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

KZ51RYS01940132 **30.09.2026 г.**

ГУ "Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астаны"\АОмарова Г.С.

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 "Казахский институт нефти и газа", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом № 58А, 030140004289, ЧЕРНИЯЗДАНОВ ЧИНГИЗ АСКАРОВИЧ, +7 701 210 98 00, Info@king.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) Намечаемая деятельность по Проекту « Строительство комплекса производства сжиженного природного газа производительностью 75 000 т/год в г. Астана» относится к газоперерабатывающим заводам (ЭК РК Приложение 1, п. 1, п.п. 1.2) объектом, для которого проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Согласно ЭК РК Приложение 2 п.1 п.п. 1.5 газификация или сжижение относится к I категории.

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) Процедура оценки воздействия на окружающую среду по данному проекту ранее не проводилась;
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) Процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности по данному проекту ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административная принадлежность объекта: Республика Казахстан, г. Астана, Байконурский район, улица С666, участок №2, в районе объездной дороги Р-10, западнее шоссе Өндіріс. Кадастровый номер участка 21-324-141-1051, площадь участка 37,1265 га, категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов), целевое назначение: строительство комплекса по производству сжиженного природного газа. Участок проектирования находится в производственной зоне, ближайшая жилая зона расположена на расстоянии более 2 км в северо-западном направлении от участка проектирования и на расстоянии более 3 км в юго-западном направлении от участка проектирования. Координаты участка проектирования: Т1. 51°14'54.38"С, 71°20'49.40"В; Т2. 51°14' 56.77"С, 71°20'52.93"В; Т3. 51°14'55.39"С, 71°20'55.69"В; Т4. 51°14'52.91"С, 71°20'52.06"В. Возможности выбора других мест не представляется возможным.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект предусматривает строительство завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) мощностью 75 000 тонн в год в Астане, Казахстан. Завод рассчитан на годовую производительность 75 000 тонн СПГ и разделен на три основные зоны: зона производства СПГ, зона вспомогательного оборудования и предзаводская зона. Проектируемый завод представляет собой комплекс по производству сжиженного природного газа (СПГ), реализующий полный технологический цикл подготовки и переработки природного газа. В состав комплекса входят установки замера и компримирования сырьевого газа, удаления кислых компонентов (CO_2), осушки и удаления ртути, сжижения, а также системы хранения и отгрузки готовой продукции и утилизации отпарного газа. Площадка объекта включает размещение технологических установок, резервуаров хранения, компрессорного оборудования и вспомогательных систем. Оборудование представлено колонными аппаратами (высотой до 20–25 м), теплообменным и насосно-компрессорным оборудованием, а также криогенными теплообменниками и резервуарами хранения СПГ значительного объёма. Компоновка оборудования обеспечивает технологическую связанность процессов и соблюдение требований промышленной безопасности. Основной продукцией является сжиженный природный газ с температурой около −162°C, соответствующий нормативным требованиям по содержанию влаги, диоксида углерода и тяжёлых углеводородов. Дополнительно образуются побочные продукты, включая отпарный газ (BOG), который возвращается в технологический цикл после компримирования, а также тяжёлые углеводороды, направляемые на отдельное хранение или дальнейшее использование.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологические решения проекта основаны на применении современных и апробированных процессов подготовки и сжижения природного газа, обеспечивающих высокую степень очистки и энергоэффективность производства. На первом этапе осуществляется замер и компримирование сырьевого газа до требуемого давления для последующих стадий переработки. Далее газ поступает на установку удаления кислых компонентов, где с использованием аминового раствора (МДЭА) происходит абсорбция CO_2 с последующей регенерацией раствора в десорбционной колонне. Очищенный газ направляется на установку осушки и удаления ртути, где применяется адсорбция на молекулярных ситах и активированных материалах, что обеспечивает достижение требуемых показателей по содержанию влаги и предотвращает коррозию и повреждение криогенного оборудования. Сжижение природного газа осуществляется в криогенной установке с использованием смешанного хладагента. Процесс включает предварительное охлаждение, конденсацию и дросселирование газа с достижением температуры порядка −162 °C. Для предотвращения загрязнения и обеспечения стабильности работы предусмотрено удаление тяжёлых углеводородов. Хранение СПГ осуществляется в криогенных резервуарах с системой контроля давления и температуры. Отпарный газ, образующийся при хранении, улавливается и возвращается в процесс после компримирования, что снижает потери продукта и повышает экологическую эффективность. Проектом предусмотрено применение автоматизированных систем управления технологическими процессами (РСУ) и систем противоаварийной защиты (АСБ), обеспечивающих контроль параметров, безопасную эксплуатацию и оперативное реагирование на отклонения. Также предусмотрены мероприятия по энергоэффективности, минимизации выбросов и обеспечению промышленной и экологической безопасности объекта.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства – II квартал 2027 года. Общая продолжительность строительных работ порядка 40 месяцев в течение 4 лет. Срок ввода в эксплуатацию завода 2031 год. Постутилизация объекта будет проводиться после завершения его эксплуатации.

