

KZ62RYS01706552

28.04.2026 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Каратау Транс Сервис", 160100, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АРЫСЬ Г.А., Г.АРЫСЬ, квартал 016, здание № 314, 070640011049, БЕДИЛО ОЛЬГА МИХАЙЛОВНА, 87273137765, musaev\_galyuk@list.ru  
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Реконструкция мини нефтеперерабатывающего завода, расположенного в Туркестанской области, г. Арыс, квартал 016, зд. 314». Приложение 1 раздел 1 п. 1 пп. 1.1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК «нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти)»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия 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) Ранее оценка воздействия не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предприятие расположено на двух смежных земельных участках с кадастровыми номерами 19-302-016-314 (3,5 га) и 19-302-016-303 (1,0 га). Географические координаты:42.393599СШ,68.808423ВД; 42.394225СШ,68.809421ВД;42.391832СШ,68.812050ВД;42.390588СШ,68.810150ВД;42.391587СШ,68.809872ВД;42.391721СШ,68.810075ВД.Предприятие располагается в Туркестанской области,г.Арыс,квартал 016, зд. 314.Площадка предприятия расположена на южной окраине г .Арысь. Выбор площадки обусловлен тем, что территория относится к промышленной зоне города и предназначена для размещения производственных объектов,в том числе объектов по переработке нефти и нефтепродуктов, нефтебазы.В непосредственной близости расположены железнодорожные пути, обеспечивающие прием сырья и отгрузку готовой продукции железнодорожным транспортом. Предприятие существующее с 2022 года.Акт ввода в эксплуатацию №22/111 от 01.04.2022 г. Предприятие расположено на двух смежных участках:на одном 1 га размещается установка по переработке углеводородного сырья из нефть

