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

KZ26RYS01962019 **14.10.2026 г.**

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области\АХасанова А. Д.

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:
Филиал частной компании с ограниченной ответственностью "КМГ Кашаган Б.В." в Республике Казахстан, 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бактыгерей Кулманов, строение № 101А, 060441007176, ХАСАНОВ БАХЫТЖАН КЕНЕСОВИЧ, +77172974138, n.sultanov@kbv.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) Казахстанская Каспийская транспортная система (ККТС) будет транспортировать нефть с месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак, расположенные в северной части Каспийского региона, с экспортными терминалами в порту Курык (2 варианта) или районе Ажибай. Оттуда сырая нефть будет транспортироваться через Каспийское море либо по подводному трубопроводу, либо танкерами в район Шорабад (Азербайджан) и далее в нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД). Данный проект рассматривает только прохождение трубопровода по территории РК. Согласно. Экологического кодекса РК (от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК), Приложение 1: - раздел 1. п. 12: 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км и п. 12.6. установки для хранения нефти, нефтехимических или химических продуктов вместимостью в 200 тыс. тонн и более являются объектами, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. - раздел 2: п. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км, являются объектами, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Приложение 2, раздел 2: 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов; 7.15. складирование и хранение (наземное или подземное), 7.15.1. нефти и продуктов ее переработки (с проектной вместимостью 200 тыс. тонн и более) - относятся ко 2 экологической категории – к объектам, оказывающие умеренное негативное воздействие/риск на окружающую среду..

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) Новое строительство. Ранее оценка воздействия на ОС 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) Новое строительство. Ранее оценка воздействия на ОС не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Казахстанская Каспийская транспортная система (ККТС) будет транспортирвать нефть с месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак и переправлять ее в Азербайджан. ККТС пройдет по территории Атырауской и Мангистауской областей. В качестве вариантов размещения экспортных терминалов в настоящий момент рассматриваются порт Курык и район Ажибай (Казахстан). Оттуда сырая нефть будет транспортироваться либо по подводному трубопроводу через Каспийское море, либо танкерами в район Шорабад (Азербайджан) и далее в нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД). Предварительно, было рассмотрено несколько вариантов возможных мест отправки нефти (Актау, Курык, Ажибай), был оптимизирован маршрут Атырау — Тенгиз — Бейнеу и рассмотрены несколько способов транспортировки нефти в Азербайджан (танкеры, трубопровод). Проект рассматривает только Казахстанскую часть трубопровода. В результате проведения наземных исследований, предварительных технико-экономических расчетов и т.д. в настоящий момент рассматриваются 3 основных варианта транспортировки нефти: • Вариант 1 (Вар1). Трубопровод: район Атырау - порт Курык (Казахстан) – район Шорабад (Азербайджан) макс. на 37 млн.т/гд (18,2 млн.т/г) • Вариант 2 (Вар2). Трубопровод: район Атырау - район Ажибай (Казахстан) - район Шорабад (Азербайджан) на 37 млн.т/г (18,2 млн.т/г) • Вариант 3 (Вар3). Трубопровод: район Атырау - порт Курык (Казахстан) и, далее танкеры: порт Курык - район Шорабад (Азербайджан) на 18.2 млн.т/г Выбор окончательного варианта будет сделан на более поздних стадиях дальнейшего изучения, рассмотрения рисков, экономических расчетов и т.д. Трасса нового трубопровода проходит параллельно существующему трубопроводу КазТрансОйл (КТО), с целью использования существующих объектов инфраструктуры: полосы отвода, подъездных путей и линий электропередач. Использование порта Курык возможно, но связано с ограничениями по погрузочным возможностям, наличием швартовки, условиям и т.д. В районе Ажибая трубопровод проходит вдоль существующей автодороги (Казахстан-Туркменистан), проходит через/рядом ООПТ (Кендерли-Каясанская, Адамтас), и находится на расстоянии примерно в 7 км. от границы Туркменистана, что предполагает особые условия и риски. Варианты прокладки трубопровода по дну Каспийского моря зависят от геологический и геофизических условий, глубины, грунтов, течений и т.д. В настоящий момент проводятся дополнительные исследования. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рассматривается два сценария пропускной способности нефтепровода: основной - 18,2 млн. тонн в год и максимальный - 37,0 млн. тонн в год. В соответствии с рассматриваемой мощностью, проектом предусматривается строительство и эксплуатация следующих основных сопутствующих объектов: Варианты: 18 млн. тонн в год/ 37 млн. тонн в год 1.Резервуарный парк объемом 18 000 м3 (3 резервуара - шт. по 6000 м3) и насосная станция в районе Атырау 2.Резервуарный парк объемом 18 000 м3 (3 шт. по 6000 м3) / 36 000 м3 (6 шт. по 6000 м3) и насосная станция в Ескене (Карабатан) 3.Резервуарный парк объемом 18 000 м3 (3 шт. по 6000 м3) / 42 000 м3 (6 шт. по 7000 м3) и насосная станция на Тенгизе 4.Резервуарный парк и насосная PSTF-TEN-K218 000 м3 (3 шт. по 6000 м3) / 42 000 м3 (6 шт. по 7000 м3) с резервуарным парком (на рассмотрении) 5.Резервуарный парк объемом 36 000 м3 (2 шт. по 18 000 м3) / 72 000 м3 (4 шт. по 18 000 м3) с насосной станцией в Боранкуле 6.Резервуарный парк объемом 300 000 м3 (5 шт. по 60 000 м3) с насосной станцией в порту Курык. В случае транспортировки нефти танкерами (6 танкеров по 40 000 т) 7. Промежуточные насосные станции вдоль магистрального трубопровода 8. Станции линейных клапанов вдоль магистрального трубопровода 9. Станции приема-пуска скребков и т.д. 10.Насосная в районе Ажибай (2ой вариант) 11. Высоковольтная линия (для электроснабжения насосных станций вдоль трубопровода предусмотрено строительство двух воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ) Более точная информация по объектам будет представлена на более поздних стадиях проектирования..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Нефть будет перекачиваться насосами насосных станций по трубопроводу и временно храниться в резервуарных парках. Температура нефти в течении перекачки будет поддерживаться спецоборудованием. Объекты инфраструктуры (резервуарный парки, насосные станции и др.), которыми будет оснащен магистральный нефтепровод, перечислены выше в предыдущем пункте. Все работы и процессы будут соответствовать требуемым технологическим регламентам и проводиться в соответствии с законодательством РК..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки проведения работ: ориентировочно, строительные работы смогут начаться в 2029 году и будут продолжаться примерно 3 года. Начало эксплуатации – 2032 год..

