

KZ03RYS01295461

08.08.2025 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:

Акционерное общество "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 766077, shevchuk@cnpc-amg.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) «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.». Настоящим рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.». Основанием для разработки проекта являются: - задание на проектирование, выданное АО «СНПС-Актөбемунайгаз»; - технические условия на разработку и согласование проекта. В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, в составе: 1.1. Устье скважины; 1.2. Фундамент под станок качалку; 1.3. Площадка под агрегат ремонта скважин; 1.4. Шлагбаум; 1.5. Перекрытие шахт устья скважин; 1.6. Прожектор; 1.7. Флюгер; 1.8. Аварийный запас песка V=1,0 м3. 2. Площадка АГЗУ, в составе: 2.1. блок технологический АГЗУ; 2.2. блок аппаратурный АГЗУ Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.»м предусматривает: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (всего 17скв.): Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №65047, 65048, 65049, 65050, 65044, 66032, Н 61112, Н61113, К2024, К2028, Н61114, Н61122, К2025, К2029, К2022, К2023, К2026. Эксплуатация скважин осуществляется механизированным насосным способом – станками - качалками. Подключение скважин к существующим и проектируемым АГЗУ. Прокладка выкидных нефтепроводов производится трубами Ø108х 8. Согласно Приложению 1, Раздел 2. п.2.1. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (разведка и добыча углеводородов)..

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений.;

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Актобе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Актобе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк надсолевое. Климатическая характеристика региона приводится по многолетним наблюдениям ближайшей к объекту метеостанции Темир. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир. Река Темир берет начало в 17 км. к СЗ от п. Сергеевского, впадает в р.Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук. Длина 213 км, общая площадь водозабора 8200 км² в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков, основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир. Водозабор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водозабора занята большими песчаными массивами (пески Аккум и Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. по левобережью в районах сел Кенкияк, Копа, Сорколь встречаются много бессточных понижений. Долина реки слабо выражена, ширина 3-5 км. Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняются, в прирусловой части луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях – до 0,8-1,0км. Русло реки в верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100м и более. Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Актобемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: скв.66032; 48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200"; скв.Н61122; 48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400"; скв.Н61112; 48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600"; скв.Н61113; 48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600"; скв.Н61114; 48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800"; скв.65047; 48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000"; скв.65049; 48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800"; скв.65048; 48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200"; скв.65050; 48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000"; скв.65044; 48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400"; скв.К2026; 48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600"; скв.К2023; 48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200"; скв.К2022; 48°32'24.33386400"; 57°10'46.29144000"; скв.К2024; 48°32'24.19270800"; 57°11'0.88969200"; скв.К2025; 48°32'23.96698800"; 57°11'7.55282400"; скв.К2028; 48°32'25.89414000"; 57°11'35.35530000"; скв.К2029; 48°32'27.36538800"; 57°11'42.62125200";.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторасположение - м/р Кенкияк надсолевое Характер строительства - Расширение Добывающие скважины - 17 шт. Площадь 1-й скв. в пределах обвалования - 216,4 м² Площадь застройки 1-ой скважины - 82,8 м² Площадь покрытий 1-й скв. - 57,6 м² Проектируемый АГЗУ на площадке ГУ-25, в т.ч. – 2 шт Выкидные линии Ø108х8 мм от 7 скважин – 5270 м Выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм от 10 скважин – 2995 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин, 2. Площадка АГЗУ, в составе: Основные проектные решения. Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2026г.»м предусматривает: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (всего 17скв.): Эксплуатация скважин осуществляется механизированным насосным способом – станками - качалками. Подключение скважин к существующим и проектируемым АГЗУ. Прокладка выкидных нефтепроводов производится трубами Ø108х8. Обустройство скважин. Оборудование устья, трубопроводов обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации,

устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на проектируемый период эксплуатации, в соответствии с требованиями промышленной безопасности. Обустройство устьевой площадки и других объектов в опасной зоне производится с учетом классификации по взрывопожарной и пожарной опасности. Обустройство устьев проектируемых скважин включает также монтаж отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в процессе эксплуатации скважины. Арматура устьевая состоит из устьевого патрубка с отборником проб, угловых вентилей, клапана перепускного, устьевого сальника и трубной подвески, а также установленного манометра для местного контроля давления. Устье проектируемых скважин необходимо оборудовать выкидными линиями диаметром 108х8мм изготовленными из стали специальных марок на базе стали ст.20. Трубопроводы на технологических площадках обустройства устьев скважин прокладываются надземно. На выкидных линиях устанавливается клапан отсекатель. На устье скважины предусматривается установка осветительной мачты, флюгера, шлагбаума на въезде через обвалование, предупреждающих знаков, аварийный запас песка. Необходимо произвести обвалование вокруг скважины, согласно действующих норм. Для того чтобы исключить загрязнение, захламления, деградации и ухудшения плодородия почв, перед началом работ по обустройству устья скважин плодородный слой земли аккуратно снимается и вывозится. Выкидные нефтепроводы. Выкидные нефтепроводы Ø108х8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°C; давление до $P_{y4,0}$ МПа. В соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 ВСН 2.38-85 проектируемые выкидные нефтепроводы отнесены к III классу, I группе, III категории. Рабочее давление может достигать 4,0 МПа, давление испытания $R_{исп}=1,25P_{раб}$. Выкидные нефте-паропроводы. Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм совместного действия, предназначаются для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Параметры пара составляют: температура 330°C; давление P_y 8,0 МПа. Площадка АГЗУ. Данным проектом предусматривается установка двух АГЗУ на площадке АГЗУ-25 на 20 выходов с аппаратным блоком..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало – апрель 2026 года. Окончание – август 2026 года. срок 4,3 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

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. Площадь земельного участка – 2439 га. Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения «Кенкияк». Право временного возмездного долгосрочного землепользования на земельный участок сроком на 17 лет. Кадастровый номер: 02-031-005-221. Постановление Акима Актюбинской области за №108 от 12.06.2025г;

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. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Имеются согласования с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» KZ44VRC00023231 от 02.06.2025 г, KZ95VRC00023186 от 22.05.2025 г, KZ59VRC00023155 от 20.05.2025 г, KZ76VRC00023237 от 29.05.2025 г, KZ58VRC00023076 от 14.05.2025 г. (Прилагаются к заявлению). Общий расход воды составляет: □ на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 179 м³/период. □ на технические нужды - 576 м³. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 179 м³/период. Расстояния от проектируемых скважин до р.Темир составляют: скв.66032; 2286 м скв.Н61122; 541 м скв.Н61112; 623 м скв.Н61113; 665 м скв.Н61114; 1101 м скв. 65047; 224 м скв.65049; 140 м скв.65048; 278 м скв.65050; 179 м скв.65044; 221 м скв.К

2026; 165 м скв.К2023; 109 м скв.К2022; 235 м скв.К2024; 352 м скв.К2025; 293 м скв.К2028; 450 м скв.К2029; 566 м;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Общий расход воды составляет: □ на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 179 м³/период. □ на технические нужды - 576 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с takyрами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты: скв.66032; 48°33'44.00002800"; 57°7'36.00001200"; скв.Н61122; 48°33'42.11053200"; 57°9'57.34868400"; скв.Н61112; 48°33'39.26181600"; 57°9'59.57337600"; скв.Н61113; 48°33'56.93587200"; 57°10'16.00503600"; скв.Н61114; 48°33'45.72356400"; 57°10'28.68142800"; скв.65047; 48°33'15.92485200"; 57°10'41.09898000"; скв.65049; 48°33'13.30218000"; 57°10'40.40860800"; скв.65048; 48°33'16.35228000"; 57°10'45.62407200"; скв.65050; 48°33'13.90708800"; 57°10'42.99222000"; скв.65044; 48°33'9.79948800"; 57°10'58.15718400"; скв.К2026; 48°32'27.02378400"; 57°10'40.60815600"; скв.К2023; 48°32'22.10992800"; 57°10'40.86145200"; скв.К2022; 48°32'24.33386400"; 57°10'46.29144000"; скв.К2024; 48°32'24.19270800"; 57°11'0.88969200"; скв.К2025; 48°32'23.96698800"; 57°11'7.55282400"; скв.К2028; 48°32'25.89414000"; 57°11'35.35530000"; скв.К2029; 48°32'27.36538800"; 57°11'42.62125200";;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использования объектов животного мира 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 ПГС – 100 тонн; Щебень – 100 тонн; Песок - 2259 тонн; Электроды – 3 тонны; Битум – 3.3 тонны;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов 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) При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01485 г/сек, 0.0313 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.00294 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0084 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001365 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.01847 г/сек, 0.0266 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.001042 г/сек, 0.0019 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00458 г/сек, 0.0066 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.8775 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.278 г/сек, 0.9925 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0046 г/сек, 0.0033 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 7.361944 г/сек, 17.5538 т/год. В С Е Г О: 7.817767 г/сек, 19.506205 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 Хозяйственно-бытовые сточные воды – 179 м³.

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 Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,13 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,045 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 14,7 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,356 тонн..

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. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40⁰С, летний максимум плюс 40⁰С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было

установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет..

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениями. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий 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 Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; - контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается.

- 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):
Бектурганова Г.С.

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

