

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ39RYS01471256

24.11.2025 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:

Астанинский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 191241004123, КЫМБАТОВ УАЛИХАН АМАНГЕЛЬДИНОВИЧ, 87082444786, d.darbuzov@gmail.com

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) Согласно Приложению 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК относится к Разделу 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным – пункта 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Строительство газораспределительных сетей в ПК «Нурлы» осуществлялось с 2023 по 2024 гг. (продолжительность 9 месяцев). Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г., выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района». Согласно Акту приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025 г. ПК «Нурлы» был передан АО «QAZAQGAZ AIMAQ». Соответственно, период строительства в скрининге не рассматривается. Согласно Приложению 2 к Экологическому кодексу, Раздел 3. 2. Иные критерии. Осуществление любого вида деятельности, соответствующего одному или нескольким из следующих критериев: наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более – объект относится к 3 категории. Согласно п.12.1 раздела 1 Приложения 1 Кодекса «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» относятся к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным На период эксплуатации на основании п.12 п.п 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный объект относится к 3 категории «наличие выбросов загрязняющих веществ от 10 до 500 тонн в год при эксплуатации объекта»..

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 проводилась. Проектом предусматривается газификация ПК «Нурлы» Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области. Для газификации ПК «Нурлы» запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего газопровода □ 325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов. Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019 км. Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003 км. Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295 км. Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021 км. Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569 км. Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030 км. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-15-2В-У1– 1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 6шт.;

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) Ранее было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности на период строительства объекта №KZ29VWF00092077 от 17.03.2023 г. выданной ГУ «Отделу строительства Целиноградского района». Согласно Акта приемки объекта в эксплуатации от 17.01.2025 г. ПК «Нурлы» был передан АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Согласно п.12.1 раздела 1 Приложения 1 Кодекса «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» относятся к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок ГРПШ расположен в населенном пункте Кызылсуатского сельского округа Целиноградского района Акмолинской области. Отведенный участок имеет четырехугольную форму, площадью 0,0024га. На отведенном участке не имеются строения и зеленые насаждения, подлежащие сносу. Трасса газоснабжения проходит по улицам ПК Нурлы. Координаты по которому проходит Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 51°07'49.97"С, долгота - 71° 42'58.01"В; №2 метка: Широта - 51°07'46.83"С, долгота - 57° 43'45.24" В; №3 метка: Широта - 51°07'28.15"С, долгота - 57° 43' 36.27"В; №4 метка: Широта - 51°07'23.84"С, долгота - 57° 44'30.47"В; №5 метка: Широта - 51°06'35.73"С, долгота - 57° 43'30.16"В; №6 метка: Широта - 51°06'44.94" С, долгота - 57° 42'26.03"В; №7 метка: Широта - 51°06'52.55"С, долгота - 57° 41'46.11"В. №8 метка: Широта - 51°06'57.89"С, долгота - 57° 41'15.64"В; №9 метка: Широта - 51°06'50.67"С, долгота - 57° 41'09.31"В; №10 метка: Широта - 51°06'47.89"С, долгота - 57° 41' 04.02"В; №11 метка: Широта - 51°06'49.74"С, долгота - 57° 40'51.75"В; №12 метка: Широта - 51°06'48.37"С, долгота - 57°40'50.25"В..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается газификация ПК "Нурлы" Кызылсуатского сельского округа, Целиноградского района, Акмолинской области". Для газификации ПК "Нурлы" запроектирована трех ступенчатая система газификации: а) газопровод высокого давления от существующего газопровода □ 325 после отключающего устройства до ГРПШ-15-2ВУ1, б) газопровод среднего давления от ГРПШ-15-2ВУ1 до ГРПШ-13-2НУ1 в количестве 6-шт, в) газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ1 до абонентов. Мощность предприятия: Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 0,019км Ø315x28,6 – 19,0м Общая протяженность газопровода высокого давления 0,3-0,6 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91– 0,003км Ø325x7,0 – 3,0м Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 – 7,295км Ø315x28,6 – 3550,0м Ø225x20,5 – 1180,0м Ø160x14,6 – 1740,0м Ø63x5,8 – 825,0м Общая протяженность газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,021км Ø325x7,0 – 3,0м Ø159x4,0 – 18,0м Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 – 60,569км Ø225x13,4 – 1539,0м Ø160x9,5 – 3256,0м Ø110x6,6 – 4315,0м Ø90x5,4 – 16049,0м Ø63x3,8 – 35410,0м Общая протяженность газопровода низкого давления до 0,005 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 – 0,030км Ø

