

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»

ЦЯНЬ ЯЛИНЬ

« _____ » 2021 год



ЗАЯВЛЕНИЕ

о намечаемой деятельности

«Реконструкция ЛКУ №24,25 магистрального нефтепровода Атасу –
Алашанькоу для предотвращения их затопления»

2021 год

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized cursive letters, located at the bottom right of the page.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:	
1. для физического лица: фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты.	отсутствует
2. для юридического лица наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод», - адрес места нахождения: г.Алматы, Абая, 109В, - бизнес-идентификационный номер 040740001832, - Генеральный директор ЦЯНЬ ЯЛИНЬ, - телефон +7(727)330-9584, +7(727) 330-9622, - адрес электронной почты M.Vasilliev@kcp.kz
3.Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.	Намечается к реализации проект «Реконструкция ЛКУ №24,25 магистрального нефтепровода Атасу – Алашанькоу для предотвращения их затопления». Основной вид намечаемой деятельности – строительно-монтажные работы: Устройство вала из цементно-грунтовой смеси с откосами 1:1 высотой 2,5м вокруг площадки и башни радиосвязи, реконструкция линейных крановых узлов (ЛКУ) №24,25 магистрального нефтепровода Атасу – Алашанькоу с целью исключения затопления территории и оборудования ЛКУ в период весенних паводков. Согласно приложению 1 Экологического Кодекса РК данный вид намечаемой деятельности отнесен к Разделу 2, пункту 7.4 «строительство внутренних водных путей, прокладка каналов и работы по предотвращению наводнений».
4. При внесении существенных изменений в виды деятельности:	
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)*	Намечаемая деятельность представляет собой выполнение реконструкции существующих сооружений – двух площадок линейных крановых узлов (ЛКУ). Данная деятельность не внесет существенные изменения в ОВОС «Магистральный нефтепровод Атасу – Алашанькоу (линейная часть)» (№3-1-1/6094-1 от 27.08.2004 года). Согласно Проекту реконструкции площадки ЛКУ приподнимут над уровнем существующей отметки земной поверхности путем подсыпки грунта и щебня, а также произведут устройство вала из

	цементно-грунтовой смеси вокруг площадки для исключения подтопления в период паводка.
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).	Существенных изменений не производилось ввиду отсутствия заключения о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.
5. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.	Обе площадки намечаемых работ по реконструкции расположены в пределах действующего нефтепровода в Аягозском районе Восточно-Казахстанской области. Район работ располагается в долине реки Аягоз и примыкает к пескам Каракум. В связи с тем, что намечается реконструкция участков действующего нефтепровода с целью внедрения противопаводковых мероприятий, рассмотреть возможность выбора других мест для намечаемой деятельности не представляется возможным.
6. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.	Линейные крановые узлы (ЛКУ) № 24, 25 являются действующими производственными объектами и предназначены для сбора и передачи информации по технологическим параметрам на магистральном нефтепроводе. Также ЛКУ позволяют отключить дистанционно участок нефтепровода при проведении ремонтных работ или при возникновении аварийных ситуаций. Генплан площадок ЛКУ №24-25 представлен комплексом сооружений технологического и вспомогательного назначений. Площадь, занимаемая объектами, составляет: ЛКУ №24 – 0,2014 Га, ЛКУ №25 – 0,3932 Га. Вдоль магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу проходит воздушная линия электропередачи - ВЛ-10 кВ, которая в районе ЛКУ №24-25 переходит в кабельную линию - КЛ-10 кВ для обеспечения нормативов удаления ВЛ от вертолетной площадки. Между КЛ-10 и магистральным нефтепроводом проходит линия волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС). ВЛ и ВОЛС предназначены для обслуживания объектов магистрального нефтепровода. Параллельно магистральному нефтепроводу проложена автомобильная дорога 4 категории переходного типа. ЛКУ №24-25 расположены на 657,7 километре магистрального