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 Большая часть трассы трубопровода будет проходить в коридоре уже существующего трубопровода КТО и других. Предполагаемая площадь нарушенных земель при строительстве составит порядка 4000 га. При эксплуатации трубопровода и его инфраструктуры – порядка 200 га.;

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 При строительстве и эксплуатации трубопровода и соответствующей инфраструктуры необходима вода питьевого (жизнеобеспечение персонала) и технического качества (пылеподавление, гидроиспытания оборудования), морская вода (при эксплуатации танкеров) и т.д. Источниками водоснабжения при проведении запланированных работ могут быть: на суше – реки Жайык, Жем и др (вода технического качества), а также вода из близлежащих населенных пунктов (вода питьевого качества) и/или скважины, бутилированная вода. Для работы на Каспийском море - вода из близлежащих населенных пунктов (вода питьевого качества) и/или скважины, бутилированная вода и морская вода (обслуживание судов). Места водопотребления и способы утилизации сточных вод (передача спецорганизациям), логистика и т.д. будут определены на последующих этапах разработки проекта. Водоохранная зона и полоса реки Жайык составляет: в пределах г. Атырау (ВП- 35-100 м, ВЗ - 70-500 м), Индерский район (ВП - 100-500 м, ВЗ - 35-100 м). Ширина водоохранной полосы реки Жем в Атырауской области составляет не менее 35 метров. Ширина водоохранной зоны реки Жем в Атырауской области составляет от 70 до 500 метров в зависимости от местных условий. Ширина водоохранной зоны Каспийского моря составляет 2000 м, водоохранной полосы – 100 м. Ширина водоохранной полосы в границах п. Курык (Каракиянский район) составляет 35-100 м, ширина водоохранной зоны - 500 м (Приложение 1 к Постановлению акимата Мангистауской области от 24 августа 2023 года №130). Все работы в водоохранных зонах и полосах будут проводиться в соответствии с Водным кодексом РК, Экологическим кодексом и т.д.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, специальное. Вода питьевого и технического качества (включая морскую).;

объемов потребления воды Вода питьевого и технического качества (включая морскую). Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта. Строительство Вар.1 всего: 16300 тыс.м3/год, из них производственные 16000 тыс.м3/г (техническая вода, включая воду из моря и рек – 112000 тыс.м3/г; хозяйственно-питьевые 320 тыс.м3/г (вода питьевого качества, включая бутилированную – 64 тыс.м3/г) Вар.2 всего: 16400 тыс.м3/год, из них производственные 16100 тыс.м3/г (техническая вода, включая воду из моря и рек – 11300 тыс.м3/г, хозяйственно-питьевые 320 тыс.м3/г (вода питьевого качества, включая бутилированную – 64 тыс.м3/г) Вар. 3 всего: 21500 тыс.м3/год, из них производственные 21100 тыс.м3/г (техническая вода, включая морскую – 16500 тыс.м3/г), хозяйственно-питьевые 320 тыс.м3/г (из них вода питьевого качества бутилированная – 64тыс.м3/г). Эксплуатация. При эксплуатации трубопровода и его инфраструктуры вода будет использована для жизнеобеспечения персонала, технологических нужд, пылеподавления и т.д. Предварительная оценка (по аналогам и имеющейся информации) показала, что ориентировочные объемы водопотребления составят около Вар.1 всего 169 тыс.м3/г, из них: производственные технические воды 87 тыс.м3 /г (из них морской – 5 тыс.м3/г, хозяйственно-питьевые воды около 82 тыс. м3 /г (из них вода питьевого качества бутилированная -34 м3/г) Вар. 2 всего 169 м3/г, из них: производственные технические воды 87 тыс.м3/г (из них морской – 5 тыс.м3/г), хозяйственно-питьевые воды около 82 тыс. м3 /г (из них вода питьевого качества бутилированная -34 м3/г) Вар.3 всего 691 тыс.м3/г, из них: производственные технические воды 609 тыс.м3/г (из них морской- 527 тыс.м3/г), хозяйственно-питьевые воды около 82 тыс.м3/г (из них вода питьевого качества бутилированная - 257 м3/г..;

Управление экологического регулирования и регулирования природопользования Департамент экологического регулирования

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта. Строительство Производственные (техническая вода, включая морскую), хозяйственно-питьевые (включая воду питьевого качества бутилированную). Эксплуатация. При эксплуатации трубопровода и его инфраструктуры вода будет использована для жизнеобеспечения персонала, технологических нужд, пылеподавления и т.д. Производственные технические воды (включая морскую), хозяйственно-питьевые воды (включая воду питьевого качества бутилированную).;

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

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 Не используются;

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

объемов пользования животным миром Не используются;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используются;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не используются;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не используются;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта. Строительство. Предварительная оценка показала, что в период строительства потребность в сварочных материалах составит около 3500 т/период, лакокрасочных материалов – около 320 т/период. Расход дизельного топлива оборудованием, спецтехникой и судами, составит около 250 – 400 тыс. т/период, бензина – 2-2,5 тыс. т/период. Бетон для строительства будет доставляться на строительные площадки в готовом виде. Объемы строительных материалов будет уточняться на более поздних стадиях проектирования. Эксплуатация. Потребность инфраструктуры ККТС в ГСМ составит: Дизтопливо - около 336 кг/ч (периодически, для 1 ед. резервного дизельного генератора).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Рисков нет.

