

KZ93RYS01275411

25.07.2025 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 - Актөбе мұнайгаз", 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) Рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 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, переработка 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 сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 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 шлаббаума; 2. Выкидные трубопроводы; 3. Газлифтные газопроводы; 4. БГРА 4, 38а, 44 5. Обустройство газлифтных скважин 6. Внутрипромысловые дороги к площадке БГРА (3 шт.). 7. Аварийный запас песка V=1,0м3; 8. 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, переработка углеводородов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождении Жанажол административно расположен в Батпакольском сельском округе Мугалжарского района Актюбинской области в 240 км к югу от г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 22 км к северу. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проектом «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2026г.» предусматривается: 1. обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин-17 шт., выкидные трубопроводы DN 108х8мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются длиной 18285,0 м; 2. проектирование перевода на газлифт нефтяных скважин с обустройством -15 шт., газлифтные газопроводы DN 57х5мм от БГРА до скважин проектируются длиной 17158,0 м и газлифтные коллекторы DN89х5мм до проектируемых БГРА-4, 38А, 44 предусмотрены длиной 8300,0 м ; 3. проектирование блоков БГРА №№ 4, 38А, 44 - 3 комплекта.; 4. проектирование обустройства устьев водонагнетательных скважин 7 шт.; проектирование высоконапорных водоводов DN89х8 протяженностью 5855,0 м. Добыча нефти и попутного газа данным проектом не предусматривается, проектом предусмотрено обустройство скважин вышедших из бурения, данное разрешение предусматривается в части строительства на выполнение работ по обустройству скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол проектируются 17 нефтедобывающие скважины с выкидными нефтепроводами от этих скважин до действующих АГЗУ. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта в пласт по выкидным трубопроводам диаметром Ø108х8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (17 шт.): 2. Прокладка выкидных нефтепроводов DN108х8 мм от добывающих нефтяных скважин до существующих и действующих АГЗУ: Техничко-экономические показатели по генплану Количество скважин - 17 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 6(10)/0,4 кВ; 9. Прожектор; 10. Флюгер; 11. Аварийный запас песка V=10м3; 12. Вытяжная свеча Перекрытие шахт устья скважин Устье скважины размером 3,50х3,0 м перекрывается просечно-вытяжным настилом и ограждается бортовым камнем ГОСТ 6665-91. За бортовым камнем выполняется бетонная отмостка. Обслуживающая площадка Размеры в плане 3,0х3,0 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 18,0х3,50м + 1,75х3,0м. 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 6(10)/0,4 кВ КТП устанавливаются на металлическую опору из гнутого квадратного профиля по ТУ 36-2287-80. Прожектор Фундамент вытяжной свечи выполняется из монолитного бетона кл.В15 армированного сетками по ГОСТ 5781-82. Флюгер Флюгер устанавливаются на стойку из стальной трубы диаметром 108х8,0 мм ГОСТ 8732-78. Подвижная часть флюгера выполняется из матерчатой ткани. Аварийный запас песка V=1,0м3 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 постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по строительству планируются с января 2026 г. Срок проведения работ 8 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 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. Общая площадь земельного участка, месторождения – 11930 га. Кадастровый номер земельного участка – 02:027:031:268 до 23.06.2025. Целевое назначение – для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения «Жанажол».

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Питьевой режим. На период строительства вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Ближайший водный объект р. Атжаксы расположен на расстоянии 4,1 км с западной стороны. 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. Расстояние до подземных вод Кокжиде от планируемых работ составляет 9,5 км с северо-западной стороны. 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 – 240, количество рабочих – 18. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,45 м³/сутки или 108 м³/период. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Вода предназначена для хозяйственно-питьевой нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Оператор объекта – АО «СНПС «Актобемунайгаз». Участки расположенного на месторождении Жанажол Мугалжарского района Актюбинской области. Географические координаты: 1.сев.широта: 48°23'30,87" вост. долгота: 57°25'27,36" 2.сев.широта: 48°23'37,68" вост. долгота: 57°25'50,14" 3.сев.широта: 48°23'18,31" вост. долгота: 57°26'03,38" 4.сев.широта: 48°23'11,40" вост. долгота: 57°25'40,68";;

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 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 строительства иные ресурсы не используются.;

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 3.95546 г/с или 9,62728927 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00954 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.001059 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.1972 т/год, Кл. опас 2; (0304) Азот оксид - 0.2561 т/год, Кл. опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.0657 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 - 0.57596 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор.: 70-20% - 6,6228736 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 – 3,383926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,85 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 2,5 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. .

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 нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 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 пос. Жанажол; - ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов; - тщательная регламентация работ, исключаящая 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-перегрузчателей); - 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 строительстве 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 за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций; .

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. работы осуществляются на существующей территории м/р Жанажол..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Бектурганова Г.С.

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