	нефтепровода «Атасу-Алашанькоу». Данный участок магистрального нефтепровода относится к III категории и выполнен из спиралешовного трубопровода диаметром 813 мм с толщиной стенки 11,9 мм. Изоляция нефтепровода заводская полиэтиленовая трехслойная. Толщина для участков III категории - 2,5 мм. В состав входят следующие подбъекты: – Линейный кран Ду800 с электроприводом – 1шт; – Колодец смотровой диаметром 1420 мм - 2 шт; – Помещение для систем автоматизации и связи (блок-бокс) – 1 шт; – Взлетно-посадочная площадка для вертолетов 40*40 м – 1шт; – Трансформаторная подстанция -10 кВ; – Трансформатор-выпрямитель катодной защиты для клапанной станции Биоск -1шт; – Разворотная площадка 144 м2 -1шт; – Основные ворота -1шт; – Ограждение 126 п.м. -1к-т; – Башня радиосвязи Н-40м -1шт; – Флюгер- 1шт; – Калитка -2 шт. Постоянные рабочие места для обслуживания ЛКУ№24-25 не предусматривается. Обслуживание всех систем ЛКУ предусмотрено периодически линейным персоналом, который контролирует нефтепровод по графику.
7. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.	В 2021 году специализированной экспертной организацией TOO «QENES ENGINEERING» (Аттестат эксперта №KZ22VJE00047525 от 18.06.2019 г.) выполнены работы и выдано «Заключение по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений объекта «Линейные сооружения ЛКУ №24 и ЛКУ №25 магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу» В соответствии с выводами экспертизы для предотвращения затопления систем и оборудования ЛКУ№24-25 планируется выполнить подъем существующих площадок ЛКУ №24-25 на высоту 1,0-1,20м с устройством вала из цементно-грунтовой смеси с откосами

	1:1 высотой 2,5м вокруг площадки и башни радиосвязи. В объём работ планируется включение всех видов строительно-монтажных работ необходимых для обустройства данного участка ЛКУ №24-25: - Подготовка строительной площадки, земляные и бетонные работы; - Устройство железобетонной плиты под трансформаторной подстанцией и помещением систем автоматизации и связи; - Устройство монолитных и сборных железобетонных плит для обустройства вертолетной площадки; - Необходимо выполнить ограждения площадок; - Насыпь вала из цементно-грунтовой смеси с откосами 1:1 высотой 2,5м вокруг площадки и башни радиосвязи.
8. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения.	Срок реализации намечаемой деятельности: 6 месяцев. Начало предполагаемого строительства – апрель 2023 года; Окончание – сентябрь 2023 года.
9. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.	
Земельные участки, их площади	Владельцем нефтепровода Атасу – Алашанькоу является ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» - совместное предприятие национального оператора РК по магистральному трубопроводу АО «КазТрансОйл» и китайской компании CNDOC. С момента запуска Атасу – Алашанькоу в 2006 году и до настоящего времени по нему в КНР было транспортировано 52,1 млн. тонн нефти. При этом мощность трубопровода возросла с 2,2 млн. тонн в 2006 году до 10,4 млн. тонн в 2012 году. Маршрут трубопровода, протяженность которого составила 965,1 км, пролегает по территории Карагандинской, Восточно-Казахстанской и Алматинской областей Казахстана. При строительстве было решено использовать подземный способ прокладки трубы диаметром 813 мм и толщиной стенки от 7,9 до 11,9 мм. Земельные участки, на которых предполагается намечаемая деятельность расположены - ЛКУ №24, Алматинская область Алакольский район, 640,7 км.

	- ЛКУ №25, ВКО, Аягозский район, 657,7 км. Генплан площадок ЛКУ№24-25 представлен комплексом сооружений технологического и вспомогательного назначений. Площадь, занимаемая объектами составляет: ЛКУ№24 – 0,2014 Га; ЛКУ№25 – 0,3932 Га.
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 проведении работ по реконструкции потребность в водных ресурсах планируется следующая: - техническая вода – 337,8369 м3 на весь период строительства; - хозяйственно-бытовые нужды – 67,5 м3 на весь период строительства. При реконструкции планируется использование технической воды из существующих сетей. Питьевая вода для рабочих планируется привозная бутилированная. Водоохранных зон и полос не установлено. Все проводимые и предусмотренные проектом работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники. Ближайшие водные объекты: оз.Балхаш, расстояние до: - ЛКУ № 24 – 21 км; - ЛКУ№25 – 33 км. Река Аягуз: ЛКУ № 24 –10,54 км; ЛКУ№ 25 – 7,13 км. Река Баканас: ЛКУ № 24 – 39,7 км; ЛКУ №25 – 46,5 км.
Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая):	Поверхностные воды в районе намечаемой деятельности представлены водами рек Аягуз и Баканас. Воды реки Аягуз сильно минерализованы, содержат сульфаты натрия в количестве 1,6-2 г/л весной и до 8 г/л в начале осени. Среднегодовой расход воды в среднем течении составляет около 8,8 м³/с, при этом взвесей до 0,8 кг/с. В основном используется для забора питьевой воды в городе Аягоз и других населённых пунктах, а также для орошения полей, для полива пригородных хозяйств. Река Баканас - небольшая маловодная река. Протяжённость — 240 км, площадь бассейна — около 25 100 км. К началу июня река сильно мелеет, в нижней трети полностью пересыхает. Питание в основном снеговое. Притоки: Дагандели, Альпеис, Толен, Кызылозен,