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) Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта (см.Приложение к ЗОНДу). Строительство. Вар.1: всего: 5317.6 т/год, из них: Вольфрам триоксид3 кл-0.03т, Титан диоксид-0.54т, Железа оксид3кл-20.0т, Марганец и его соед.2кл-1.23т, Меди оксид2кл-0.02т, Никель оксид2кл-0.15т, Олово оксиды3кл-0.0004т, Свинец1кл-0.001т, Хрома оксид1кл-0.11т, Азота диоксид 2кл-1618.3т, Азота оксид3кл-260.5т, Серная кислота2кл-0.4т, Озон1кл -0.32т, Сажа3кл-120.24т, Сера диоксид3кл-274.84т,Сероводород2кл-0.1т,Углерод оксид4кл-1466.3т,Фторводород2кл-0.93т, Фториды2кл-0.52т, УглеводородыС1-С5-1.5т, УглеводородыС6-С10-0.54т, Амилены4кл-0.1т, Бензол2кл-0.05т, Ксилол3 кл-110.2т, Толуол3кл-2.3т, Этилбензол3кл-0.001т, Бенз/а/пирен1кл-0.003т, Бутиловый спирт3кл-0.32т, Бутилацетат4кл-40.3т, Формальдегид2кл-27т, Ацетон4кл-42.64т, Уксусная кислота 3кл-0.001т, Бензин4кл-0.43т, Керосин-1.12т, Масло мин-0.1т, Уайт-спирит-74.14т, УглеводородыС12-С19-4кл-704.4т, Эмульсол-0.003т, Взв.частицы 3кл-171т, Пыль неорг70-20%SiO2-3кл-374.4т, Пыль древесная-2.5 т. Вар. 2: всего: 4951.3 т/год, из них: Вольфрам триоксид3кл-0.03т, Титан диоксид-0.52т, Железа оксид 3кл-20.0т, Марганец и его соед2кл-1.2т, Меди оксид2кл-0.02т, Никель оксид2кл-0.13т, Олово оксиды3кл-0.0004 т, Свинец1кл-0.001 т, Хрома оксид1кл-0.1т, Азота диоксид2кл-1483.6т, Азота оксид3кл- 238.7т, Серная кислота2кл-0.4т, Озон1 кл-0.3т, Сажа3кл-112.3т, Сера диоксид3кл-249.1т, Сероводород2кл-0.1т, Углерод оксид4кл-1357.3т, Фтор. водород2кл-0.94т, Фториды2кл-0.53т, Углевод.С1-С5-1.5т, УглеводородыС6-С10-0.54т, Амилены4кл-0.1т,

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мурманской области\Ахманова А.

Бензол2кл-0.05т, Ксилол3кл-101.82т, Толуол3кл-2.2т, Этилбензол3кл-0.001т, Бенз/а/пирен1кл-0.003т, Бутиловый спирт3кл-0.32т, Бутилацетат4кл-38.3т, Формальдегид2кл-24.7т, Ацетон4кл-40.5т, Уксусная кислота3кл-0.001т, Бензин4кл-0.43т, Керосин-0.67т, Масло мин-0.05т, Уайт-спирит-66.74т, УглеводородыС 12-С19 4кл-655.0т, Эмульсол -0.003т, Взв.частицы 3кл-174.1т, Пыль неорг:70-20%SiO2-3кл-376.5 т, Пыль древесная-2.5 т. Вар 3: всего: 4643.6 т/год, из них: Вольфрам триоксид 3кл-0.03т, Титан диоксид -0.5т, Железа оксид 3кл-18.8т, Марганец и его соед2кл-1.1т, Меди оксид2кл-0.02т, Никель оксид2кл-0.11т, Олово оксиды 3 кл-0.0004т, Свинец1кл-0.001т, Хрома оксид1кл-0.08т, Азота диоксид2кл-1375.9т, Азота оксид3кл-221.3т, Серная кислота2кл-0.4т, Озон1кл-0.3т, Сажа3кл-106.82т, Сера диоксид3кл-224.3т, Сероводород2кл-0.1т, Углерод оксид4кл-1272.2т, Фтор.водород2кл-0.9т, Фториды2кл-0.5т, УглеводородыС1-С5-1.53т, УглеводС6-С10-0.6т, Амилены4кл-0.1т, Бензол2кл-0.05т, Ксилол3кл-86.9т, Толуол3кл-1.9т, Этилбензол3кл-0.001т, Бенз /а/пирен1кл-0.002т, Бутиловый спирт3кл-0.34т, Бутилацетат4кл-34.1т, Формальдегид2кл-23.3т, Ацетон4кл-36.1т, Уксусная кислота3кл-0.001т, Бензин4кл-0.43т, Масло мин. -0.05т, Уайт-спирит-54.0т, УглеводородыС 12-С19-4кл-618.7т, Эмульсол-0.003т, Взв.частицы3кл-175.4т, Пыль неорг-70-20%SiO2-3кл-384.6т, Пыль древесная-2.45т. Эксплуатация. Вар.1: всего: 13949.4 т/год, из них:Железа оксид3кл-0.5т, Марганец и его соед2кл-0.05т, Натр едкий-0.002т, Азота диоксид2кл-254.2т, Азотная кислота2кл-0.08т, Аммиак4кл-0.01т, Азота оксид3кл-41.3т, Соляная кислота2кл-0.02т, Серная кислота2кл-0.004т, Сажа 3кл-18.3т, Сера диоксид3 кл-287.2т, Сероводород2кл-0.03т, Углерод оксид4кл-717.1т, Фтор водород 2кл-0.014т, Фториды2кл-0.06т, Углерода сероокись-0.003т, УглеводородыС1-С5-9123.8т, УглеводородыС6-С10 -3334.7т, Бензол2кл-43.6т, Ксилол3кл-19.8т, Толуол3кл-33.0т, Бенз/а/пирен1кл-0.0001т, Тетрахлорметан2кл-0.08т, Этиловый спирт4кл-0.26т, Бутилацетат4кл-1.1т, Формальдегид 2кл-1.6т, Ацетон4кл-2.4т, Уксусная кислота3кл-0.03т, Метилмеркапта4кл-0.01т, ОдорантСПМ-3кл-1.4т, Этилмеркаптан3кл-0.0004т, Масло мин.-7.75т, Уайт-спирит-2.03т, УглеводородыС12-С19-4кл-48.4т, Взв.частицы 3кл-10.2т, Пыль неорг.:70-20%SiO2 3кл-0.03т, Пыль абразивная -0.3т. Вар. 2. всего: 13949.4 т/год, из них: Железа оксид3кл-0.5т, Марганец и его соед.2кл-0. 05т, Натр едкий -0.002т, Азота диоксид2кл-254.2т, Азотная кислота2кл-0.0.