УПУС – 125, на другом база хранения нефтепродуктов с ж/д и авто эстакадой - 3,5 га. Ранее экологические документы не разрабатывались. В 2025 году был произведен кап. ремонт. Установка действующая, фактический объем перерабатываемого сырья нефти 87 тыс. тонн в год. Место расположения соответствует целевому назначению участка, обеспечено необходимой инфраструктурой и расположено в сложившейся промышленной зоне. Использование иной территории потребовало бы изменения целевого назначения земель, дополнительного освоения территории и строительства инфраструктуры, что является экономически и экологически менее целесообразным. Согласно Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Приказ и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2(с изменениями 04.05.2024г) размер санитарно-защитной зоны устанавливается 300 м «Для установок по переработке малосернистой и сернистой нефти мощностью до 100 000 тонн нефти в год, использующих систему индукционного нагрева для прямой перегонки товарной нефти в бензин, дизельное топливо и мазут, следует выполнить расчет концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ» (раздел 1. Химические объекты и производства, п.3 п.п.41). Согласно, выданного протокола лабораторных исследований количество серы в нефти не превышает 0,313 %, массовая доля сероводорода менее 2,0 млн-1 (ppm), массовая доля метил- и этил-меркаптанов менее 2,0 млн-1 (ppm) (Протокол испытаний №174 от 02 апреля 2026 г.). Фактический объем перерабатываемого сырья – 87 000 тонн в год. Выполненный предварительный расчет рассеивания показал, что зона воздействия составляет 300 метров от границы территории участка. Жилые дома находятся с подветренной стороны с севера, северо-востока 362 м от границы участка хранения нефтепродуктов и на расстоянии 709 м от трубы технологической печи установки УПУС-125 (карта прилагается). Участок граничит: Север - 300 м: ж/д пути, Восток – 100 м: производственное предприятие и подстанция, Юг: свободные земли, Запад – 600 м: автодорога и земли промназначения. Рельеф местности равнинный, слабо пересеченный. Ландшафт сформирован в условиях хозяйственного освоения территории и характеризуется наличием техногенных элементов и сетей грунтовых и технологических дорог. Территория ранее подвергалась антропогенному воздействию, в связи с чем естественный растительный покров выражен слабо и представлен разреженной степной растительностью. Река Арыс протекает с северо-востока на расстоянии 4,3 км. Река Арыс в г. Арыс имеет размер водоохранной зоны равный 500 м. (Пост. акимата Южно-Казахстанской области от 24 июля 2017 года № 200. Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов, режима и особых условий их хозяйственного использования, с изм от 12.12.2024г.) Территория предприятия находится на удалении от водных объектов и в водоохранные полосы не попадает..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Установка переработки углеводородного сырья (УПУС-125) с блоком рекуперации паро-бензиновой смеси, предназначена для переработки сырой нефти или их смеси, а также мазута с газовым конденсатом и отдельно стабильного и/или нестабильного газового конденсата. Сама установка расположена на участке площадью 1 га, имеет размеры в плане 1564,5 м<sup>2</sup>. Годовая фактическая производительность установки, согласно технического паспорта - 87 тыс. тонн в год по сырью, 259,7 т/сут. Время работы 8000 час/год, 333 дней в год. Сырье поступает на предприятие в железнодорожных цистернах и автотранспортом. В результате переработки углеводородного сырья получают: нефтяную фракцию для специфических процессов переработки, представляет собой прямогонную фракцию, сложную смесь легких ароматических, нафтеновых, парафиновых углеводородов. Легкий дистиллят служит компонентом товарного топлива – 52,8 тыс. тонн в год. Применяется для дальнейшей переработки в получении высокооктановых бензинов; топливо печное – в соответствии с нормами СТ РК 2951-2021 представляет собой нефтепродукт, который производится из дизельных фракций вторичной перегонки. Отличается хорошей текучестью и низкой температурой замерзания – 12,84 тыс. тонн в год. Топливо нефтяное (мазут) всех марок соответствуют Межгосударственному стандарту ГОСТ 10585-2013, представляет собой прямогонную фракцию, сложную смесь тяжелых ароматических, нафтеновых, парафиновых углеводородов. Дистиллят нефтяной тяжелый - 9,24 тыс. тонн в год. Предназначен для транспортных установок, промышленных печей. Судовые топлива (дистиллятные, остаточные) - 9,6 тыс. тонн в год соответствуют ТР ТС 013/2011, ГОСТ 32510, ГОСТ 32510-2013. Применяются в судовых энергетических установках. Потери при производстве (сжеги) – 3,12. (см. паспорт установки) Технологический процесс, применяемый на ТОО «Каратау Транс Сервис» предназначен для разделения малосернистого углеводородного сырья и газового конденсата, а также их смеси на фракции от начала кипения до 360С. Режим работы установки непрерывный 24 час \* 335 дней, с ежегодной остановкой на ремонтные и восстановительные работы, которые как правило не превышают 30

