

KZ39RYS01258341

15.07.2025 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 - Актюбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 766033, 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) Рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства м/р Северная Трува 2026г.». 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 устьев нефтяных скважин, в составе: 1.1 обслуживающая площадка; 1.2. площадка манифольда; 1.3. площадка под агрегат ремонта скважин; 1.4. блок реагентов БДР; 1.5. КТП; 1.6. устройство прожектора; 1.7. устройство флюгера; 1.8. устройство шлагбаума; 2. Выкидные трубопроводы; 3. Газлифтные газопроводы; 4. Высоконапорные водоводы; 5. Площадка АГЗУ-29 (1шт.); 6. Обустройство газлифтных скважин 7. Внутрипромысловые дороги к площадке АГЗУ-29 (1шт.). 8. Аварийный запас песка V=1,0м3; 9. Вытяжная свеча 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 Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими нефтяными месторождением являются Жанажол (60км) которое обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актобе. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную пологими балками и оврагами. Абсолютные отметки его колеблются от 125 до 270 м. Работы производятся на основании Акта Государственной регистрации контракта на проведение операций по недропользованию от 25.05.2012 г. Регистрационный № 3810 – УВС заключенного между Министерством нефти и газа РК и АО «СНПС – Актобемунайгаз»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Северная Трува 2026г.» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита месторождения Северная Трува 2026г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев добывающих нефтяных скважин-9 шт, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются длиной 10513,0 м, проектирование новой АГЗУ-29, нефтегазосборный коллектор DN 325x12 мм до проектируемой АГЗУ-29 протяженностью 6000,0 м; 2.проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством -9 шт, проектирование газлифтных газопроводов DN 57x6 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин протяженностью 25065,0м ; 3.проектирование расширения системы заводнения, включая перевод на нагнетание воды 1 скважины и проектирование высоконапорных водоводов DN 108x12 мм от существующей и действующей ВРП до этой скважины протяженностью 8150,0 м. В существующем положении на месторождении Северная Трува эксплуатируются 194 добывающих скважин, в том числе 53 газлифтные. Так же действуют переведенные на нагнетание 173 скважины. Мощность добычи нефти составляет – 1303 т/сут; Объем закачиваемого газа в газлифтные скважины составляет– 0,2904 млн. м3/сут. В 2026 году на месторождении Северная Трува предусматривается 9 новых добывающих нефтяных скважины, эти же 9 скважин переводятся на эксплуатацию компрессорным способом (на газлифт). Нагнетательных скважин – 1шт. Производительность проектируемых добывающих скважин составляет 3-7 т/сут. Объем закачиваемого газа в газлифтные скважины составляет – 3,6-100 тыс. м3/сут. В 2025 году на месторождении Северная Трува предусматривается 3 новых добывающих нефтяных скважин, 3 скважины переводятся на эксплуатацию компрессорным способом (на газлифт). В соответствии с техническим заданием на нефтегазовом месторождении Северная Трува 2026г. проектируются 9 нефтедобывающих скважин с выкидными нефтепроводами от этих скважин до действующих АГЗУ, предусматривается компрессорный способ (газлифт) эксплуатации нефтяных скважин. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта по выкидным трубопроводам диаметром Ø108x8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (9 шт.); 2. Прокладка выкидных нефтепроводов DN108x8мм от проектируемых добывающих нефтяных скважин до существующих и проектируемой АГЗУ. 3.Проектируется новая АГЗУ-29 – 1компл..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Северная Трува 2026г.». Техничко-экономические показатели по генплану Количество скважин - 9 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м2 Площадь застройки 1-ой скважины - 37 м2 Площадь ж/б покрытий 1-ой скважины- 104,1 м2 Конструктивные решения В состав обустройства скважины входят: 1.Перекрытие шахт устья скважин; 2. Обслуживающая площадка; 3. Блок манифольда; 4. Площадка под агрегат ремонта скважин; 5. Обваловка территории скважины; 6. Шлагбаум; 7. Станция управления; 8. КТП 10/0,4 кВ; 9. Прожектор; 10. Флюгер; 11. Аварийный запас песка V=10м3; 12. Вытяжная свеча Перекрытие шахт устья скважин Устье скважины размером 3,50x3,0 м перекрывается просечно-вытяжным настилом и ограждается бортовым камнем ГОСТ 6665-91. За бортовым камнем выполняется бетонная отмостка. Обслуживающая площадка Размеры в плане 3,0x3,0 м высотой 2,50 м, выполнена металлической из горячекатаных профилей. Покрытие площадки - сталь рифленая. Блок манифольда Блок манифольда устанавливается на ж/б дорожную плиту ГОСТ 21924.0-84, укладываемого на слой щебня фракции 20-40мм толщиной 100мм. Площадка под ремонтный

