

KZ02RYS00677104

21.06.2024 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 - Актөбемұнайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 766077, 766033, 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) Рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.». Намечаемый вид деятельности согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК отнесен к Разделу 2 пункту.2 Недропользование подпункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Таким образом, проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности предприятия – разведка и добыча углеводородов.;

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 вид деятельность не происходит. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается: - В состав проектируемого объекта входят следующие здания и сооружения: 1. Обустройство устья проектируемой добывающей скважины, всего 4 ед.; 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. Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному проекту ранее не проводились. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности предприятия – разведка и добыча углеводородов..

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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г. Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №№ К2018, К2019, К2020, К2021. Всего проектируется 4 нефтяные добывающие скважины. Обустройство устья проектируемой добывающей скважины, всего 4 ед.; 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. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м².

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №№ К2018, К2019, К2020, К2021. Всего проектируется 4 нефтяные добывающие скважины. 2. Обустройство нагнетательных скважин (всего 7скв.) :

Рабочим проектом проектируется обустройство следующих нагнетательных скважин №№ KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Всего проектируется 7 нагнетательных скважин. Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующей БКНС-2 (блочные кустовые насосные станции) (4блок) на существующие ВРП №1,3,7 и проектируемый ВРП №8 (водораспределительный пункт) стальными бесшовными трубами DN 150мм с последующей подачей по высоконапорным нагнетательным водоводам DN 80мм из стеклопластиковых труб к нагнетательным скважинам: KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов Ø80мм из стеклопластиковых труб от существующих ВРП №1,3,7 и проектируемого ВРП №8 к нагнетательным скважинам м/р Кенкияк надсолевое. 3. Выкидные нефте-паропроводы от существующих скважин до существующих действующих АГЗУ (переключение) согласно выданного технического задания от КНГДУ и АО «СНПС-Актобемунайгаз»:скв. Н68498 на АГЗУ-53, скв. Н68575 на АГЗУ-54, скв. Н61111 на АГЗУ-8А, скв. Н61108 на ГЗУ ОПУ, скв. Н62118 и скв. Н 68119 на АГЗУ-9А. Рабочим проектом предусматривается прокладка выкидных нефте-паропроводов для подачи добытой нефти от существующих скважин к действующим АГЗУ. В качестве труб применяются трубы армопенобетонной изоляцией DN 100мм по ТУ 4859- 002- 03984155-99. Выкидные нефтепроводы Проектируемые выкидные нефтепроводы Ø108х8мм предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси от проектируемых нефтяных добывающих скважин К2018, К2019, К2020, К2021 до существующей и действующей АГЗУ-25. Выкидные нефтепроводы Ø108х8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°С; давление до Ру 4,0 МПа. Выкидные нефте-паропроводы Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм совместного действия, предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм проектируются на наиболее неблагоприятный период , то есть для пара. Параметры пара составляют: температура 330°С; давление Ру 8,0 МПа. Система заводнения. Для осуществления технологического процесса в проекте системы нагнетательного заводнения в пласт воды включены следующие мероприятия: 1.монтаж проектируемого водораспределительного пункта (ВРП №8), 2.нагнетательные высоконапорные водоводы DN 80 мм (трубы предусмотрены стеклопластиковые) системы заводнения от существующих водораспределительных пунктов (ВРП №1, 3, 7 и проектируемого ВРП №8) к нагнетательным скважинам KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12 . Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующих БКНС (блочные кустовые насосные станции) на существующие и проектируемую ВРП (водораспределительные пункты) с последующей подачей по высоконапорным трубопроводам к скважинам: От БКНС-2 (4блок) до проектируемой ВРП №8 стальной трубой Ф159х12; От ВРП №1 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф 80; От ВРП №3 до скв. KW-6, KW-7, KW-9, KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №7 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №8 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80. Проектом предусматривается проектирование нового водораспределительного пункта блочно-комплектной поставки в количестве 1 комплекта ВРП №8. Рабочим проектом предусматривается проектирование высоконапорного водовода (нагнетательного коллектора) от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8, нагнетательный коллектор водовода из стальной бесшовной трубы DN 159х12мм по ГОСТ 8732-78 от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по расширению планируются с января 2025г. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет. Пост утилизация объекта не предусматривается. Полная информация будет представлена в разработке проекта ООС..

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, на котором предполагается осуществление намечаемой деятельности: Кадастровый номер земельного участка - 02-031-005-3594, 02-031-005-221 до 23.06.2025г. Целевое назначение – разработка и эксплуатация нефтяного месторождения Кенкияк. ;

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 Нефтяная зона Кенкияк-надсолевой находится на денудационных возвышенных равнине подуральского плато. Поверхность земли покрыта тонкой зеленой растительностью, высота над уровнем моря составляет 170÷200 м, в среднем - 184 м. Река Темир пересекает площадь месторождения с севера на юг, оба берега являются низменными. Взяв реку в качестве границы, местность постепенно поднимается с юго-запада на северо-восток и с юго-востока на северо-запад. Расстояние реки Темир до ближайшей скважины составляет 143 метра. Работы по расширению будут вестись после согласования с местными исполнительными органами. Питьевой режим. Вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Скважины от реки Темир расположены на расстоянии скважина №K2018 - 0,201 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №KZ73VRC00019702), скважина №K2019 - 1,264км, скважина №K2020 - 0,420км, №K2021 - 0,360 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №KZ46VRC00019606) в северо-восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Расстояние до подземных вод Кокжиде от планируемых работ по расширению составляет 1,7 км. Отрицательного воздействия не оказывает. Карта-схема прилагается в приложении.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. Вода предназначена для питьевых целей. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49);;