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 Землепользование осуществляется на правах частной собственности участка, целевым назначением является «Строительство комплекса по производству сжижженного природного газа», площадь отвода составляет 37,1265 га; Кадастровый паспорт недвижимости от 13 октября 2025 г. 21-324-141-1051; целевое назначение земельного участка «Строительство комплекса по производству сжиженного природного газа», расположенный по адресу: город Астана, район «Байқоңыр», улица С 666, участок № 2;

ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительного контроля города Астаны» 10.12.2025 г.

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 Источником водоснабжения завода сжижжения природного газа являются городские сети. Вода используется на хозяйственно-противопожарные и технологические нужды завода. Расстояние до реки Ишим составляет порядка 8 км, объект находится вне водоохранной зоне водных объектов;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование общее, качество воды питьевого и непитьевого качества;
объемов потребления воды На период строительно-монтажных и пуско-наладочных работ на хозяйственно-бытовые нужды вода питьевого качества составит порядка 35 000 м3/период, на производственные нужды порядка 150 000 м3/период технической воды. В период эксплуатации потребление воды на хозяйственно-бытовые нужды составит порядка 10 000 м3/год, на технологические нужды составит порядка 20 000 м3/ч;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства вода используется на нужды рабочего персонала, на промывку оборудования, пылеподавление и другие нужды. На период эксплуатации завода водные ресурсы предполагается использовать в следующих технологических операциях: Система охлаждения — оборотная вода используется для охлаждения межступенчатых и концевых охладителей компрессоров сырьевого газа, хладагента и отпарного газа, а также для охлаждения обедненного раствора амина и кислого газа в теплообменном оборудовании установки удаления кислого газа. Приготовление и восполнение раствора МДЭА — деминерализованная вода используется для приготовления рабочего раствора метилдиэтаноламина (МДЭА) концентрацией 45%, а также для восполнения потерь воды в системе в ходе эксплуатации с целью поддержания водного баланса. Промывка и пусконаладочные операции — пресная и деминерализованная вода используются при промывке технологических трубопроводов, оборудования и арматуры на этапе подготовки к пуску: промывка пресной водой, каустическая промывка раствором K_2CO_3, последующая отмывка деминерализованной водой до нормативных показателей качества. Система пожаротушения — вода используется в качестве основного агента пожаротушения; пожарные насосы обеспечиваются резервным электроснабжением для бесперебойной работы при аварийных ситуациях;

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

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 В результате обследования земельного участка выявлено, что деревья под пятно строительных работ не попадают, снос зеленых насаждений не предусмотрен;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром отсутствуют;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства завода СПГ необходимо порядка: 300 000 м3 глины природной, 800 м3 гравия М600, 20 000 м3 щебня, 5 000 м3 земли растительной, порядка 13 т лакокрасочных материалов, 20 т битума, 5 т мастики, 10 т электродов, 1 000 т металлических материалов (проволока, сетки, трубы, сталь арматурная, прокат). На период эксплуатации сжиженные природного газа 75 000 тонн в год;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего проекта отсутствуют.

ТОО «Центр охраны окружающей среды и природопользования Акмолинской области»