дней. Производственная зона находится в южной части площадки и включает в себя следующее основное и вспомогательное оборудование предприятия: продуктовые и сырьевые насосные станции 4 ед. (насосы 12 ед. общей мощностью 1135 м<sup>3</sup>/час); система аварийного опорожнения, имеющая заглубленную емкость, насос и схему откачки в сырьевой резервуар; железнодорожную эстакаду слива/налива (5 постов верхнего налива для светлых нефтепродуктов, 5 постов для верхнего налива для темных нефтепродуктов, 10 постов для нижнего налива для светлых нефтепродуктов); автомобильная эстакада слива/налива (2 поста верхнего налива для светлых нефтепродуктов, 1 пост для верхнего налива для темных нефтепродуктов, 1 пост для нижнего налива для светлых нефтепродуктов); котельная работающая на газе Е-1,0/0,9 Г-3 производительностью по пару 5 м<sup>3</sup>/час; парк резервуаров сырой нефти 3 резервуара РВС 3000 м<sup>3</sup>; резервуарный парк для хранения и компаундирования светлых нефтепродуктов 2 резервуара РВС 3000 м<sup>3</sup>, 1 резервуар 300 м<sup>3</sup>; резервуарный парк для хранения и компаундирования темных нефтепродуктов 3 резервуара РВС 300 м<sup>3</sup>; Административно - хозяйственная зона включает в себя следующие здания и сооружения: административно - бытовой корпус с КПП; мастерская; операторная с лабораторией..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На предприятии осуществляется первичная переработка малосернистого углеводородного сырья методом атмосферной перегонки с последующей ректификацией, стабилизацией и рекуперацией паро-бензиновой смеси при фактической мощности 87 000 тонн в год сырой нефти. Комплексная установка состоит из: 1. УПУС-125, предназначенной для атмосферной перегонки углеводородного сырья с получением дистиллятных фракций и мазута. 2. Блока рекуперации паро-бензиновой смеси для отделения бензиновых фракций от попутных нефтяных газов, образовавшихся в процессе переработки сырья при стабилизации (дегазации), сбора и охлаждения залповых аварийных выбросов газов и паров и направленных их на свечу рассеивания без процесса горения. В состав УПУС входят: блочные теплообменники бензиновой, керосиновой и дизельной фракции, мазута; атмосферная колонна К-1; ректификационная колонна К-2; стриппинг-колонна К-3; нагревательная печь П-1; эвапоратор Э-1; испаритель И-1; рефлюксные ёмкости Е-1 и Е-2; блочные насосные агрегаты. В состав блока рекуперации паро-бензиновой смеси входят: сепарационная колонна С-2; колонна К-4; ёмкости Е-3, Е-4; испаритель И-2; ресиверы накопительные (отстойные) Е-5, Е-6, Е-7 и Е-8; теплообменники; насосы. Сырье предварительно подогревается в системе теплообменников за счет тепла готовых продуктов, затем нагревается в трубчатой печи до 300–355°С и поступает в ректификационные колонны, где разделяется на светлые фракции и мазут с выделением бензиновой (нафты), керосиновой и дизельной фракций, а также кубового остатка. Трубчатая печь работает на природном газе. Для повышения качества продукции применяются процессы отпарки, стабилизации и циркуляционного орошения, продукты охлаждаются оборотной водой и направляются в резервуарный парк. Газовые и паровые выбросы поступают на блок рекуперации, где осуществляется конденсация и возврат бензиновых фракций в процесс, а отбензиненный газ используется в топливной системе предприятия или направляется на дожиг. Факельная система на производстве не предусмотрена (подробная технология производства приложена в технологическом регламенте). В результате переработки получают прямогонную нефть, печное и судовое топливо, дизельные фракции и мазут, соответствующие действующим нормативным требованиям. Сырье поступает в ж/д цистернах на сливо-наливную ж/д эстакаду, возможен единовременный слив с 5 цистерн, производится перекачка в резервуары для сырья, емкостью 3000 м<sup>3</sup>, откуда производится перекачка для переработки на технологическую установку УПУС-125. На предприятии будет предусмотрена очистка газовых выбросов от диоксида серы в мокром скруббере абсорбционного типа, в котором улавливание SO<sub>2</sub> осуществляется за счет его растворения в щелочном растворе с последующим образованием сульфитов и сульфатов. Для предотвращения уноса капель предусмотрен каплеуловитель. Схема очистки дымовых газов от окислов серы: технологическая печь - абсорбер (с подачей известкового молока) – циклон - вентилятор – атмосфера. Бункер накопитель осадка (подача азрации) - обезвоживание осадка (сушка) - сухой остаток (сульфат кальция, гипс) – реализация по договору. Эффективность очистки дымовых газов по окиси серы 90-92 %. На предприятии для обеспечения технологического процесса внедрена обратная система водоснабжения. Конденсация газового потока в теплообменниках осуществляется за счёт охлаждения оборотной водой, циркулирующей по замкнутому контуру охлаждения. Общее водопотребление свежей воды, забираемой из скважины для хозяйственных нужд и для подпитки системы. Предусмотрена система очистки производственных и ливневых сточных вод на блочно-модульной установке многоступенчатой очистки контейнерного типа Валдай-ФЛ-5, которая включает этапы механического отстаивания, напорной флотации и финишной сорбционной доочистки на угольных фильтрах. Отходы производства: при переработке нефти на установке образуются шламовые стоки, которые накапливаются в ёмкости V-1000 м<sup>3</sup>, после чего возвращаются в технологический процесс, а