	Жанибек, Балкыбек, Коксала. Среднегодовой расход воды (у села Шубартау) 3,27 м³/с. Используется для орошения и прочих хозяйственных нужд. Использование вод данных источников не предусматривается.
Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды*:	При проведении работ по реконструкции потребность в водных ресурсах планируется следующая: - техническая вода – 337,8369 м³ на весь период строительства; - хозяйственно-бытовые нужды – 67,5 м³ на весь период строительства. При реконструкции планируется использование технической воды из существующих сетей. Питьевая вода для рабочих планируется привозная бутилированная.
Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов*:	Питьевая вода (бутилированная) будет выдаваться работникам. Назначение технической воды – орошение для пылеподавления отвалов, подъездной дороги, мойка и подпитка систем охлаждения механизмов и оборудования, использования в техническом процессе – приготовление грунтово-цементной смеси для вала.
Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны):	Недропользование в процессе намечаемой деятельности не предусматривается.
Земельные ресурсы, почва, полезные ископаемые:	
Растительные ресурсы 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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации*:	Растительность представлена саксауловыми сообществами на песчаных массивах, эфемерово и злаково-разнотравно-полынными сообществами на глинистых и суглинистых почвах, злаково-разнотравными группировками, галофильной растительностью на солончаках и такырах, тугайной растительностью и уникальными туранговыми зарослями в поймах рек, а также прибрежно-пойменной, луговой, болотной и водной растительностью. Пользование растительными ресурсами не планируется. В связи с тем, что планируемые работы будут проводиться на уже действующем производственном объекте, существенного влияния на растительный мир в части вырубки и т.п. не предвидится.
Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром:	Наиболее многочисленными животными, обитающими на территории региона, являются млекопитающиеся и птицы. Среди млекопитающихся 14 видов относятся к хозяйственным:

	заяц-топай, лисица, корсак, барсук, кабан, сайгак, каспийский тюлень, ондатра, енотовидная собака, водяная полевка, малый суслик, желтый суслик, степной хорек. Все эти звери, кроме сайгака, встречаются в окрестностях города Атырау. В определенные периоды (весна - осень) фауна региона обогащается за счет пролетных птиц: 49 видов птиц из Прикаспийских Каракумов и 30 видов из солончаковых пустынь, среди них серый жаворонок, пустынная каменка, серый сорокопут и др. Фауна региона формировалась в сложных условиях регрессий и трансгрессий Каспийского моря. Этот динамический процесс наблюдается и сейчас, поэтому фаунистический комплекс и животное население носят неустойчивый характер. Пользование животным миром не планируется. В связи с тем, что планируемые работы будут проводиться на уже действующем производственном объекте, существенного влияния на животный мир в части вытеснения и т.п. не предвидится.
Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных*:	отсутствует
Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием операций, для которых планируется использование объектов животного мира*:	отсутствует
Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования*:	Объемы использования земельных ресурсов и почв, следующие: Объемы снятия плодородного грунта – 962,12 м³. Грунт будет складироваться в террикон с последующим возвратом на территорию изъятия. Грунт и щебень для обустройства насыпи и вала будут использоваться из ближайшего карьера добычи по договору, самостоятельной добычи ОПИ не планируется. Объемы грунта на обустройство вала ЛКУ 24 – 3140,55 м²; ЛКУ 25 – 3603,6 м². Щебень для укрепления откосов вала ЛКУ 24 – 212,7 м²; ЛКУ 25 – 123 м².