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 строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 28 загрязняющих веществ: Железо (III) оксиды (в пересчёте на железо) (класс опасности 3) — 0,403496 г/сек, 1,358715 т/период; Марганец и его соединения (в пересчёте на марганец (IV) оксид) (класс опасности 2) — 0,033351 г/сек, 0,120915 т/период; Медь (II) оксид (в пересчёте на медь) (класс опасности 2) — 0,447548 г/сек, 16,039529 т/период; Никель оксид (в пересчёте на никель) (класс опасности 2) — 0,002860 г/сек, 0,102489 т/период; Хром (в пересчёте на хром (VI) оксид) (класс опасности 1) — 0,001430 г/сек, 0,051245 т/период; Диоксид азота (азот (IV) оксид) (класс опасности 2) — 2,128385 г/сек, 11,803879 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности 3) — 0,046321 г/сек, 1,880349 т/период; Углерод (сажа) (класс опасности 3) — 0,511089 г/сек, 1,009363 т/период; Диоксид серы (сернистый ангидрид) (класс опасности 3) — 0,715827 г/сек, 1,532159 т/период; Оксид углерода (угарный газ) (класс опасности 4) — 25,927663 г/сек, 10,953742 т/период; Фтористые газообразные соединения (в пересчёте на фтор) (класс опасности 2) — 0,026793 г/сек, 0,034721 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (класс опасности 2) — 0,117887 г/сек, 0,152771 т/период; Диметилбензол (ксилол) (класс опасности 3) — 1,229222 г/сек, 4,414076 т/период; Метилбензол (толуол) (класс опасности 3) — 0,525000 г/сек, 0,453030 т/период; Бенз(а)пирен (класс опасности 1) — 0,000018 г/сек, 0,000018 т/период; Хлорэтилен (класс опасности 1) — 0,000006 г/сек, 0,000000165 т/период; Бутилацетат (класс опасности 4) — 0,066667 г/сек, 0,003833 т/период; Формальдегид (класс опасности 2) — 0,005168 г/сек, 0,201709 т/период; Пропан-2-он (ацетон) (класс опасности 3) — 0,144444 г/сек, 0,008306 т/период; Бензин малосернистый (класс опасности 4) — 2,799444 г/сек, 0 т/период; Керосин (ОБУВ) — 1,169917 г/сек, 0 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ) — 0,331889 г/сек, 2,383052 т/период; Алканы C_{12}–C_{19} (в пересчёте на углерод) (класс опасности 4) — 1,034572 г/сек, 15,944586 т/период; Взвешенные частицы (класс опасности 3) — 0,021600 г/сек, 0,037385 т/период; Пыль абразивная — 0,012000 г/сек, 0,020769 т/период; Пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20–70% (класс опасности 3) — 1,146511 г/сек, 19,184654 т/период; Пыль зерновая (класс опасности 3) — 0,015410 г/сек, 0,242700 т/период. Общие выбросы на период СМР и ПНР составят 38,864518 г/сек и 87,93399517 т/период. На период эксплуатации завода СПГ предполагаются выбросы 27 загрязняющих веществ: Железо (П, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (класс опасности 3) — 0,024700 г/сек, 0,779600 т/год; Марганец и его соединения (класс опасности 2) — 0,000900 г/сек, 0,026200 т/год; диоксид азота NO_2 (класс опасности 3) — 5,858526 г/сек, 98,415533 т/год; аммиак NH_3 (класс опасности 4) — 0,026200 г/сек, 0,826200 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) — 0,808228 г/сек, 15,082785 т/год; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (класс опасности 2) — 0,002300 г/сек, 0,072700 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности 3) — 0,263300 г/сек, 1,111200 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (класс опасности 3) — 0,174600 г/сек, 0,453800 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (класс опасности 2) — 0,038400 г/сек, 1,210100 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (класс опасности 4) — 10,079919 г/сек, 123,190518 т/год; Пентан (класс опасности 4) — 0,008100 г/сек, 0,256000 т/год; Полиэтилен (Полиэтен) (ОБУВ) — 0,004400 г/сек, 0,136700 т/год; Метан (ОБУВ) — 3,985500 г/сек, 95,736100 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) — 0,043700 г/сек , 1,375900 т/год; Бензол (класс опасности 3) — 0,024700 г/сек, 0,779600 т/год; Диметилбензол (смесь о-,м-, п-изомеров) (Ксилол) (ОБУВ) — 0,003500 г/сек, 0,110500 т/год; Метилбензол (Толуол) (ОБУВ) — 0,005200 г/сек, 0,165800 т/год; Бенз(а)пирен (класс опасности 1) — 0,00000000001 г/сек, 0,000100 т/год; 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтил.