тяжёлый закоксованный остаток передаётся спец.организациям по договорам..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В проекте реконструкции рассматриваются вопросы благоустройства территории (нанесение мах асфальто-бетонного покрытия, прокладка сетей ливневой и производственной канализации на локальные очистные сооружения) Планируемый период проведения работ — с 2026 по 2027 годы. Работы будут проводится, не останавливая основное производство. Период эксплуатации с 2026года -2045 годы. По завершении деятельности предприятия все оборудование будет демонтировано и вывезено, фундаменты разобраны. Места свободные от асфальтобетона рекультивируют и сделают планировку после освобождения от фундаментов. Замазанные участки будут очищены путем снятия грунта и передачи спец. организациям на переработку. Отходы производства все будут сданы спец. организациям. Очистные сооружения ливневых стоков очищены и демонтированы. Отходы с очистных сооружений, содержащие нефтепродукты сданы по договору со спец.организацией..

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 Предприятие расположено на двух смежных земельных участках с кадастровыми номерами 19-302-016-314 (3,5 га) целевое назначение под строительство пропарочно-промывочной станции и нефтебазы и 19-302-016-303 (1,0 га) под строительство завода по переработке нефти и нефтепродуктов. Предприятие располагается в Туркестанской области, г. Арыс, квартал 016, зд. 314. Предполагаемый срок использования объекта — долгосрочный, в течение нормативного срока эксплуатации зданий, сооружений и технологического оборудования, ориентировочно не менее 20 лет, с возможностью дальнейшей эксплуатации при условии проведения регламентных ремонтов, модернизации оборудования и соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.;

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 Централизованных городских сетей водоснабжения и канализации подходящих к предприятию нет. Водоснабжение предприятия для бытовых и производственных нужд осуществляется от собственной скважины, расположенной на территории. Для питьевых целей – вода бутилированная привозная. Отведение хоз.бытовых стоков в бетонированный выгреб объемом 25м<sup>3</sup> с последующим вывозом на ОС г. Арысь. На период проведения строительных работ для питьевых нужд используется вода привозная в термосах – 300 м<sup>3</sup>/год. Для технических целей из собственной скважины на территории предприятия – 753 м<sup>3</sup>/год (вода используется для пылеподавления). Годовой водозабор предприятия формируется за счёт хозяйственно-бытовых и производственных нужд: расход воды на хозяйственно-бытовые нужды, включая душевые, составляет 730 м<sup>3</sup>/год; На технологические нужды 3965 м<sup>3</sup>/год, из них на подпитку оборотной системы охлаждения – 1095 м<sup>3</sup>/год; на производство пара – 2140 м<sup>3</sup>/год. Полив твердых покрытий территории осуществляется за счёт очищенных дождевых сточных вод с собственных очистных сооружений в объёме 1860,12 м<sup>3</sup>/год и в общий водозабор из источника не включается. Общий годовой водозабор из скважины на период эксплуатации составляет 3600 м<sup>3</sup>/год. Земельные участки расположены в пределах промышленной зоны г. Арыс, в зоне с засушливым резко континентальным климатом. Каналов, поливочных арыков в пределах отведенных участков нет. Сведения о водоохранных зонах и полосах: Река Арыс протекает с северо-востока на расстоянии 4,3 км. Река Арыс в г. Арыс имеет размер водоохранной зоны равный 500 м. (Постановление акимата Южно-Казахстанской области от 24 июля 2017 года № 200. Зарегистрировано Департаментом юстиции Южно-Казахстанской области 9 августа 2017 года № 4186. Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов, режима и особых условий их хозяйственного использования, с изм от 12.12.2024 г.) Территория предприятия находится на удалении от водных объектов и в водоохранные полосы не попадает. Для намечаемой деятельности стоки (бытовые) локализуются в септике с вывозом в места, согласованные с СЭС без воздействия на водные ресурсы. Противопожарный запас (700 м<sup>3</sup>) хранится в резервуаре на промплощадке и пополняется водой из скважины и водой после очистных сооружений. Нет подключения к системам

