

KZ12RYS01354178

15.09.2025 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области", 030010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 545925, АКТОБЕ_UEKN@MAIL.RU

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) Данным проектом предусматривается сооружение газопровода для бесперебойной работы системы инженерных сетей сел Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области. Во время инженерно-хозяйственных работ, не оказано негативных воздействий на рельеф участка. Протяжённость газопроводов высокого давления — 67 км. Согласно приложению 1 раздел 2 пункт 10 подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км..

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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. Объект сдается впервые.; 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) Объект подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место деятельности три села Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области и точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления □ 273мм, после существующей задвижки Ду250 мм в ограждении и точки проведения газопровода между ними. Координаты 1) 49° 6'47.80"C 54°25'30.04"B -Точка врезки 2)49°13'18.60"C 54° 7' 24.27"B – река Жекендысай 3) 49°16'35.26"C 53°57'19.66"B - Сарбие 4) 49°24'46.78"C 54° 2'53.73"B - Кубасай 5) 49°29'19.52"C 54° 1'18.47"B - Караой Выбор места связан с тем, что Сарбие, Кубасай, Караой не газифицированы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Наружные газовые сети по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области» разработаны на основании задания на проектирование и технических условий №03-УГХ-2024-000000097 от 24.12.2024 г., выданных АО «QAZAQGAZ AİMAQ» в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013, «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения» и техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения». Точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления $\square 273$ мм, после существующей задвижки Ду250 мм в ограждении. Проектное давление - 6 кгс/см², рабочее — 5 кгс/см². Расход газа: с. Сарбие - 824 м³/ч, с.Кубасай – 49,5 м³/ч, с. Караой – 724,34 м³/ч. Общий расход газа составляет – 1597,84 м³/ч. Протяжённость газопроводов высокого давления - 68,429 км. Прокладка подводящего газопровода высокого давления предусмотрена: · подземным способом - из полиэтиленовых труб $\square 250 \times 22,7$, $\square 225 \times 20,5$, $\square 160 \times 14,6$, $\square 63 \times 5,8$ мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; надземным способом - из стальных электросварных труб $\square 273 \times 6,0$, $\square 159 \times 5,0$, $\square 57 \times 3,0$ мм по ГОСТ 10704-91. При пересечении инженерных коммуникаций газопровод прокладывается в полиэтиленовом футляре SDR 17. Пересечение с асфальтированной автодорогой предусмотрено в футляре SDR 11 методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через реку Жекендисай от ПК 253+82 до ПК 256+00, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø250мм с толщиной стенки 22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Трасса газопровода обозначается опознавательными знаками через каждые 500 м, в местах поворотов и ответвлений. Для обнаружения трассы предусматривается прокладка алюминиевого провода сечением 4 мм² (ГОСТ 6323-79) на расстоянии 0,2 м от трубы. Во избежание механических повреждений над трубой, на глубине не менее 40 см от её верхней образующей, укладывается сигнальная лента жёлтого цвета шириной 0,2 м (ГОСТ 10354-82) с надписью: «Осторожно! Газ». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,3 м. Для понижения давления с высокого (0,5 МПа) до среднего (0,3 МПа) и с высокого (0,5 МПа) до низкого (3 кПа) в п.Сарбие, Караой запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 с двумя основными и двумя резервными линиями редуцирования РДГ-50В и РДН-50Н, узлом учёта и системой обогрева. В п.Кубасай запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-04-2У1 с основными и резервными линиями редуцирования РДНК-400, узлом учёта и системой обогрева. Переходы с полиэтиленовых труб на стальные выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь. Повороты трассы - отводами по ГОСТ Р 2779-2007. Изоляция стальных футляров - «весьма усиленная». Контроль качества сварных соединений для высокого давления - 100% согласно таблице 22 СП РК 4.03-101-2013. Монтаж и строительство выполняются в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и требованиями безопасности. Испытания: Надземный газопровод высокого давления: Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 0,5 часа. Подземный газопровод высокого давления (I категория): Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 24 часов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Наружные газовые сети по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области» разработаны на основании задания на проектирование и технических условий №03-УГХ-2024-000000097 от 24.12.2024 г., выданных АО «QAZAQGAZ AİMAQ» в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013, «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения» и техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения». Точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления $\square 273$ мм, после существующей задвижки Ду250 мм в ограждении. Проектное давление - 6 кгс/см², рабочее — 5 кгс/см². Расход газа: с. Сарбие - 824 м³/ч, с.Кубасай – 49,5 м³/ч, с. Караой – 724,34 м³/ч. Общий расход газа составляет – 1597,84 м³/ч. Протяжённость газопроводов высокого давления - 68,429 км. Прокладка подводящего газопровода высокого давления предусмотрена: · подземным способом - из полиэтиленовых труб $\square 250 \times 22,7$, $\square 225 \times 20,5$, $\square 160 \times 14,6$, $\square 63 \times 5,8$ мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; · надземным способом - из стальных электросварных труб $\square 273 \times 6,0$, $\square 159 \times 5,0$, $\square 57 \times 3,0$ мм по ГОСТ 10704-91. При пересечении инженерных коммуникаций газопровод прокладывается в полиэтиленовом футляре SDR 17. Пересечение с асфальтированной автодорогой предусмотрено в футляре SDR 11 методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через реку Жекендисай от ПК