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 На площадке предусмотрен односекционный пруд-испаритель, основное назначение проектируемого пруда-испарителя – сооружение емкости для приема дренажных вод, поступающих по возвратным водоводам с дренажной насосной станции, их накопления и испарения. Размеры по дну 102х26. Емкость пруда-испарителя составляет 3000 м3 . Емкость секции позволит вместить расчетный готовой приток 2579,25 м3. Дно и верховые откосы пруда-испарителя будут укрепляться противофильтрационным экраном из геомембраны на подготовленное уплотненное основание при оптимальной влажности. Откосы дамбы и ложе пруда будут иметь

противофильтрационное покрытие, защищающее окружающую среду от проникновения промстоков за пределы пруда- испарителя.

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 В процессе проведения строительно-монтажных работ при строительстве завода СПГ возможно образование 11 видов отходов порядка 335,637 т/период, 99,9% из которых относятся к неопасным: отходы сварки 12 01 13 – 1,394894 т/ период (образуются при сварочных работах, остатки огарков электродов); железо и сталь 17 02 05 – 977,906565 т/ период (образуются при демонтажных работах и работе с металлоконструкциями и прочими элементами из черных металлов); смешанные отходы строительства 17 09 04 – 1729,320000 т/период (образуются при строительно-монтажных работах);); смешанные коммунальные отходы 20 03 01– 3,093750 т /период (образуются в сфере деятельности персонала); у паковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества) 15 01 10* – 0,773470 т/период (образуются при окраске и огрунтовке металлических поверхностей); абсорбенты, фильтровальные материалы (промасленная ветошь) 15 02 02* - 0,841436 т/ период (обтирочный материал образуется при использовании тряпья для протирки механизмов, деталей, машин и при окрасочных и малярных работах); шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод 19 08 13*– 1,889651 т/период (образуются при мойке колес строительной техники). Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специальных емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территории строительной площадки. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. На этапе строительно-монтажных работ при превышении пороговых значений выбросов загрязняющих веществ и (или) объемов переноса отходов, установленных Правилами ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, оператор объекта обязан представлять соответствующую отчетность в РВПЗ. При эксплуатации проектируемого завода возможно образование порядка 16 видов отходов в объеме 709,869200 т/год: отходы, содержащие ртуть 05 07 01* (отработанный адсорбент ртути) – 0,90 т/год, образуются в процессе очистки газа; использованный активированный уголь 06 13 02* (отработанный активированный уголь) - 30,00 т/год, образуются в процессе очистки газа; другие осадки на фильтрах и использованные абсорбенты 07 01 10* (отработанный нефтесорбент) -7,32 т/год, образуются при очистке загрязнённых поверхностей оборудования, трубопроводов и производственных площадок; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла 13 02 08* (отработанные масла) – 97,20 т/год, образуются в процессе обслуживания технологического оборудования; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами 15 02 02* (отработанный активированный оксид алюминия - 0,36 т/год, отработанное молекулярное сито-9,044 т/год, отработанные инертные керамические шарики – 2,04 т/год, промасленная ветошь – 2,60 т/год, отработанные фильтры – 0,20 т/год) образуются в процессе осушения газа, также при обслуживании оборудования; лабораторные химические вещества, содержащие опасные компоненты 16 05 06* (остатки химических реактивов в стеклянной таре) – 2,60 т/год, образуются в процессе работы химической лаборатории; списанные органические химические вещества, состоящие из/или содержащие опасные вещества 16 05 08* (отработанные растворители в стеклянной таре) – 0,004 т/год, образуются в процессе производственной деятельности при использовании органических растворителей для очистки, обезжиривания и промывки оборудования, узлов, деталей и поверхностей, а также при выполнении лабораторных и вспомогательных работ; отходы, содержащие другие опасные вещества 16 07 09* (тара, загрязненная метилдиэтаноламином) - 0,04 т/год, образуется в процессе эксплуатации установки очистки газа при хранении, транспортировке и использовании метилдиэтаноламина (МДЭА), применяемого в качестве абсорбента для удаления кислых компонентов (сероводорода, диоксида углерода) из газа; водные.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение заключения Государственной экологической экспертизы, как объекта I категории на период строительно-монтажных и пуско-наладочных работ от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Получение Комплексного экологического разрешения на эксплуатацию от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Согласование Проекта - Заключение КВЭ.