централизованного водоснабжения или использования местных водных объектов (река Арыс удалена на 4,3 км).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для водопотребления на питьевые нужды используется вода привозная бутилированная. Источником водоснабжения для хозяйственно-бытовых и технических нужд является скважина на собственной территории (Разрешение на специальное водопользование №KZ95VTE00128753 от 24.08.2022 г.). Вода используется для хозяйственно-бытовых потребностей работников предприятия (душевые, уборка помещений). Столовой на предприятия нет. Еда привозится готовой в термосах и только разогревается. Вода из скважины для технических нужд используется для подпитки оборотной системы охлаждения оборудования, производства пара котельной. ;

объемов потребления воды На период проведения строительных работ для питьевых нужд используется вода привозная в термосах – 300 м<sup>3</sup>/год. Для технических целей из собственной скважины на территории предприятия – 753 м<sup>3</sup>/год . Общий объем водопотребления на период эксплуатации составляет 3965 м<sup>3</sup>/год. Из них на питьевые нужды 365,0 м<sup>3</sup>/год (привозная бутилированная), на хозяйственно-бытовое водоснабжение объекта водой из скважины — 365,0 м<sup>3</sup>/год, на технологические нужды водой из скважины 3235 м<sup>3</sup>/год. Общий объем водозабора из скважины на период эксплуатации (3600 м<sup>3</sup>/год) не превышает утвержденные лимиты и не оказывает значимого влияния на состояние подземных вод. Противопожарный запас (700 м<sup>3</sup>) хранится в резервуаре на промплощадке и пополняется водой из скважины и водой после очистных сооружений.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода на предприятии используется для питьевых нужд персонала, включая питьевые цели, питьевая вода привозная. На хозяйственно-бытовые нужды вода используется из скважины. Техническая вода на предприятии используется для обеспечения технологических и вспомогательных процессов, в том числе: в системе оборотного водоснабжения для охлаждения теплообменного оборудования и конденсации парогазовых потоков; для подпитки контура охлаждения и в паровом котле в качестве питательной воды для выработки пара. Потери воды обусловлены испарением, каплеуносом и продувкой оборотной системы охлаждения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Предприятие расположено на двух смежных земельных участках с кадастровыми номерами 19-302-016-314 (3,5 га) и 19-302-016-303 (1,0 га). Географические координаты: 1. 42.39359987694975 СШ, 68.8084236571435 ВД; 2. 42.39422583618981 СШ, 68.80942143888767 ВД; 3. 42.391832895030376 СШ, 68.81205000369756 ВД; 4. 42.390588846529326 СШ, 68.81015099973287 ВД; 5. 42.391587256834164 СШ, 68.80987204999794 ВД; 6. 42.39172196177047 СШ, 68.81007589788115 ВД) Предприятие располагается в Туркестанской области, г. Арыс, квартал 016, зд. 314. На территории отведенных участков 4.5 га недроресурсы 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный и животный мир Арысского района Туркестанской области характеризуется пустынно-степными ландшафтами с влиянием долин рек Арысь и Сырдарья. Ландшафт района во многом схож с пустынями, так как находится в зоне пустынно-степной растительности. • Пустынная растительность: Характерны виды, устойчивые к засухе — полынь, саксаул, тамариск, сарсазан, а также различные солянки. •

Пойменная растительность: Вдоль рек Арысь и Сырдарья произрастают тугайные леса (ива, туранга, лох), камыши и тростники. • Весеннее разнообразие: Весной пустыни покрываются эфемерными растениями Территория предприятия 4.5 га ранее подвергалась антропогенному воздействию, в связи с чем естественный растительный покров выражен слабо и представлен разреженной степной растительностью. На территории и в пределах 500 метров отсутствуют кустарниковая и древесная растительность. Растительный покров с сопредельными участками характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биоразнообразия, что обусловлено природно-климатическими особенностями и современным хозяйственным освоением региона. Сильная степень нарушенности растительности, отмечается в окрестностях населенных пунктов в результате перевыпаса скота, местах разработки карьеров, вдоль трасс автодорог. Основные характеристики: Почвы — представлены желтовато-серыми иловатыми песками, часто, с косой слоистостью и линзами иловатой эолисто-серой супеси и глины, которая при намокании приобретает темно-серый почти черный цвет.