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 Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта. Строительство. При жизнеобеспечении работников будут образовываться хозяйственно-бытовые/питьевые сточные воды. Все они будут собираться и/или очищаться на локальных очистных сооружениях (и использоваться/передаваться спецорганиазциям) и /или после очистки размещаться в прудах-испарителях (с разработкой проекта нормативов допустимых сбросов и получением экологического разрешения на воздействие). Все промышленные сточные воды будут собираться и передаваться спецорганизациям. Ливневые сточные воды будут отводиться от промплощадки открытым способом. Сточные воды с судов будут отвозиться на берег с последующей сдачей спецорганизациям. Вода после гидроиспытаний может повторно использоваться/передаваться заинтересованным лицам (после проведения специальных исследований и получения разрешений) и/или размещаться в прудах-испарителях (с разработкой проекта нормативов допустимых сбросов и получением экологического разрешения на воздействие). В результате предварительной оценки (по аналогам и имеющейся информации) были определены следующие объемы водоотведения: Вар.1 всего 17000 тыс. м3/г, в т.ч: производственные – 16600 тыс. м3/г (из них морской – 16000 тыс. м3/год), хозяйственно-питьевые сточные воды – 320 тыс. м3/г. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления - около 4700 тыс .м3/г, повторно-используемая вода – 670 тыс. м3/г. Предполагаемый объем сточных вод по Вар1 (3 года) составит примерно 17500тыс. м3 за период работ. Вар.2 всего 17100 тыс. м3/г в т.ч: производственные – 16700 тыс. м3/г (из них морской – 16000 тыс.м3/г), хозяйственно-питьевые сточные воды – 320 тыс.м3/г Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – около 4700 тыс.м3/г, повторно-используемая вода – 800 тыс. м3/г. Предполагаемый объем сточных вод по Вар2 (3 года) составит примерно около 17600,0 тыс. м3 за период работ. Вар.3 всего 17000 тыс. м3/г, в т.ч: производственные – 16700 тыс. м3/г (из них морской – 16000 тыс.м3/г), хозяйственно-питьевые сточные воды – 320 тыс.м3/г). Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – около 4700 тыс. м3/год, повторно-используемая вода – 530 тыс. м3/г. Предполагаемый объем сточных вод по Вар3 (3 года) составит примерно около 17400 тыс. м3/за период работ. Эксплуатация. В результате предварительной оценки (с использованием аналогов и имеющейся информации) были определены ориентировочные ежегодные объемы водоотведения, они составили: Вар. 1 всего 88 тыс.м3/г (в т.ч.: производственные воды – около 5 тыс.м3/год, хозяйственно-питьевые сточные воды – около 82 тыс. м3/г. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления –

менее 1 м3/г. Вар. 2 всего 88 тыс.м3/г, в т.ч: производственные воды – около 5тыс.м3 /г, хозяйственно-питьевые сточные воды – около 82тыс. м3/г. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – менее 1 м3 Вар.3 всего 609тыс.м3, в т.ч: производственные воды – около 527 тыс.м3\г, хозяйственно-питьевые сточные воды – около 82 тыс. м3 /г. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – менее 1 м3/г. Указанные объемы отходов – предварительные, и будут уточнены на следующих стадиях проектирования. Сброс сточных вод на дневную поверхность-запрещен. Возвратные воды от охлаждения двигателей судов будут сбрасываться в море без изменений в своём составе (температуры и солёности, но с незначительной разницей в температуре (не более чем на 5 °С) и т.д. Все сточные воды будут собираться и утилизироваться в соответствии с законодательством РК..