	Для поднятия и планировки территории так же будет использоваться грунт в объеме: ЛКУ 24 – 3162,81 м³; ЛКУ 25 – 2238,13 м³. Использование других полезных ископаемых, кроме указанных выше общераспространенных (ОПИ), не предусматривается. В связи с тем, что на объекте нет потребления тепла и отсутствуют постоянные рабочие места, потребность в энергоресурсах отсутствует (тепловая энергия). Вдоль магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу проходит воздушная линия электропередачи - ВЛ-10 кВ, которая в районе ЛКУ №24-25 переходит в кабельную линию - КЛ-10 кВ для обеспечения нормативов удаления ВЛ от вертолетной площадки. Между КЛ-10 и магистральным нефтепроводом проходит линия волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС). ВЛ и ВОЛС предназначены для обслуживания объектов магистрального нефтепровода. Параллельно магистральному нефтепроводу проложена автомобильная дорога 4 категории переходного типа.
Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью*:	Отсутствуют.
10. Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности.	
Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей)*:	При выполнении реконструкции будут производиться следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ: - неорганизованные выбросы в виде ненаправленных потоков, возникающих в местах хранения пылящего материала, при перемещении грунта, при движении строительной техники, а также выбросы от передвижных источников автотранспорта. При производстве этих видов работ рассмотрены следующие виды выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду: - пыление при разработке грунта экскаватором - пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 20-70%, - пыление при разгрузке инертных материалов (песок, щебень) - пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 20-70%, - при проведении гидроизоляционных работ в атмосферный

воздух выделяются - углеводороды;
 - при испарении битума во время укладки асфальтобетонного покрытия выделяются углеводороды предельные;
 - при проведении лакокрасочных работ в атмосферный воздух выделяются - ксилол и уайт-спирит;
 - выделение загрязняющих веществ при сжигании топлива в двигателях внутреннего сгорания – диоксид азота, окись углерода, сажа, диоксид серы, углеводороды, бенз (а) пирен, формальдегид, акролеин.

источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

организованный источник:

- битумный котел; (0001)

неорганизованные источники:

- земляные выемочно-погрузочные работы;(6001)

- площадка разгрузки песка; (6002)

- площадка разгрузки щебня; (6003)

- площадка разгрузки плодородного слоя грунта ПГС; (6004)

- битумные работы и битумно-изоляционная мастика; (6005)

- покрасочные работы; (6006)

- пылевые выбросы при движении техники по стройплощадке; (6007)

- сварочные работы; (6008)

- площадка разгрузки извести; (6009)

- автотранспортные средства; (6010)

Загрязняющими веществами, которые будут выбрасываться в атмосферный воздух, являются:

№ пп	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы на период реконструкции		Класс опасности
		г/сек	т/год	
1	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	0,01485	0,00240587	3
2	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,001278	0,00020822	2
3	Кальций дигидроксид (гашеная известь, пушонка)	0,117	1,343	3

	4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)*	0,0955292	0,01150306	2
	5	Азот (II) оксид (Азота оксид) *	0,015524745	0,001869348	3
	6	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,000002695	0,000085	3
	7	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) *	0,0000634	0,002	3
	8	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) *	0,01862	0,0074901	4
	9	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,001042	0,000168075	2
	10	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) *	0,00458	0,00066775	2
	11	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0001792	0,0373518	3
	12	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0,000000426	0,0000552	3
	13	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,000000333	0,0000434	4
	14	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00001	0,0019976	4
	15	Метилбензол	0,000001722	0,00023336	3
	16	Уайт-спирит	0,00000747	0,0016778	4
	17	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	0,00175	0,001154	4
	18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	1,734	1,537	3
	19	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	45,690584	18,83538975	3
	ИТОГО от реконструкции		47,695023191	21,784300333	