Местами встречаются линзы отсортированного речного песка. На пролювиальной равнине современные четвертичные отложения имеют песчаный состав с линзами глин и гравия. Сверху эти отложения обычно перекрыты переслаивающимися супесями и суглинками мощностью от нескольких сантиметров до 2,5 м. Земли, выделяемые для осуществления намечаемой деятельности, не относятся к землям лесного фонда. На них отсутствуют древесные культуры. На участке отсутствуют виды редких растений, наиболее нуждающихся в охране и занесенные в Красную книгу РК.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир также беден, животный мир характерен для пустынных и полупустынных районов, в степях встречаются грызуны, змеи, ядовитые насекомые и другие мелкие животные обитающие в климатической зоне данного типа. Фаунистический комплекс млекопитающих, обитающих в описываемом районе, относятся к грызунам, зайцеобразным и мелким хищникам. Животный мир равнины представлен несколькими видами грызунов (суслики, песчанка, тушканчик) и пресмыкающимися (черепахи, змеи, ящерицы). Животный мир, относительно беден, барсуки, мелкие грызуны, кеклики, а в тугаях р. Сырдарья фазаны, шакалы, кабаны. Из ядовитых встречаются фаланги, каракурты, скорпионы, змеи.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не планируется;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не планируется;

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 – необходимые материалы: асфальтобетонная смесь - , бетон – металлическая арматура Для осуществления намечаемой деятельности предусматривается использование электрической энергии, природного газа, а также вспомогательных материалов. Электроснабжение объекта в количестве 0,45 млн кВт·ч/год осуществляется от существующих электрических сетей по договору с энергоснабжающей организацией и используется для работы технологического оборудования, насосов, освещения и иных производственных нужд. В качестве топлива для парового котла и установки УПУС -125 используется природный газ, поставка которого осуществляется от существующих газораспределительных сетей по договору с газоснабжающей организацией. Природный газ используется для выработки тепловой энергии, необходимой для технологических процессов, а также для пропарки и промывки оборудования. Расход природного газа - 3412,8 тыс. м<sup>3</sup>/год. Использование указанных ресурсов предусматривается на протяжении всего периода эксплуатации объекта.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощение используемых природных ресурсов не прогнозируется. Уникальное сырье и материалы при эксплуатации завода не используется..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период строительства будут выделены 3 организованные и один неорганизованный источник загрязнения (№ 6001), который включает 15 источников выделений, выбросы составят - 2.4945/год. На период эксплуатации на предприятии функционирует 20 источников выбросов (13 организованных и 7 неорганизованных), включая технологическую установку УПУС-125, печь ПТН, котел Е1, лабораторию, а также резервуарный парк из пяти РВС-3000 и четырех РВС-300, оснащенных дыхательными клапанами (№0001–0013). К неорганизованным источникам (№6001–6007) относятся пять насосных станций, сварочный пост и механическая мастерская, обеспечивающие работу эстакад слива-налива и вспомогательных участков. По результатам расчетов область воздействия объекта зафиксирована в радиусе 300 метров от границы промышленной площадки. Согласно альтернативному варианту работы установки УПУС-125 (закл. гос. экологич. экспертизы на проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для комплекса хранения нефтепродуктов с участком переработки углеводородного сырья, расположенного в здании 219, квартала 200, с. Аксу, Сайрамского района, Туркестанской области №КЗ61VСY00237121 от 08.04.2019) были приняты и пересчитаны выбросы загрязняющих веществ на заданный объем переработки 87 тыс. т сырой нефти, которые составят – 235.9168 т/год. Железо оксиды – 0,021607 г/с, 0,024506 т/год, класс V;

Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0,0005459 г/с, 0,0006071 т/год, класс III; Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) – 0,9164 г/с, 23,75 т/год, класс I; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 0,2737 г/с, 7,092 т/год, класс I; Азот (II) оксид – 0,04445 г/с, 1,1525 т/год, класс II; Сера диоксид – 0,244 г/с, 6,405 т/год, класс II; углеводороды с1–с5 – 5,0864 г/с, 87,7839 т/год, класс II; углеводороды с6–с10 – 6,7431 г/с, 19,706 т/год, класс II; Пентилены – 0,24936 г/с, 2,18439 т/год, класс III; Бензол – 0,768 г/с, 7,65965 т/год, класс I; Ксилол – 0,0016 г/с, 0,04 т/год, класс II; Толуол – 1,4679 г/с, 20,3733 т/год, класс II; Бензин нефтяной – 15,525 г/с, 1,76 т/год, класс III; Масло минеральное – 0,0006 г/с, 0,00051 т/год, класс V; углеводороды с12–с19 – 8,3399 г/с, 57,9746 т/год, класс II; Взвешенные вещества – 0,0048 г/с, 0,00349 т/год, класс III; Пыль абразивная – 0,0032 г/с, 0,00232 т/год, класс V; Сероводород – 0,0010424 г/с, 0,0022534 т/год, класс I; Фтористые соединения – 0,000607 г/с, 0,00182 т/год, класс I. Расчетные выбросы загрязняющих веществ не превышают установленные нормативы предельно допустимых выбросов и обеспечивают соблюдение качества атмосферного воздуха на границе области воздействия. сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей Вещества, входящие в перечень РВПЗ РК: Углерод оксид (23,75 т/год; 0,9164 г/с), Азота (IV) диоксид (7,092 т/год; 0,2737 г/с), Азот (II) оксид (1,1525 т/год; 0,04445 г/с), Сера диоксид (6,405 т/год; 0,244 г/с), Углеводороды C1–C5 (87,7839 т/год; 5,0864 г/с), Углеводороды C6–C10 (19,706 т/год; 6,7431 г/с), Углеводороды C12–C19 (57,9746 т/год; 8,3399 г/с), Бензол (7,65965 т/год; 0,768 г/с), Толуол (20,3733 т/год; 1,4679 г/с), Ксилол (0,04 т/год; 0,0016 г/с), Марганец и его соединения (0,0006071 т/год; 0,0005459 г/с), Сероводород (0,0022534 т/год; 0,0010424 г/с), Фтористые соединения (0,00182 т/год; 0,000607 г/с) и Взвешенные вещества (0,00349 т/год; 0,0048 г/с). Пороговые значения суммированных выбросов в воздух веществ: Бензол — 7,65965 т/год (0,768 г/с), Толуол — 20,3733 т/год (1,4679 г/с), а также суммарные летучие органические соединения (ЛОС), представленные в перечне Углеводороды C1–C5 (87,7839 т/год; 5,0864 г/с), Углеводороды C6–C10 (19,706 т/год; 6,7431 г/с) и Углеводороды C12–C19 (57,9746 т/год; 8,3399 г/с) дающие в сумме углеводородов (165,46 т) , превышают годовые пороговые значения, указанные в Приложении 1 Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей и будут учтены при сдаче отчета РВПЗ..