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 Использованы аналоги. Все данные будут уточняться на последующих стадиях реализации проекта (см.Приложение к ЗОНДу). Строительство. Вар.1:всего: 3867,4 т/год отходов, из них: Опасных отходов–537,3т/год, в том числе: отработан.ртутьсодержащие лампы (РС)–0,9т,отработан.аккумуляторы–40т,промасл.отходы–46т,отработан.техмасла–311т,отработан.источ.питания–1,7т,остатки химреагентов(жид)–4,7т,остатки химреагентов(тв)–78,8т,зола–0,37т,медотходы–0,5т, остатки лакокр.материалов–50,7т, отработан. газбаллоны–1,17т, нефтесодержащие отходы–1т. Неопасных отходов–3330т/год, в том числе:отходы резино-технических изделий(РТИ)–8,5 т, отходы бурения–298,6т, металлолом–356 т, пищевые отходы–442,4т,использованная рентгенпленка–34,6т, твердые бытовые отходы (ТБО)–1338,4т, отходы бетона–30т, отходы пластика–70т, отходы бумаги–69,5 т, износ.средства защиты–25,3т,строит.отходы–572,4 т,отходы абразива–20 т, древесные отходы–63 т. Вар2:всего: 3758,7 т/год отходов, из них: Опасных отходов–491 т, в том числе: отработан.ртутьсодержащие лампы–0,7т,отработан. аккумуляторы–35,5т,промасл.отходы-39,7т,отработ.техмасла–287т,отработ.источ.питания –1,3т, ост. химреагентов(жид)–4,08т, ост.химреагентов(тв)–72,9т, зола– 0,3т,медотходы–0,5т,остатки лакокр.материалов –46,7т,отработан.газбаллоны–0,9т, нефтесодержащие отходы–1т. Неопасных отходов–3267,7 т/год, в том числе: отходыРТИ– 5,913т, отходы бурения–298,6т, металлолом–319т, пищевые отходы–442,4т, использованная рентгенпленка–33,273т,ТБО–1338,4т,отходы бетона–30т,отходы пластика– 71,8т,отходы бумаги–63,8т,износ.средства защиты–25,3т, строит.отходы–545,8т, отходы абразива–18,9т, древесные отходы–64 т. Вар3: всего: 3171,7т/год отходов, из них: Опасных отходов–322,24т/год, в том числе: отработан. ртутьсодержащие лампы–0,04т,отработан.аккумуляторы–26,7т,промасл.отходы–12,7т, отработан.техмасла–188т,отработан.ист.питания–0,15т,остатки химреагентов(жид)–2т, ост.химреагентов (тв)–57т,медотходы–0,48т,остатки лакокр.материалов–33,8т,отработан.газбаллоны–0,1т,нефтесодержащие отходы–1,0т. Неопасных отходов–2849,4т/год, в том числе:отходыРТИ–8,5т,отходы бурения–298,6т, металлолом–193,3т, пищевые отходы– 420,48т,использ.рентгенпленка–21,6т,ТБО–1272т,отходы бетона–30 т, отходы пластика–55т, отходы бумаги–38т, износ. средства защиты–24т, строит.отходы–435,9 т, отходы абразива–7 т, древесные отходы–45т. Эксплуатация. Вар1: всего: 2608,9т/год, из них: Опасных отходов–631,5т/год, в том числе: отработанные ртутьсодержащие лампы–0,9т,отработанные аккумуляторы–4,9т, промасл.отходы–3,4т,отработан.техмасла–57,6т,отрботан.ист.питания–0,3т,остатки химреагентов (жид)–0,06т,остатки химреагентов(тв)–0,9т, медотходы–0,16т, ост.лакокрасочных материалов–2т,отработан. газбаллоны–1,5т,нефешлам–556т, промасленная фильтрбумага–0,1т, нефтесодержащие отходы–2т. Неопасных отходов–1977,4т/год, в том числе: отходыРТИ–21,5т,металлолом–550т, пищевые отходы–140т, использ.рентгенпленка–0,22 т,ТБО–424т, отходы пластика–0,8т, отходы бумаги–12,2т, износ.средства защиты–8 т, строит.отходы–330т, отходы абразива –0,2т, использ. полиуретановые манжеты–13,2т, древесные отходы–3т,отходы мебели–6,9т,списанное электрооборудование–0,5т,отходы отработан. изопленки–4т,смет с территории–460т,осадок хозбыт.сточных вод–1т. Вар2 всего: 2626,28 т/год, из них: Опасных отходов – 647т/год, в том числе: отработан.ртутьсодержащие лампы–0,9т,отработан.аккумуляторы –4,9т,промасл.отходы–3,4т,отработан.техмасла–7,6т,отраотан.ист.питания–0,3т,остатки химреагентов (жид)–0,073 т, остатки химреагентов(тв)–0,9т, медотходы–0,16т, остатки лакокрасочных материалов–2,2т, отработан.газбаллоны–1,5т, нефтешлам–571,8т промасленная фильтрбумага–0,1т,нефтесодержащие отходы–2,024т. Неопасных отходов–1979,181т/год, в том числе:отходыРТИ– 21,61т,металлолом–550т,пищевые отходы–140т,использ.рентгенпленка–0,2т, ТБО–424т,отходы пластика–0,8т,отходы бумаги–12,2т, износ. средства защиты–8,0т,строит.отходы–330т, отходы абразива–0,2т, использ. полиуретановые манжеты–14,5т, древесные отходы–3т,отходы мебели–6,9т,спи.

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (Касаева А.)