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) На участке проектирования были произведены инженерно-экологические изыскания в 2025 году. Были проведены исследования по отбору проб почв на содержание: нефтепродуктов, сухого остатка, гумуса, цинка, меди, свинца, никеля, кадмия, кобальта, бенз(а)пирена, мышьяка, азота аммонийного, pH, нитратов, нитритов; отбору проб подземных вод на содержание: тяжелых металлов (хром, железо, медь, свинец, кадмий, кобальт, никель, цинк, марганец, бериллий, алюминий, ртуть, мышьяк), нефтепродуктов, сухого остатка, минерализации, карбонатности, pH, жесткости, суммарной альфа-активности, суммарной бета-активности; отборы проб атмосферного воздуха на содержание: диоксида серы, пыли, оксида углерода, оксида азота, диоксида азота, сероводорода; были проведены радиологические исследования территории замеры дозиметрического контроля измерение гамма-фона на местности и радона. Результаты анализа почв показали во всех отобранных пробах содержание гумуса составляет менее 2 %, что говорит о низком плодородии почв рассматриваемой территории, содержание гумуса варьируется от 0,33 мг/м3 до 1,15 мг/м3. Согласно результатам лабораторных исследований, отобранные образцы почв имеют pH 7,3–8,7 и варьируется от слабощелочной до сильнощелочной реакции среды. Минимальная концентрация нефтепродуктов на территории исследования составляет 0,0012 мг/кг, максимальная концентрация составляет 0,0141 мг/кг. Концентрация тяжелых металлов в почве не превышает установленных значений ПДК. По другим компонентам величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) не нормируется. Результаты анализа подземных вод показали, что подземные воды исследуемой территории имеют pH 7,0–7, 7 и классифицируются как нейтральные, а также имеют высокую степень минерализации от 10 200,0 5 и классифицируются как соленые до 56 080,0 классифицируются как рассолы. Максимальная концентрация нефтепродуктов составляет 0,057 мг/дм3. Значения суммарной альфа α-активности варьируется в пределах от 1,2 Бк/ до 1,5 Бк/дм3. Значения суммарной бета β-активности варьируется в пределах от 0,24 Бк/дм3 до 0, 48 Бк/дм3. По другим компонентам величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) не нормируется. Полученные данные анализа атмосферного воздуха показывают, что во всех отобранных пробах концентрация веществ не превышает предельно-допустимые значения. Максимальная концентрация оксид азота NO в точке ВН-F-8 и диоксид азота NO2 в точке ВН-F-2 составляет 0,00449 мг/м3 и 0,00541 мг/м3 соответственно. Концентрация оксида углерода CO в точке ВН-F-1 составляет 2,5 мг/м3 и является максимальным значением из всех измеренных проб. Максимальная концентрация пыли составляет 0,0426 мг/м3 в точке отбора ВН-F-4. Максимальная концентрация диоксида серы SO2 в точке ВН-F-4 и составляет 0,00547, сероводород H2S в точке ВН-F-3 и составляет 0,00191 мг/м3 соответственно. Измерения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения показали, что по всей исследуемой территории не наблюдается превышения предельно-допустимого уровня, которое составляет 0,6 мЗв/ч для строительства объектов производственного назначения. Минимально измеренное значение, которое было отмечено на исследуемой территории, составляет 0,10 мЗв/ч максимальное 0,12 мЗв/ч.

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 В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды: загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия по результатам предварительной оценки классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в окружающей среде незначительны, воздействие ограничивается размером строительной площадки. В период эксплуатации завода основным видом негативного воздействия будут являться выбросы загрязняющих веществ при осуществлении деятельности объекта, образование отходов производства и потребления, шумовое воздействие при работе технологического оборудования. Значимость экологического воздействия по результатам предварительной оценки классифицируется как средней значимости, которая определяется пространственным и временным масштабами воздействия при слабой интенсивности, воздействие ограничивается размером санитарно-

защитной зоны (1000 м).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На период строительства для уменьшения воздействия на окружающую среду проектом предусматривается: регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; регулярный техосмотр двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств; принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. После проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. На период эксплуатации процесс производства будет осуществлен с автоматизированной системой контроля за технологическим оборудованием. Завод будет оснащен стандартными устройствами снижения шума. Снижение шума оборудования будет осуществляться путем использования обычной теплоизоляции и обшивки или специальных звукоизолирующих оболочек. Предусматриваются соответствующие архитектурно-строительные и планировочные решения по снижению промышленного шума и вибрации, и их воздействия на персонал и население в близлежащих населенных пунктах. На объекте будет обустроен пруд–испаритель, также будет осуществляться контроль водопотребления и водоотведения. Применение оборудования и технологических процессов, направленных на исключение и снижение образования отходов . Сбор и временное хранение отходов производства предусматривается на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. На площадке предусматривается обустроенный склад временного хранения отходов, металлические контейнеры, металлические ящики и др. емкости для сбора отходов. Отходы по мере их накопления будут собираться раздельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности, будет предусматриваться хранение их не более 6-ти месяцев, с последующим удалением в специализированные предприятия по заключенным договорам.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В данном проекте альтернативные варианты не рассматриваются.