325х7,0 – 3,0м Ø219х4,0 – 24,0м Ø159х4,0 – 3,0м. Основными потребителями газа являются: - Население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление). - Коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады и мелко коммунально бытовые объекты). Численность населения, количество частных домов, коммунально-бытовые учреждения, социально-бытовых объектов, приняты согласно предоставленной справки выданные ГУ "Отдел строительства Целиноградского района ". Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Максимально часовая потребность (расчетный расход) газового топлива 4995,42 м3/час. Общая протяженность всего газопровода составляет 67,937 км. Площадь отведенного участка по Госакту: 0.0024 га; а. Площадь застройки 2.50 м2; б. Площадь покрытия 21.50 м2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Площадка - ГРПШ-1, -2, -4, -5 (ГРПШ-13-2Н-У1-всего 4 шт) с размерами в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 1650х870мм, размер фундамента 300х300х700h. ГРПШ-13-2Н-У1 -Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н, без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН и доп.утеплением. Масса 400кг. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения. Стойки горизонтального газопровода Ст-1 □ 159 опираются на столбчатые фундаменты. Размер фундамента 400х400х1000h. Стойки горизонтального газопровода Ст-2 □ 219 опираются на столбчатые фундаменты. Размер фундамента 500х500х1000h. Фундамент молниезащита в размерах в плане 600х600х1100h. Площадка - ГРПШ-3, -6, -7 (ГРПШ-13-2Н-У1 - (-3, -6) всего 2 шт, ГРПШ-15-2В-У1-(-7) всего 1 шт,) с размерами в плане 6.0х4.0м. На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-2. Размер каркаса 2300х1130мм, размер фундамента 300х300х600h. ГРПШ-15-2В-У1 (ГРПШ-7) - Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-100В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G 1000 DN150 PN16 и эл. корректора газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН и доп. утеплением. Масса 400кг ГРПШ-13-2Н-У1 (ГРПШ-3, -6) - Шкафной газорегуляторный пункт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н, без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН и доп. утеплением. Масса 400кг. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся сетчатые панели ограждения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Приложен акт приемки объекта в эксплуатацию от 17 января 2025 г. (объект передан в эксплуатацию Астанинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»). Объект в эксплуатации с 17 января 2025 г..

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
Целевое назначение – земельный участок общей площадью 14,695 гектар для газопровода и газораспределительных сетей, расположенный в границах Кызылсуатского сельского округа, ПК Нурлы;

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 юго-востоке от границы проектируемого объекта протекает река Карасу-Байсерке. Расстояние до водного объекта 430 метров. Согласно Постановлению акимата Акмолинской области «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» от 3 мая 2022 года № А-5/222. Водоохранная зона для данной реки 500 м, водоохранная полоса 35 метров. На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение. Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На юго-востоке от границы проектируемого объекта протекает река Карасу-Байсерке.

Расстояние до водного объекта 430 метров. Согласно Постановлению акимата Акмолинской области «Об установлении водоохраных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» от 3 мая 2022 года № А-5/222. Водоохранная зона для данной реки 500 м, водоохранная полоса 35 метров. На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение. Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют. ;

объемов потребления воды На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение; операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период эксплуатации объекта не требуется водоснабжение и водоотведение;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В данном проекте работы по недропользованию не предусмотрены.;

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 Подлежащие особой охране, занесенные в Красную Книгу, исчезающие, а также пищевые и лекарственные виды растений в радиусе воздействия планируемых работ не встречаются. На территории предприятия земли государственного лесного фонда отсутствуют. Снос зеленых насаждений не предусматривается, воздействие на растительность не ожидается.;

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

объемов пользования животным миром В районе производственной деятельности, занесенные в Красную книгу, редкие и исчезающие виды животных, а также виды, подлежащие особой охране, не встречаются. Район расположения объектов находится вне путей сезонных миграций животных.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В районе производственной деятельности, занесенные в Красную книгу, редкие и исчезающие виды животных, а также виды, подлежащие особой охране, не встречаются. Район расположения объектов находится вне путей сезонных миграций животных.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В районе производственной деятельности, занесенные в Красную книгу, редкие и исчезающие виды животных, а также виды, подлежащие особой охране, не встречаются. Район расположения объектов находится вне путей сезонных миграций животных.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В районе производственной деятельности, занесенные в Красную книгу, редкие и исчезающие виды животных, а также виды, подлежащие особой охране, не встречаются. Район расположения объектов находится вне путей сезонных миграций животных.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период эксплуатации: Для бесперебойного обеспечения природным газом ПК «Нурлы» определено годовые и расчетные расходы газа: 4995,42 м³/час, 22190,6 тыс. м³/год;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощения природных ресурсов на период эксплуатации на площадке не планируется.