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. Государственная услуга "Выдача экологического разрешения на воздействие для объектов II категории" оказывается местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы. – Разрешение на водозабор и работу в прибрежной зоне в РК выдаёт Бассейновая водная инспекция Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан. Для этого необходимо предоставить документы, подтверждающие соблюдение всех требований законодательства. Согласно статьям 46 и 92 Водного кодекса, заявление подаётся через веб-портал « электронного правительства». Заявка на водозабор отправляется через государственный портал « Электронное правительство» (egov.kz) или через территориальное подразделение Комитета по водным ресурсам. –Разрешение на использование земельных участков выдают местные исполнительные органы в соответствии с Правилами по оказанию государственных услуг в сфере земельных отношений, от 1 октября 2020 года № 301. Также подать заявку можно через портал электронного лицензирования elicense.kz. – Заключение историко-археологической экспертизы. АЭ обязательна для реализации любых проектов, связанных с реконструкцией автодорог, строительством нефтепроводов, прокладкой ВОЛС или ЛЭП и т. п. Заключение АЭ подлежит обязательному согласованию в местном исполнительном органе и является неотъемлемой частью пакета научно-технической документации любого проекта для прохождения Государственной экспертизы проектов и т.д. .

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 территории проекта в Атырауской и Мангистауской области - континентальный, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой, со значительными амплитудами колебаний сезонных и суточных температур. Влияние Каспийского моря очень ограничено. Уровень загрязнения атмосферного воздуха в городах (г.Атырау, Кульсары и т.д) может варьировать от высокого до низкого (в зависимости от погодных условий, работы предприятий и т.д. Над Каспийским морем концентрация загрязняющих веществ – минимальна и обнаруживается в более высоких концентрациях вблизи портов. В целом, по трассе трубопровода, концентрация загрязняющих веществ не превышает гигиенические нормативы для населенных мест по всем контролируемым компонентам. Основными водотоками по трассе планируемого трубопровода, являются реки Жайык и Жем, а также водный объект - Каспийское море. Воды р. Жайык - пресные со среднегодовой минерализацией 591,2 мг/л. Уровень загрязнения - 3 класс (умеренно загрязненные) по основным загрязняющим веществам: БПК5, ХПК, магнию, нефтепродуктам. Река Жем. Вода сильно минерализована. Уровень загрязнения - 3 класс (умеренно загрязненные) по основным загрязняющим веществам БПК5, ХПК, магнию, нефтепродуктам. Участок проектной территории находится на побережье Среднего Каспия. Участок трубопровода в прибрежной зоне частично расположен в зоне незначительных сгонно-нагонных колебаний уровня моря. Содержание основных ЗВ в морских водах (БПК, ХПК, углеводороды, кальций, магний, фосфор, тяжелые металлы (кроме меди), фенолы, СПАВ, не превышает нормативных значений ПДК. Для определения существующего состояния физико-химических характеристик и биоразнообразия, в будущем планируется провести фоновые исследования. Согласно Карте Общего сейсмического зонирования (СП РК 2.03-30-2017, район планируемых работ в Атырауской и Мангистауской областях относится к зоне сейсмичности 5-6 баллов. Общая площадь земельных ресурсов, предназначенных для строительства трубопровода и инфраструктуры составит примерно – 200га Площадь нарушенных земель предварительно может составить порядка – 4000 га. В основном, прокладка трубопровода будет проходить параллельно уже существующему коридору трубопроводов на землях промышленности, транспорта, связи. В целом почвенно-растительный покров Атырауской и Мангистауской областей обладает низким естественным плодородием, невысоким биоразнообразием, высокой чувствительностью к техногенным воздействиям и ограниченной пригодностью для сельскохозяйственного использования. Основное хозяйственное использование территории связано с сезонными пастбищами. Растительность типична для пустынно-степных и полупустынных ландшафтов и

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (РГУ)

характеризуется преобладанием ксерофитных и галофитных жизненных форм на бурых, пустынных почвах, сероземах и солончаковых отложениях. Степень антропогенной нарушенности варьирует от слабой до высокой. В зоогеографическом отношении территория планируемых работ входит в пустынную зону. Животный мир рассматриваемой территории носит ярко выраженный пустынный характер. Представители водно-болотного комплекса встречаются лишь вдоль береговой линии Каспийского моря, и вдоль больших и малых рек. Многие животные внесены в Красную книгу РК. Район планируемого проведения работ (недалеко от порта Курык) в КАСПИЙСКОМ МОРЕ находится в непосредственной близости от миграционных путей осетровых, сельдевых и кефалей. Район исследований отличается высокой динамичностью ихтиофауны. В районе планируемых работ в Каспийском море обитает каспийский тюлень. Проектируемая трасса трубопровода и его инфраструктуры проходит радом со следующими природоохранными территориями: ГРПП Кызылсай, ГКПЗ «Манаши», проходит рядом и в существующем трубопроводном коридоре по Кендерли-Каясанской ГЗЗ и рядом с ГПЗ местного значения «Адамтас». Тубопровод проходит рядом с охоничьими хозяйствами, и пересекает рыбохозяйственные участки. Для определения существующего состояния природной среды на море и суше планируется провести фоновые исследования по трассе..