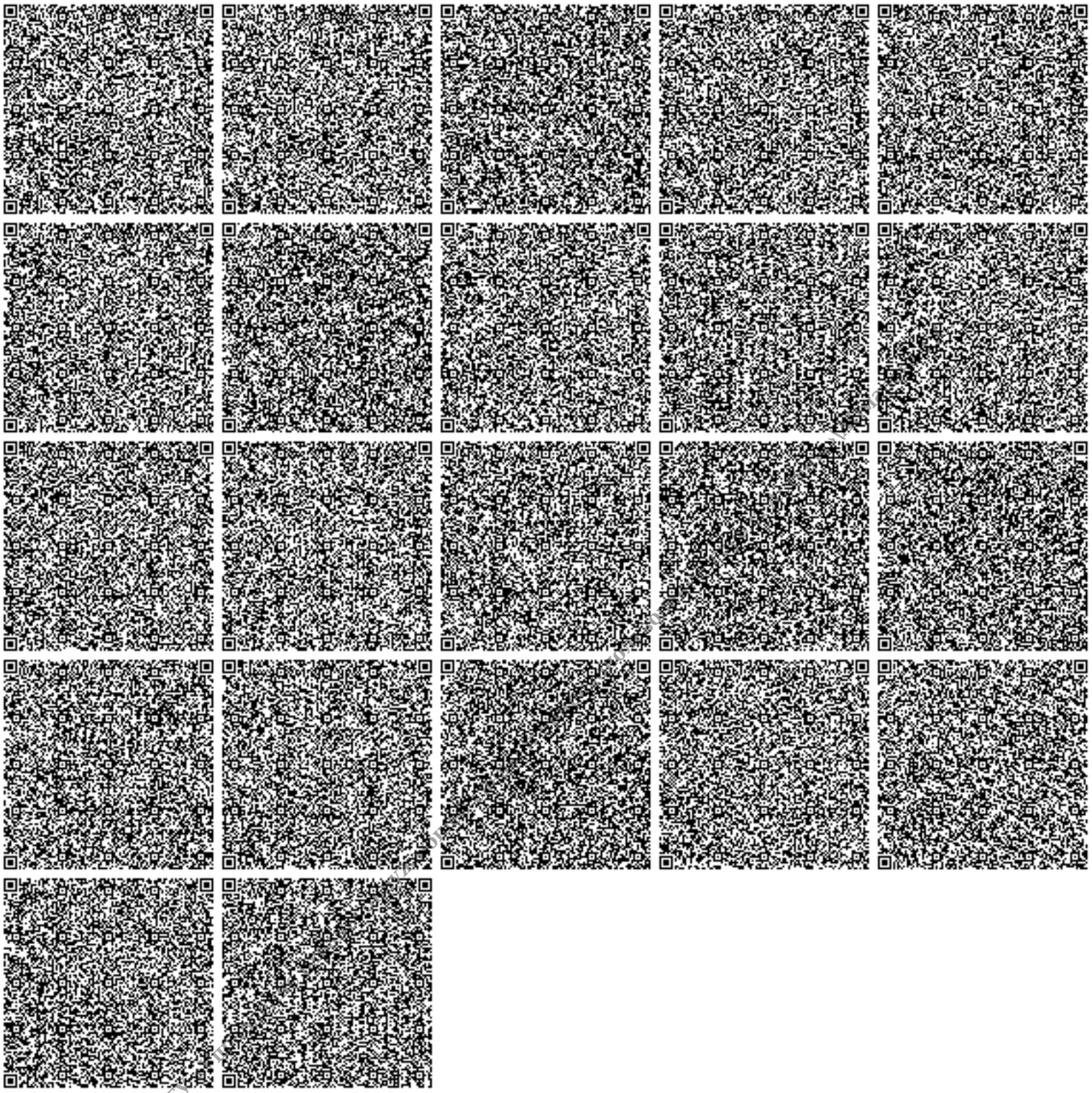
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Черниязданов Ч.А.

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

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области»



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.