

KZ55RYS01792911

23.06.2026 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 - Актобемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЖУ ШИТАО, 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 нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол». 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 шлагбаума 2. Выкидные трубопроводы 3. Газлифтные газопроводы 4. Обустройство газлифтных скважи 5. Аварийный запас песка V=1,0м3 6. 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 Месторождения 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 проект «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Южный Жанажол 2026г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин-8 шт, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 14 311м. 2. проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством -8 шт, проектирование газлифтных газопроводов DN 57x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 14 935м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Южный Жанажол 2026г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 14 311м. 2. проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством, проектирование газлифтных газопроводов DN 57 x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 14 935м В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол 2026г. проектируется 8 нефтескважина с выкидным нефтепроводом от этой скважины 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 добывающей нефтяной скважины (8 шт.): скв. ЮЖ №1. скв. ЮЖ №2. скв. ЮЖ №3. скв. ЮЖ №4. скв. №Н1003. скв. 1013. скв. 1014. скв. 1037. 2. Прокладка выкидного нефтепровода Ø 108x8 от проектируемой добывающей нефтяной скважины до действующей АГЗУ: от скв. ЮЖ №1 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №2 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №3 до АГЗУ-42. от скв. ЮЖ №4 до АГЗУ-42. от скв. Н1003 до АГЗУ-44. от скв. 1013 до АГЗУ-44. от скв. 1014 до АГЗУ-44. от скв. 1037 до АГЗУ-43. Рабочим проектом предусматривается перевод добывающих нефтяных скважин под газлифтно–компрессорный способ эксплуатации скважин. Газлифтный газ для закачки в скважины подается от действующих ГЛКС (газлифтной компрессорной станции) на существующие установки газораспределения (БГРА) с последующей подачей по проектируемым газлифтным газопроводам к проектируемым добывающим скважинам, переведенным на газлифт..

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 4 квартала 2026 г. 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 отвода на каждую скважину – 2,1 га. Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта

до 2047 года.;

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. 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 – 180, количество рабочих – 18. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,45 м3/сутки или 81,0 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) Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз», имеющее Контракт на недропользование №968 От 06.06.2002 г дополнение 14. площадь горного отвода составила 22,57 км2. Географические координаты Горного отвода месторождения Южный Жанажол: 1.48° 12' 01" с.ш.57° 14' 36" в.д.;2.48° 13' 18" с.ш.57° 14' 47" в.д.;3.48° 13' 18" с.ш.57° 17' 36" в.д.;4.48° 12' 00" с.ш.57° 18' 12" в.д.;5.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д.;6.48° 13' 27" с.ш.57° 21' 54" в.д.;7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.; 8.48° 12' 01" с.ш.57° 22' 53" в.д.;9.48° 11' 60" с.ш.57° 21' 0" в.д.;10.48° 11' 60" с.ш.57° 16' 0" в.д.; сев.широта: 48°12'30.30"C вост. долгота: 57°19'14.12"В сев.широта: 48°12'42.47"C вост. долгота: 57°17'26.67"В сев.широта: 48°12'58.01"C вост. долгота: 57°17'22.96"В сев.широта: 48°13'41.38"C вост. долгота: 57°20'41.62"В;

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.;

б) 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 0.10277489 г/с или 5,94695291 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.003325 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000495 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.000333 т/год, Кл. опас 2; (0304) Азот оксид - 0.0000541 т/год, Кл. опас 3; (0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид - 0.000637 т/год, Кл. опас 1; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.00000049 т/год, Кл. опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000735 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 0.003884 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.000268 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0000518 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0001123 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.00054 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.0019034 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 5.934564 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 – 2,1 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 20,475 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,007335 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,0112 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 месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» 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, 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 расширения 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; - соблюдать 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.

- 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)



