004 тонн. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 10,2375 тонн. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Отработанные ртутьсодержащие лампы (образуются вследствие

исчерпания ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия) – 0,01526 тонн. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. Металлические емкости из-под масла (представляют собой отход производства переходят в стадию отхода при истечении срока эксплуатации, потери целостности, коррозии и протекания) - 15,4 тонн. Грунт, загрязненный нефтепродуктами (образуются в результате ликвидации проливов нефтепродуктов на бетонированных и асфальтированных площадках – подсыпки песком) – 191,87 тонн. Общий объем образующихся отходов составит – 1264,33566 тонн. По мере накопления отход передается сторонним организациям. 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 шести 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.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актюбинской области. РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция» (при необходимости)..

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) Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за январь 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в п.Кенкияк за январь 2023 года. По данным сети наблюдений п.Кенкияк, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=1,1 (низкий уровень) и НП=2 % (повышенный уровень) по диоксиду азота. Максимально-разовая концентрация диоксида азота составила 1,1 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксид азота – 4,1 ПДКс.с. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе

используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие 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. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -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 и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов 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):

Писарогло Зоя

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