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 Строительство и эксплуатация трубопровода и его инфраструктуры будет влиять на все компоненты ОС: качество воздуха, водные ресурсы, почвенные ресурсы, биоразнообразие территории (почвенно-растительный покров и животный мир суши и моря), социальную среду. В настоящий момент проект проходит стадию предварительного рассмотрения вариантов, дополнительных исследований, предварительных обоснований. Окончательный выбор варианта транспортировки еще не сделан. Приведенная ниже оценка воздействия использует аналоги для предварительного рассмотрения вариантов, оценки возможных рисков. В последствии она будет переработана и откорректирована. Это предварительная оценка воздействия. Воздействие на атмосферный воздух будет связано с выбросами ЗВ в воздух. Ориентировочно, при проведении строительных работ от стационарных источников будут выбрасываться загрязняющие вещества 41 наименований. Воздействие будет средней продолжительности и находиться в пределах от средней до низкой значимости. При эксплуатации источниками выделения загрязняющих веществ будут являться технологические процессы по хранению и транспортировке нефти Ориентировочно, от стационарных источников будут выбрасываться загрязняющие вещества 37 наименований. Значимость воздействия на атмосферный воздух от средней до низкой. Вода для обеспечения персонала будет подвозиться в вахтовые лагеря из ближайших населенных мест и соответствовать необходимым стандартам РК. Воду для технужд планируется забирать у спецподрядчика, либо из рек и скважин, после получения соответствующих разрешений. Риска истощения водных ресурсов - не ожидается. Проектом предусмотрен сбор всех сточных вод, их очистка на локальных очистных сооружениях и/или передача сторонним организациям и/или размещение в прудах-испарителях (вопрос на проработке, после разработки необходимых документов и получения соответствующих разрешений). В основном, прокладка трубопровода будет проходить параллельно уже существующему трубопроводу КТО и другим на землях промышленности, транспорта, связи. Значимого/высокого изменения структуры землепользования рассматриваемой территории не ожидается. Негативное воздействие на почвенно-растительный покров при строительстве будет связано с механическим нарушением территории, возможным химическим загрязнением (запыленностью) в разной степени. Интенсивность механического воздействия будет от высокой (в местах под объекты трубопровода и инфраструктуры и низкой на перифирийных участках. На территориях, где в этом возникнет необходимость, почвенно-растительный покров будет снят и, в дальнейшем, использован для рекультивационных работ. Значимость воздействия будет от средней до низкой. Негативное воздействие на животный мир будет связано с возможной гибелью мелких животных, нарушением среды обитания, изъятием кормовой базы, шумом, светом, присутствием человека и т.д. На данной территории проходят миграционные пути копытных (сайга), вдоль Каспийского моря проходят миграционные пути птиц. Так как трубопровод, в большей части, будет проходить в уже антропогенно-нарушенном в разной степени коридоре трубопроводов, дорог и т.д. и не будет препятствовать перемещению животных, значимость воздействия строительных работ на биоразнообразие может варьировать от среднего (прибрежные экосистемы) до низкого. Негативные воздействия на море будут связаны с движением и работой судов, изъятием воды, размещением нефтепровода на дне моря/ заглублением трубы и т.д. Значимое воздействие ожидается только в случае заглубления трубопровода (на

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (Иванова А.)

прибрежной территории) в дно в связи с возможным образованием большой концентрации взвеси в морской среде, что может негативно повлиять на биоту моря. Воздействие будет временным. Значимость остальных факторов будет лежать в пределах низкой значимости. Миграционные пути рыб могут быть смещены. Шум будет отпугивать птиц и тюленей. Значимость негативного влияния размещения трубопровода на дне Каспийского моря при его эксплуатации будет лежать в пределах низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Некоторые возможные трансграничные воздействия при строительстве трубопровода по дну Каспийского моря могут возникнуть: – - при аварийных ситуациях. Из-за высокой сейсмичности региона, замкнутого характера водоёма и единой системы течений на Каспии в случае аварии ущерб может быть нанесен морю и, возможно, но маловероятно, прибрежным государствам. Оценка возможного воздействия, как и проектные решения в настоящий момент находится в процессе разработки. – - при прокладке или ремонте трубопровода происходит нарушение донных отложений, что вызывает замутнение вод и вынос накопленных в донных осадках загрязнений в водную толщу Каспийского моря. Распространение зоны мутности зависит от глубин, состава донных пород, принятых технических решений, течений и т.д. При прокладке трубопровода, труба будет ложиться на дно моря и большого объема взвешенного материала - не ожидается. Трансграничного воздействия не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Перечень общих природоохранных мероприятий Рациональное использование земель; Снятие плодородного слоя, где это необходимо и проведение последующих рекультивационных работ; Проведение работ в пределах площадок и дорог; Использование современной техники и оборудования; Использование ГСМ с пониженным индексом токсичности; Исключение проезда транспорта и спецтехники по бездорожью; Использование очистного оборудования по улавливанию углеводородов и/или уменьшению испарения («плавающие крышки» на резервуарах и т.д); Использование современных дизельгенераторов с уменьшенными выбросами загрязняющих веществ в окружающую среду; Использование очистных сооружений для сточных вод (хозбытовых и т.д.); Сбор и утилизация сточных вод и отходов, в соответствии с законодательством РК; Не допускать сброса сточных вод и отходов на рельеф; Обвалование резервуаров; Соблюдение требований по работе в водоохранных зонах и полосах; Дополнительный проход перед транспортом в целях предотвращения наезда на животных или птиц, нарушения гнезд и т.д. Проведение работ в наименее травматичный для животных период (конец лета и осень, зиму); Применение пылеподавления и увлажнения грунтов для уменьшения пыления; Использование техники и оборудования и организация работ с шумовыми характеристиками, соответствующими требованиями по ТБ и ООС; Эффективное водопотребление и водоотведение; Организация движения морского и наземного транспорта по определенным маршрутам; Обеспечение производственного контроля за соблюдением технологий; Проведение мониторинга за биоразнообразием ; Разработка Плана по ликвидации аварийных ситуаций: Проведение работ на территориях ООПТ с учетом требований законодательства (Экокодекс РК, Закон «Об особо-охраняемых природных территориях » и т.д.); При необходимости, проведение компенсационных мероприятий; Проведение всех работ в соответствии с требованиями законодательства РК и т.д..