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) В процессе проведения инвентаризации источников на производственной площадке, выявлено 7 организованных источников выбросов загрязняющих веществ и 1 - неорганизованных источников выбросов. В атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 11 наименований и 2 групп суммации вредного влияния. Второго класса опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Гексан

(135); Пентан (450); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526). Общий объем валовых выбросов составляет 276.082358755 тонн/год. Веществ 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 Сброс загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

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 эксплуатации предприятия в процессе ремонта ГРПШ образуются следующие виды отходов: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная Ветошь) (код 15 02 02*) – 0,2 – 0,2314 т/год. Изоляционные материалы, содержащие асбест (17 06 01*) (использованный паронит - прокладки) – 0,18 т/год Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (код 18 01 11*) – 0,0727 т/год Смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) – 0,75 т/год – 0,375 т/год Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (15 01 10*) – 1,9526 т/год Отходы сварки (код 12 01 13) – 0,01024 т/год Пластмассы (20 01 39) – 2,322 т/год. Образуются в процессе эксплуатации автотранспорта: Свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) – 0,0971 т/год Отработанные шины (16 01 03) – 0,624 т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Проект согласован в установленном порядке со всеми заинтересованными организациями..

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 резко-континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +35 - +42оС, минимальная зимой –35-40оС. Годовое количество осадков до 150-200 мм выпадает в зимне-весенний период. Наибольшую повторяемость за год имеют ветры восточного и северо-восточного направления. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность меньше 30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34 %, а зимой - 72-86 % и составляет 153 дня с влажностью менее 30 % и 60,3 дня с влажностью более 80 %. Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм. Объясняется это тем, что район расположен почти в центре Евразии, мало доступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником увлажнения. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге - 130 мм. Характер годового распределения месячных сумм осадков также неоднороден: летом 4-6 мм, зимой 15-17 мм. Осадки ливневого характера с грозами и градом наблюдаются в теплое время года. Зимой ливневые осадки наблюдаются значительно реже..

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 Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Воздействие на состояние воздушного бассейна Воздействие на состояние воздушного бассейна в период эксплуатации объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при осуществлении

рабочего процесса предприятия, а также при работе двигателей спецтехники и автотранспорта. Объем воздействия выражается в объеме валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые представлены в п.9. Заявления. Масштаб воздействия - в пределах участка. 2. Физические факторы воздействия Шумовое воздействие является одним из факторов, определяющих уровень влияния предприятия на окружающую среду, а также лимитирующим размер его санитарно-защитной зоны. На предприятии используется техника, оборудование и средства защиты, которая обеспечивает уровень звука на рабочих местах, не более 80 дБА. Масштаб воздействия - в пределах участка. 3. Воздействие на природные водные объекты Негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. 4. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Воздействие на земельные ресурсы осуществляться не будет, ввиду отсутствия изъятия земель. Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода. 5 Воздействие отходов на окружающую среду. Объем воздействия выражается в объеме образования отхода, который представлен в п.11. Заявления. Масштаб воздействия – периодичный. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Рабочие места – это также сокращение уровня бедности, нормальное функционирование городов, а кроме того - создание перспектив развития. По мере создания новых рабочих мест, общество процветает, поскольку создаются благоприятные условия для всестороннего развития всех членов общества, что в свою очередь, снижает социальную напряженность. Политика в области охраны окружающей среды не должна стать препятствием для создания рабочих мест. 2. Поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Налоговые платежи являются важной составляющей в формировании государственного бюджета, за счет которого формируется большая часть доходов от населения, приобретаются крупные объемы продукции, создаются госрезервы. Стабильное поступление налоговых платежей для формирования бюджета имеют особую важность для всех сфер экономической жизни. Все приведенные положительные факторы, в сложившейся экономической ситуации, являются приоритетными и главными, так как обеспечивают занятость населения, поступление средств в бюджет и мн. др., и тем самым обеспечивают существенную поддержку всех сфер экономической жизни..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства, соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, почвенного покрова, физических факторов воздействия, растительного и животного мира. Таким образом трансграничные воздействия не ожидаются. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Намечаемая деятельность будет осуществляться с выполнением всех требований по технике безопасности, охраны окружающей среды. Мероприятия по охране атмосферного воздуха: •Соблюдение требований Экологического Кодекса РК; • сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях; Мероприятия по охране водных ресурсов: • соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан (Водный Кодекс, 2003; РНД 1.01.03-94, 1994), внутренних документов и стандартов компании; • осуществление производственной деятельности в рамках отведенного участка; • перевозка жидких и твердых отходов в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортных средств; • места стоянок техники оборудуются водонепроницаемым основанием. Мероприятия по снижению аварийных ситуаций: • соблюдение технологического процесса в период эксплуатации; • соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности; • привлечение для выполнения текущего ремонта оборудования специалистов, прошедших специальное обучение и имеющих допуск к подобным работам. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: • раздельный сбор различных видов отходов; • для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; • вывоз всех отходов в спецмашинах в места их захоронения (муниципальная свалка); •сбор на специально отведенных площадках с дальнейшей передачей их сторонним организациям для дальнейшей утилизации (спецпредприятия)..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассматривая условия использования альтернативных технических решений (технические решения, подтверждающие сведения, указанные в описании), наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Мергенова Гульнара Калкамановна

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