агрегат Размер площадки 18,0x3,50м + 1,75x3,0м. Покрытие площадки - сборные ж/б дорожные плиты ГОСТ 21924.0-84, укладываемые на слой щебня фракции 20-40мм толщиной 100 мм. Обваловка территории скважины Выполняется насыпка грунта высотой 1,0 м, шириной бровки по верху - 0,50 м, радиусом 25,0 м относительно устья скважины. Перед шлагбаумом и до дорожных плит, для въезда и съезда машин дополнительно к обваловке, выполнить насыпь грунтом с верхним слоем из щебня толщиной 270 мм. Шлагбаум Шлагбаум со стойками выполняется из стальной трубы с установкой на нем дорожного запрещающего знака «Въезд запрещен». Станция управления Станция управления устанавливается за обвалованием скважины на площадку из ж/б плит по ГОСТ 21924.0-84. КТП 10/0,4 кВ КТП устанавливаются на металлическую опору из гнутого квадратного профиля по ТУ 36-2287-80. Вытяжная свеча Фундамент вытяжной свечивыполняется из монолитного бетона кл.В15 армированного сетками по ГОСТ 5781-82. Флюгер Флюгер устанавливаются на стойку из стальной трубы диаметром 108x8,0 мм ГОСТ 8732-78. Подвижная часть флюгера выполняется из матерчатой ткани. Аварийный запас песка V=1,0 м³ Аварийный запас песка находится на въезде около шлагбаума за обвалованием. Блок реагентов в заводском исполнении устанавливается на ж/б дорожные плиты ГОСТ 21924.0-84, укладываемые на слой щебня фракции 20-40 мм толщиной 100 мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию 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 2026 г. Срок проведения работ 8,5 месяцев. 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 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 Площадь земельного участка, на котором предполагается осуществление намечаемой деятельности: Кадастровый номер земельного участка - 02-023-024-414, срок до 25.0652037г. Целевое назначение – обустройство месторождения Северная Трува и добыча углеводородного сырья. Площадь земельного участка – 10184,38 га.;

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 Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря. Река Атжаксы не имеет постоянного водотока, в летний период пересыхает. Ее бассейн, представленный балками и оврагами, наполняется водой лишь в весеннее время и на формирование грунтовых вод существенного влияния не оказывает. Ближайший водным объектом является река Жайынды, расположена в 5,74 км от проектируемого объекта. Объект не входит в водоохранную зону и полосу. 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. Все предусмотренные проектом работы будут проводиться за пределами полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники.;

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 – 255, количество рабочих – 20. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,5 м³/сутки или 127,5 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», Кадастровый номер земельного участка - 02-023-024-414, срок до 25.0652037г. Целевое назначение – обустройство месторождения Северная Трува и добыча углеводородного сырья. Площадь земельного участка – 10184,38 га. Координаты: 1. 47°46'40,66", 57°17'30,91", 2. 47°45'52,39", 57°25'06,69", 3. 47°48'54,65", 57°22'26,69", 4. 47°54'34,57", 57°26'12,80".;

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 вырубке 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 пользования 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 На период расширения ориентировочно 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 7,520715 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-Этоксизэтанол - 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% - 4,86976 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. Использованная 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 Актюбинской 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 Северная Трува 2026г.» 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; - 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 одновременную 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 расширению 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; .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты не рассматриваются т.к. объект реконструкции и расширения является существующим..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Бектурганова Г.С.

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