253+82 до ПК 256+00, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø250мм с толщиной стенки 22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Трасса газопровода обозначается опознавательными знаками через каждые 500 м, в местах поворотов и ответвлений. Для обнаружения трассы предусматривается прокладка алюминиевого провода сечением 4 мм² (ГОСТ 6323-79) на расстоянии 0,2 м от трубы. Во избежание механических повреждений над трубой, на глубине не менее 40 см от её верхней образующей, укладывается сигнальная лента жёлтого цвета шириной 0,2 м (ГОСТ 10354-82) с надписью: «Осторожно! Газ». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,3 м. Для понижения давления с высокого (0,5 МПа) до среднего (0,3 МПа) и с высокого (0,5 МПа) до низкого (3 кПа) в п.Сарбие, Караой запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 с двумя основными и двумя резервными линиями редуцирования РДГ-50В и РДН-50Н, узлом учёта и системой обогрева. В п.Кубасай запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-04-2У1 с основными и резервными линиями редуцирования РДНК-400, узлом учёта и системой обогрева. Переходы с полиэтиленовых труб на стальные выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь. Повороты трассы - отводами по ГОСТ Р 2779-2007. Изоляция стальных футляров - «весьма усиленная». Контроль качества сварных соединений для высокого давления - 100% согласно таблице 22 СП РК 4.03-101-2013. Монтаж и строительство выполняются в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и требованиями безопасности. Испытания: Надземный газопровод высокого давления: Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 0,5 часа. Подземный газопровод высокого давления (I категория): Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 24 часов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Намечаемая деятельность начинается в 2 квартале 2026 года. Срок строительства 20 месяцев. Намечаемая деятельность заканчивается в 4 квартале 2027 года. .

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 Участки предназначены для строительства расположены между координатами Координата точки начала газопровода 1) 49° 6'47.80"С 54°25'30.04"В -Точка врезки 2)49°13'18.60"С 54° 7'24.27"В – река Жекендысай 3) 49°16'35.26"С 53°57'19.66"В - Сарбие 4) 49°24'46.78"С 54° 2'53.73"В - Кубасай 5) 49°29'19.52"С 54° 1'18.47"В - Караой. Срок использования до конца строительства. Площадь участка (3 уч-ка) – 130 м2, площадь грпш – 9,5 м2. Протяжённость газопровода 67 км. ;

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 Ближайший река Жекендысай. В процессе строительства газопровод будет проходить через реку. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через реку Жекендысай от ПК 253+82 до ПК 256+00, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø250 мм с толщиной стенки 22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для технических нужд – привозная на договорной основе. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями.;

объемов потребления воды Расход воды составит на период строительства составит: -хоз-питьевой-2508м3 -технической- 132,802865 м3 Расход воды составит на период эксплуатации составит: -хоз-питьевой-328,5м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Отсутствует.;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности необходимо электричество. Электроснабжение временных лагерей будет осуществляться от линий электропередач Заказчика. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или, же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидится..

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) На период строительства 2025-2026 г. Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) = 0.155248 т/год не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) = 0.01634109 т/год не подлежит внесению в регистр. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) = 0.033463 т/год не подлежит внесению в регистр. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) = 0.00543275 т/год не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) = 0.002181533 т/год не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) = 0.0001352 т/год не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)= 0.00038 т/год не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) = 0.08101 т/год не подлежит внесению в регистр. Метилбензол (349) = 0.01329 т/год не подлежит внесению в регистр. Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) = 0.0000032643 т/год не подлежит внесению в регистр. Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) = 0.006542 т/год не подлежит внесению в регистр. Пропан-2-он (Ацетон) (470) = 0.01219 т/год не подлежит внесению в регистр. Уайт-спирит (1294*) = 0.01623 т/год не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10) = 0.002038995 т/год не подлежит внесению в регистр. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) = 79.1551952 т/год не подлежит внесению в регистр. На период эксплуатации 2026-2035 г. Пентан (450) (Класс опасности 4) = 0.00001700737 т/год не подлежит внесению в регистр. Метан (727*) (Класс опасности) = 0.08370174586 т/год не подлежит внесению в регистр. Изобутан (2-Метилпропан) (279) (Класс опасности 4) = 0.00001700737 т/год не подлежит внесению в регистр. Итого = 79.4996810323 тонн/год..

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. Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 2508 м³ в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и обслуживании оборудования..

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. На период строительства (2025-2026): Промасленная ветошь. Образуются при обслуживании автотранспорта и дизельных генераторов, а также при обслуживании производственного оборудования. Коммунальные отходы. Образуются в результате жизнедеятельности работников, очистки территории предприятия. Огарки сварочных электродов на предприятие образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на передвижных постах электродуговой сварки. Отход представляет собой остатки электродов. Тара из-под краски образуется в результате лакокрасочных работ в технологическом процессе производства. Строительный мусор образуется при проведении строительно-монтажных работ. Коммунальные отходы (200301)= 3,43596 т Огарки сварочных электродов (12 01 13)= 0,148665 т Строительный мусор (170107)= 13,65 т Тара из-под краски (08 01 99)= 0,0119 т Промасленная ветошь (150202*) = 1,651 т На период эксплуатации(2026-2035): Коммунальные отходы. Образуются в результате жизнедеятельности работников, очистки территории предприятия. Коммунальные отходы (200301)= 0,450045 т/год..

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 для объектов IV категории – Департамент экологии по Актыбинской области..

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). Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На 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 отсутствуют..

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. Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осадения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до

слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ. За исключением случайного погребения, остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обычном обращении с ГСМ..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. .

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 участки не рассматривались связи с тем, что целью проекта является газификация с. Сарбие, Кубасай, Караой уполномоченным органом. Выбор технологии строительства, на предприятии применяется передовые, общепринятые технологии строительства. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Технологическая схема газопровода, связана уже существующей системой газопровода..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ

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