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 результате проведения наземных исследований, предварительных технико-экономических расчетов и т.д. в настоящий момент рассматриваются 3 основных варианта транспортировки нефти: • Вариант 1. Трубопровод: район Атырау - порт Курык (Казахстан) – район Шорабад (Азербайджан) макс. на 37 млн.т/гд (18,2 млн.т/г) •Вариант 2. Трубопровод: район Атырау - район Ажибай (Казахстан) – район Шорабад (Азербайджан) макс. на 37 млн.т/г (18,2 млн.т/г) • Вариант 3. Трубопровод: район Атырау - порт Курык (Казахстан) и, далее танкеры: порт Курык –Шорабад (Азербайджан на 18.2 млн.т/г Выбор окончательного варианта будет сделан на более поздних стадиях дальнейшего изучения, рассмотрения рисков, экономических расчетов и т.д..

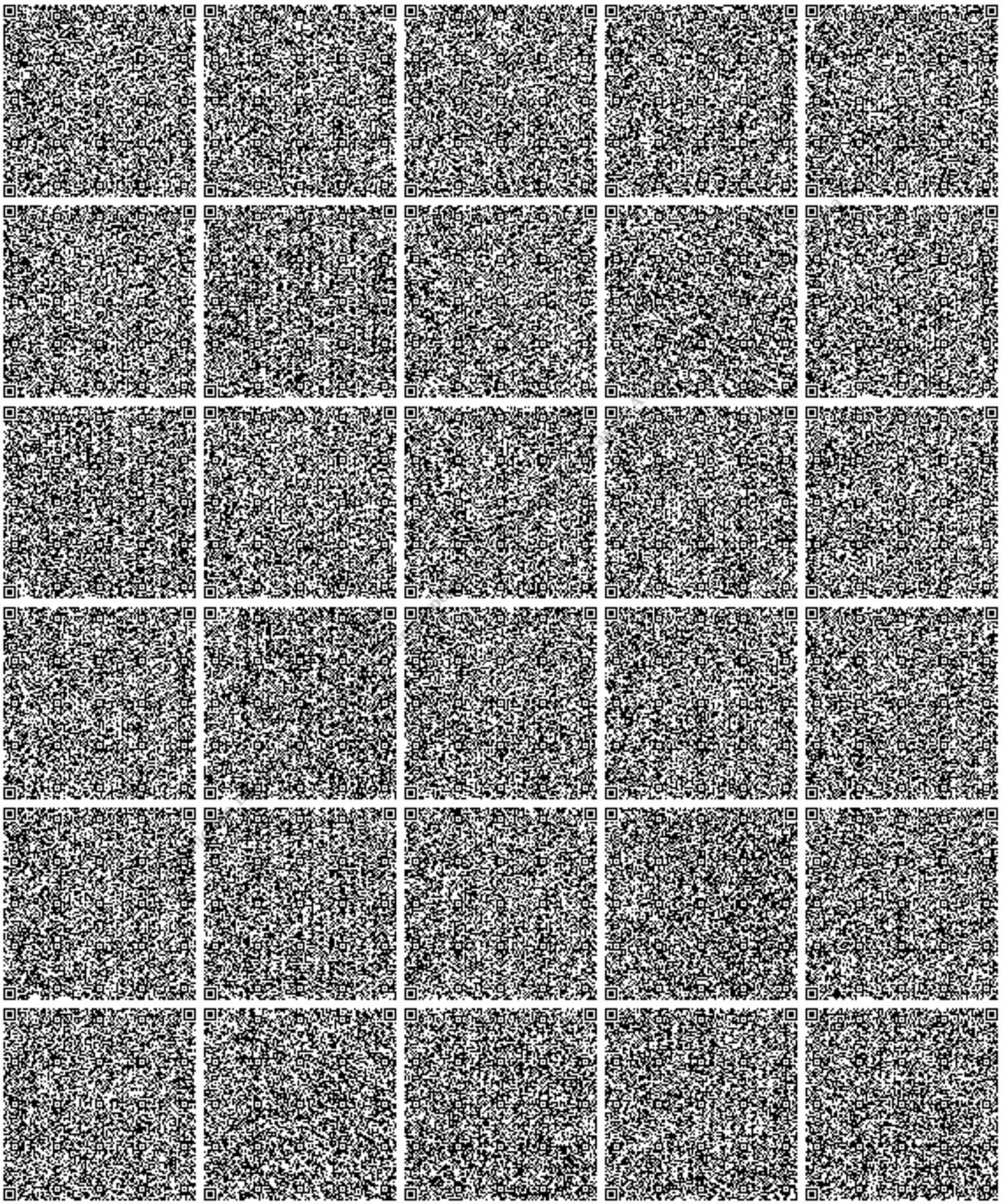
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

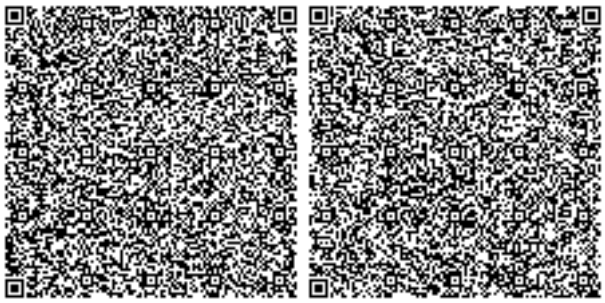
1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Управление по контролю за применением законодательства Западно-Казахстанской области\АХмадиева А. Р.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Султанов Нурболат Муратович

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





Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области\АХасанова А. Д.

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.