	<i>Примечание: * обозначены вещества, входящие 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.</i>
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 Сбросы отсутствуют. регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей*:	Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод планируется в биотуалеты и герметичные емкости с последующим вывозом согласно договору, со специализированной организацией. Иные сбросы отсутствуют.
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*:	Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов: - использованная тара из-под ЛКМ – 0,004 т – образуется при использовании ЛКМ для окраски ограждения площадки, радиовышки, нанесения знака посадочной вертолетной площадки; - огарки сварочных электродов – 0,003 т – образуются при сварочных работах; - твердые бытовые отходы – 0,6 т – образуются при непроизводственной деятельности персонала. Превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не будет. Норма образования <i>использованной тары из-под ЛКМ</i> определяется по формуле: $N = \sum n_i / m_i * \alpha * 10^{-3},$ где: N - количество тары, т/год; n_i – количество i-го лакокрасящего материала, кг; m_i - количество i-го лакокрасящего материала в таре, кг; α – вес тары i-го лакокрасящего материала, кг. $N = 52,025/7*0,5 * 10^{-3} = 0,004 \text{ т}$ Количество <i>огарков сварочных электродов</i> рассчитывается по следующей формуле: $N = \text{Мост} * Q \text{ т/год},$ где: Мост – расход электродов, т;

	Q - остаток электрода, 0,015. $N = 0,211 * 0,015 = 0,003m$ Количество бытовых отходов определяется следующим образом: $M_{\text{быт}} = N \times P \times T_{\text{хр}} / 365$, где N – средние нормы накопления твердых бытовых отходов на 1 человека в год 0,3 м на 1 человека в год; P – количество человек; T – длительность работы; ρ – плотность отходов, равная 0,25 т/м³. Продолжительность рабочих дней составит 180 дней. Количество персонала, задействованного при работах, составит 15 человек. Получим: $M_{\text{быт}} = 0,3 * 15 * 180 * 0,25 / 365 = 0,6 \text{ т/год}$. Хранение отходов сварочных электродов и ТБО планируется в специальных контейнерах на бетонных основаниях. Место хранения использованной тары из-под ЛКМ – специальная бетонированная площадка. Планируется передача на утилизацию в специализированную организацию.
11. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.	Местный исполнительный орган - Экологические разрешения на воздействие для объектов II категории.
12. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).	К противопаводковым мероприятиям можно отнести: - регулирование стока речного русла; - обваливание; - отвод вод паводков; - дноуглубление, - спрямление речных русел; - регулирование на водосбросах поверхностного стока; - строительство специальных берегозащитных сооружений; - ограничение строительных работ в зонах предполагаемых затоплений; - подсыпка и обвалование застраиваемого участка. Факторов, влияющих на выбор способа как минимум шесть:

	- гидравлический режим водотока; -инженерно-геологические, гидрогеологические условия; - расположение объектов экономики, подвергающихся затоплению; - рельеф местности; - наличие инженерных сооружений на пойме и в русле (дамбы, дороги, плотины, мосты, водозаборы, пр.). В связи с тем, что объекты, подвергающиеся затоплению территориально «разбросаны» и проведение работ на руслах близлежащих водоемах как экономически, так и экологически не рациональны, в связи с большими затратами финансовыми и большими объемами работ, влияющих на компоненты окружающей среды, а именно – водные ресурсы. Так же, организация, иницирующая данную намечаемую деятельность, руководствовалась «Заключением по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений объекта «Линейные сооружения ЛКУ №24 и ЛКУ №25 магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу», выданным специализированной экспертной организацией TOO «QENES ENGINEERING» (Аттестат эксперта №KZ22VJE00047525 от 18.06.2019 г.).
13. 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. 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)*:	Ближайший населенный пункт в котором находятся посты наблюдения РГП «Казгидромет» - г.Аягоз. Согласно Информационному бюллетеню, подготовленному по результатам работ, выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» по ведению мониторинга за состоянием окружающей среды на наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы в октябре 2021 года. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Аягоз проводятся на 1 автоматической станции. В целом определяется 6 показателей: 1) взвешенные частицы РМ-2,5; 2) взвешенные частицы РМ-10; 3) диоксид серы;

- 4) оксид углерода;
- 5) диоксид азота;
- 6) сероводород.

По данным сети наблюдений г. Аягоз, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=3,1 (повышенный уровень) по взвешенным частицам РМ-10 и НП=6% (повышенный уровень) по диоксиду азота. Максимально-разовые концентрации составили:

- взвешенных частиц (РМ-2,5) – 3,0 ПДКм.р.,
- взвешенных частиц (РМ-10) – 3,1 ПДКм.р.,
- диоксида серы – 1,2 ПДКм.р.,
- оксид углерода – 1,9 ПДКм.р.,
- диоксида азота – 1,2 ПДКм.р.,
- сероводород – 2,2 ПДКм.р.