объемов потребления воды Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м3/сутки. Количество дней – 126, количество рабочих – 28. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,7 м3/сутки или 88,2 м3/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 2160 м3 в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператор объекта – АО «СНПС «Актобемунайгаз», Скважины №№K2019, K2020 расположены на контрактной территории №76 месторождения Кенкияк-надсолевой АО "СНПС-Актобемунайгаз". Срок действия контракта до 2042года. Географические координаты планируемой скважины: Сква №K2018 – С.Ш. 48°32'18,8224", В.Д. 57°11'31,3247". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'19,8736"вост. долгота: 57 ° 11 ` 33,1862" 2.

сев.широта: 48° 32' 19,8629" вост. долгота: 57° 11' 39,5237" 3. сев.широта: 48° 32' 15,6651" вост. долгота: 57° 11' 33,1703" 4. сев.широта: 48° 32' 15,6544" вост. долгота: 57° 11' 39,5076"; Скви. №К2019 – С.Ш. 48° 32' 20,7196", В.Д. 57° 12' 30,2145". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1. сев.широта: 48° 32' 22,1096" вост. долгота: 57° 12' 31,3347" 2. сев.широта: 48° 32' 22,0981" вост. долгота: 57° 12' 37,6722" 3. сев.широта: 48° 32' 17,9011" вост. долгота: 57° 12' 31,3174" 4. сев.широта: 48° 32' 17,8896" вост. долгота: 57° 12' 37,6548" Скви. №К2020 – С.Ш. 48° 32' 20,4363", В.Д. 57° 11' 38,8463". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1. сев.широта: 48° 32' 22,0153" вост. долгота: 57° 11' 45,2589" 2. сев. широта: 48° 32' 18,1905" вост. долгота: 57° 11' 46,4300" 3. сев.широта: 48° 32' 17,3584" вост. долгота: 57° 10' 40,7231" 4. сев.широта: 48° 32' 21,1805" вост. долгота: 57° 11' 39,5677". Скви. №К2021 – С.Ш. 48° 32' 23,5259", В.Д. 57° 10' 53,9217". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1. сев.широта: 48° 32' 24,7654" вост. долгота: 57° 10' 55,2567" 2. сев.широта: 48° 32' 24,7553" вост. долгота: 57° 11' 01,5944" 3. сев.широта: 48° 32' 20,5569" вост. долгота: 57° 10' 55,2416" 4. сев.широта: 48° 32' 20,5468" вост. долгота: 57° 11' 01,5791";;

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 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. Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда;

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 На период расширения используются следующие строительные материалы: песок – 356,5 т, щебень – 260 т, ПГС – 72,9 т, электроды сварочные – 571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

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) Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.350112 г/с или 3,929355 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000935 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год, Кл. опас 2; (0304) Азот оксид - 0.226 т/год, Кл. опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.058 т/год, Кл. опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения -

0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксигэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 1.2784 т/год, Кл.опас 3. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Согласно п. 43 нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 15,663926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 14,33 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Исползованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

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 Актыобинской 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) Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено по проекту «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.» в соответствии с требованиями статьи 68 ЭК РК и положениями Инструкции. - осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует; - осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду – отсутствует; - осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует; - осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует; - наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует; - наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря в юго-западном направлении на расстоянии 586 км от проектируемого

объекта (в том числе в заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. .

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 Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. .

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 Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; - организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; - проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; - заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях пос. Кенкиак; - перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление; - щебеночное покрытие внутриплощадочных дорог; - ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов; - тщательная регламентация работ, исключающая единовременную пересыпку пылящих материалов; - на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по строительству и эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - устранить открытые хранения, погрузку и перевозку сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных средств пневмо-перегрузателей); - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; - производство работ должно осуществляться в границах, определенных отводом участка; - строительные механизмы применять с электроприводом; -запорное устройство временного водопровода должно быть постоянно исправным и не допускать утечку воды; - при разогреве материалов, подогреве воды, сушке помещений и других технологических нужд расширении рекомендуется применять электроприборы взамен твердого или жидкого топлива; - снизить до минимума объемы образования отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; - обеспечить сохранность существующих зеленых насаждений; - соблюсти все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при расширении и эксплуатации; - водоотведение - бытовая канализация запроектирована для отвода бытовых стоков от санитарно-технических приборов в существующую сеть внутриплощадочной бытовой канализаций; - хранение горюче-смазочных материалов на территории осуществляться не будет; - заправка автотехники ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Заправка будет осуществляться на ближайшей АЗС перед началом работ; - работы по расширению и эксплуатации не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на

почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, международных норм и стандартов; - назначение лиц, ответственных .

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), рассматриваются т.к. объект расширения является существующим..

- 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)



