

KZ84RYS01746993

26.05.2026 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 - Актөбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЖУ ШИТАО, 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) Настоящим рабочим проектом предусматривается «Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, деятельность проектируемого объекта не была выявлена по подходящим пунктам. Техническим заданием АО «СНПС-Актөбемунайгаз» для рабочего проекта «Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол» предусмотрено запроектировать установку запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол на левом и правом берегу для предохранения растекания нефтегазожидкостной смеси из действующего нефтепровода DN426x15 в аварийном случае в целях экологической охраны окружающей среды. Врезка задвижек производится безостановочным способом, без остановки эксплуатации действующего нефтепровода DN 426x15..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкиак надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Актобемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: 48°18'47.55"С; 57°23'32.44"В 48°19'8.04"С; 57°23'58.18"В 48°19'0.58"С; 57°23'48.84"В 48°18'59.97"С; 57°23'48.00"В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Состав сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы. Проектом принято рациональное размещение сооружений и оборудования с учетом последовательности технологического процесса, наиболее удобного обслуживания с соблюдением необходимых проходов и проездов. Рабочий проект «Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол» включает следующие мероприятия, принятые согласно техническому заданию на проектирование: Технология строительства и конкретные этапы выполнения. 3.2.1 Конкретные этапы выполнения Для обеспечения установки запорных задвижек по обеим сторонам реки, а также с учётом контроля общих затрат, проектное подразделение планирует последовательное выполнение горячей врезки и перекрытия действующего трубопровода без остановки перекачки с каждой стороны реки. 3.2.2 Строительство подъездной дороги к объекту 3.2.3 Разработка рабочего котлована 3.2.4 Позиционирование под горячую врезку 3.2.5 Сварка тройника 3.2.6 Установка шиберной задвижки (с прижимной пластиной) 3.2.7 Горячая врезка 3.2.8 Монтаж байпасного трубопровода 3.2.9 Перекрытие (тампотаж) 3.2.10 Холодная резка 3.2.11 Установка запорной арматуры (отсекающей задвижки) 3.2.12 Замена атмосферы азотом (азотирование) 3.2.13 Снятие перекрытия и установка пробкового стержня (пробки) 3.2.14 Антикоррозионная защита 3.2.15 Восстановление рельефа и выезд с площадки.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническим заданием АО «СНПС-Актобемунайгаз» для рабочего проекта «Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол» предусмотрено запроектировать установку запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол на левом и правом берегу для предохранения растекания нефтегазожидкостной смеси из действующего нефтепровода DN426x15 в аварийном случае в целях экологической охраны окружающей среды. Врезка задвижек производится безостановочным способом, без остановки эксплуатации действующего нефтепровода DN 426x15. Площадки проектируемых и установленных задвижек представляют собой основание из бетонных плит с устройством железобетонных колодцев до верха земли. На поверхности земли проектируется ограждение с калиткой для входа и выхода. 1. Нефтепровод существующий согласно ВСН 51-3-85, ВСН 2.38-85 относится ко II классу условным диаметром более 300мм ; I группе в зависимости от характера транспортируемой среды; II категории как трубопровод нефти и выполнен из труб Ø426x15. Материал труб - сталь 20, трубопровод принят из труб по ГОСТ 8732-78. 2. Рабочее давление нефтепровода составляет до 4,0 МПа, прокладывается подземно, глубина заложения принята -1,80 м до верха труб. Трубопровод нефти подвергнуть испытанию на прочность и проверке на герметичность. Давление испытания на прочность  $R_{пр}=1,25P_{раб.}$ , при проверке на герметичность  $R_{пр}=P_{раб.}$  Испытания трубопроводов проводить в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013\*. 3. Монтажные сварные стыки выкидного нефтепровода DN 108x8мм и их участков II категории, выполненные дуговой сваркой, подлежат контролю физическими методами в объеме 5%, из них для нефтепровода II категории радиографическим методом не менее 2%, остальное - ультразвуковым или магнитографическим методом. 4. Термическая обработка сварных стыков не предусматривается, в соответствии с техническим заданием на проектирование, где указано, что нефтепровод DN 426x15 действующий, врезка производится холодной безостановочным способом. 5. После выполнения контроля сварных соединений, при получении удовлетворительных результатов, произвести очистку внешней полости трубопроводов от брызг металла грязи и окалины в соответствии с проектом производства работ. 6. Антикоррозийная изоляция подземных стальных трубопроводов полимерно-битумная типа "усиленная" на основе полимерных липких лент: - праймер битумный № 01 ГОСТ 5631-79 - один слой, - лента поливинилхлоридная типа ПВХЛ в 2 слоя, - обертка защитная лентой ПЭКОМ. 7. Антикоррозионная изоляция надземных трубопроводов и арматуры - грунтовка ФЛ-03К по ГОСТ 9100-81 в один слой и эмаль ХВ-125 по ГОСТ 10144-89 в два слоя. 8.

Монтаж технологических трубопроводов, выкидного нефтепровода вести согласно требованиям действующих глав СН РК 3.05-01-2013\*, СП РК 3.05-101-2013\*, СП РК 3.05-103-2014, ВСН 51-3-85, ВСН 51-2.38-85, СН 527-80, ПБ 03-108-96..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало – 1 квартал 2027года. Окончание – 2 квартал 2027 года. срок 1.5 мес.

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 – 11930 Га Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол. Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 23 года.;

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. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 15 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 102 м<sup>3</sup>. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 15м<sup>3</sup>/период. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Атжаксы - 100 м. Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние проектируемых задвижек от устья реки Атжаксы составляют: №1 - 500 метров, №2 - 300 метров.;

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

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 15 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 102м<sup>3</sup>.;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты: 48°18'47.55"C; 57°23'32.44"В 48°19'8.04"C; 57°23'58.18"В 48°19'0.58"C; 57°23'48.84"В 48°18'59.97"C; 57°23'48.00"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. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на рубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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 Щебень – 851 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.002703 г/сек, 0.000556 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000212 г/сек, 0.0000436 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.44043 г/сек, 0.2634546 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.071562 г/сек, 0.04281133 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 0.06241 г/сек, 0.038893 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.07795 г/сек, 0.04547 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.732186 г/сек, 0.424282 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000181 г/сек, 0.0000372 т/год Фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2, 0.0001944 г/сек, 0.00004 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0625 г/сек, 0.003537 т/год Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0763888889 г/сек, 0.00665253352 т/год Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) – класс опасности 3, 0.02291666667 г/сек, 0.0015518892 т/год Этанол (Этиловый спирт) (667) – класс опасности 4, 0.01527777778 г/сек, 0.0018203492 т/год 2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497\*)– ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 0.7), 0.01222222222 г/сек, 0.0010474252 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.01527777778 г/сек, 0.00152397884 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.01069444444 г/сек, 0.00159702404 т/год Керосин (654\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1.2), 0.133 г/сек, 0.08001 т/год Алканы C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.00451 г/сек, 0.00013 т/год Взвешенные частицы (116) – класс опасности 3, 0.02291666667 г/сек, 0.00212454 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 0.4752544 г/сек, 4.865358 т/год. В С Е Г О: 2.23878724445 г/сек, 5.78094047 т/год. Оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложение 2 к Правилам

ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Хозяйственно-бытовые сточные воды – 15 м3. Оператор не осуществляет сбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложении 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,13 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,0006 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 5,1 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10\* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,003 тонн. Оператор не осуществляет сбор отходов любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложении 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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) Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет..

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

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не ожидается..

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

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Бектурганова Г.С.

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