Превышения по среднесуточным нормативам наблюдалось по диоксиду серы – 5,4 ПДКс.с., диоксиду азота – 4,2 ПДКс.с., по другим показателям превышений ПДКс.с. не наблюдалось.

Наблюдение за качеством поверхностных вод реки Аягоз определяются по 48 физико-химических показателей качества: температура, взвешенные вещества, цветность, прозрачность, водородный показатель (рН), растворенный кислород, БПК₅, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы.

По данным наблюдений:

Температура воды находилась на уровне – 8,4 °С;

Водородный показатель – 8,05

концентрация растворенного в воде кислорода – 11,3 мг/дм³

БПК₅ – 1,99 мг/дм³

Прозрачность – 29 см

Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,06-0,28 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

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*:

Оценка воздействий проводится по отдельным компонентам природной среды в соответствии с Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду (утверждены приказом МОС РК от 29 октября 2010 года № 270-п)

В качестве важнейших экосистем и компонентов среды оцениваются воздействия на:

- почву и недра;
- поверхностные и подземные воды;
- качество воздуха;
- биологические ресурсы;
- физические факторы воздействия.

Значимость антропогенных нарушений природной среды на всех уровнях оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временный масштаб;
- интенсивность.

При большинстве оценок воздействий на природную среду трудно определить количественное значение экологических изменений. Предлагаемая методология является полуколичественной оценкой, основанной на баллах.

Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по балльной системе по разработанным критериям. Каждый критерий базируется на практическом опыте специалистов в области охраны окружающей среды.

Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия:

- Ограниченное воздействие (воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта) – 2балла.

Шкала оценки временного масштаба (продолжительности) воздействия:

- Кратковременное воздействие (до 6 месяцев) – 1балл.

Шкала величины интенсивности воздействия:

- Незначительное воздействие (Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости) –

	1балл. Балл значимости воздействия определяется по формуле: $O_{iintegr} = Q_{ti} \times Q_{si} \times Q_{ji}$, где: $O_{iintegr}$ – комплексный оценочный балл для рассматриваемого воздействия; Q_{ti} – балл временного воздействия на i-й компонент природной среды; Q_{si} – балл пространственного воздействия на i-й компонент природной среды; Q_{ji} – балл интенсивности воздействия на i-й компонент природной среды. Значимость воздействия на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – низкая; Водный бассейн – низкая; Почвы – низкая; Растительный мир – низкая; Животный мир – низкая. Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, согласно п.25 Приказа №280 от 30 июля 2021 года Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК: п.1-2 – не оказывает влияние. п.3 – есть возможность негативного влияния в виде изменения рельефа местности в связи с обустройством ограждающего вала и подсыпкой (поднятием) территории площадок, других воздействие не будет. п.4-5 – не оказывает влияние. п.6-19 – нет. п.20 – нет. п.21 – 26 – не оказывает воздействия п.27 – отсутствуют. Подробная информация изложена в заявлении.
14. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.	
Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их	Не смотря на то, что работы ведутся на совместном предприятии национального оператора РК по магистральному трубопроводу АО

вероятности, продолжительности, частоты и обратимости*:	«КазТрансОйл» и китайской компании CNDOC и ввиду того, что участки ЛКУ №24, ЛКУ № 25 находятся на территории Республики Казахстан на расстоянии до границы с КНР – 270 км, воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды ограниченное – до 1 км от источника воздействия, трансграничные воздействия отсутствуют.
Прикрепляемые документы Внимание! В случае наличия нескольких файлов по одному пункту из списка прикрепляемых документов, необходимо заархивировать файл в один документ и прикрепить его к данному пункту.	
в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду	нет
1. Заключение государственной экологической экспертизы на ОВОС «Магистральный нефтепровод Атасу – Алашанькоу (линейная часть)» (№З-1-1/6094-1 от 27.08.2004 года). 2. Заключение по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений объекта «Линейные сооружения ЛКУ №24 и ЛКУ №25 магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу», выданным специализированной экспертной организацией ТОО «QENES ENGINEERING» (Аттестат эксперта №KZ22VJE00047525 от 18.06.2019 г.). 3. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при намечаемой деятельности.	