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 Водоотведение на предприятии составляет: хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме 730 м<sup>3</sup>/год отводятся в септик с последующим вывозом по договору. Производственно-дождевые сточные воды в общем объеме 1860,12 м<sup>3</sup>/год, включающие дождевые стоки, а также стоки от установки УПУС (продувка системы и подтоварная вода в объеме 750 м<sup>3</sup>/год), направляются на собственные очистные сооружения с последующим использованием очищенной воды для полива твердых покрытий территории и пополнения противопожарного запаса. На предприятии для очистки производственно-ливневых сточных вод применяется блочно-модульная установка многоступенчатой очистки контейнерного типа Валдай-ФЛ-5. Технологическая схема установки включает этапы механического отстаивания, напорной флотации и финишной сорбционной доочистки на угольных фильтрах, что позволяет достичь эффективности удаления нефтепродуктов до 99,9% (остаточная концентрация не более 0,05 мг/л) и взвешенных веществ до 98%. Очищенные стоки в количестве 1860,12 м<sup>3</sup>/год будут собираться в подземной металлической емкости емкостью 60 м<sup>3</sup> и использоваться для полива твердых покрытий территории предприятия и подводящих дорог, а также для восполнения запаса воды противопожарных резервуаров. Остальной объем водопотребления в количестве 3235 м<sup>3</sup>/ (на производство пара, подпитку оборотной системы охлаждения) год относится к безвозвратным потерям, связанным с испарением, уносом и потреблением воды в технологических процессах, и в систему водоотведения не поступает. Сброс очищенных сточных вод в окружающую среду отсутствует. Очищенные воды используются повторно в замкнутом цикле предприятия. В связи с этим перенос загрязняющих веществ, включая нефтепродукты, за пределы промышленной площадки не осуществляется. Обязательства по отражению переноса загрязняющих веществ в рамках регистра выбросов и переноса загрязнителей (РВПЗ) отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период проведения строительных работ отходы производства представлены в виде отходов потребления и производственных в количестве – 12,1 т, из них: неопасных – 12 т/год, опасных - 0,100 т/год. Все отходы сдаются сторонним спец. организациям. При проведении строительных работ образуются ТБО-0,5 т/год (код 20 03 01), огарки

сварочных электродов в количестве 0,15 т/год (код 12 01 13) 0,439 т/год, Жестяные банки из-под краски 0,051 т/год (код 15 01 10\*), Металлолом код 17 04 07 - 0,539т/год, строительный мусор – 10,811 т/год (код 17 09 04), Ветошь промасленная (код 15 02 02\*) – 0,049 т/год. На период эксплуатации предприятия отходы производства представлены отходами потребления и производственными отходами. Общий объём образования отходов составляет 809,588 т/год. В процессе эксплуатации образуются опасные и неопасные отходы. К опасным отходам относятся: ткани для вытирания, загрязнённые опасными материалами (код 15 02 02\*) – 3,048 т/год; обессоленные шламы (код 05 01 02\*) – 800 т/год; шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества (нефтепродукты) (код 05 01 09\*) – 4,64 т/год; маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (код 05 01 06\*) – 1,0 т/год; замазученный грунт (код 17 05 03\*) – 0,3 т/год; отработанные масла (код 13 02 08\*) – 0,6 т/год. К неопасным отходам относятся: смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) – 1,6 т/год; смет с территории (код 20 03 03) – 5,0 т/год; шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, за исключением упомянутых в 05 01 09 (код 05 01 10) – 4,60 т/год; отработанные лампы и светильники (код 20 01 36) – 0,01 т/год. При техническом обслуживании оборудования образуется обтирочный материал в количестве 3,048 т/год. Для установки УПУС-125 при переработке 87 000 т нефти в год (при плотности нефти 0,8 т/м<sup>3</sup>) образуется шламовый сток из расчёта 10 м<sup>3</sup> на 1000 м<sup>3</sup> перерабатываемой нефти, который возвращается в технологический процесс и составляет 800 т/год (код отхода 05 01 02\*). Тяжёлые закоксованные примеси образуются из расчёта 10 кг на 1000 м<sup>3</sup> нефти, что составляет 1,0 т/год (код 05 01 06\*). В медпункте предприятия образуются медицинские отходы (код 18 01 04) в количестве 0,06 т/год. При проведении ремонтных работ образуются огарки сварочных электродов в количестве 0,015 т/год (код 12 01 13). Образование пустой пластиковой тары составляет 0,02 т/год (код 15 01 02). Твёрдые бытовые отходы, смет с территории и прочие отходы накапливаются в контейнерах, размещённых на территории предприятия. Промасленная ветошь собирается в металлические контейнеры и по мере накопления передаётся специализированным организациям по договорам. Шламы накапливаются в шламовой ёмкости объёмом 1000 м<sup>3</sup>, после чего возвращаются в технологический процесс, а тяжёлый закоксованный остаток передаётся специализированным организациям согласно заключённым договорам. Объёмы образования и переноса отходов находятся ниже пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, в связи с чем обязательства по учету переноса отходов в рамках РВПЗ не возникают

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Выдача разрешения на воздействие для объектов I -й категории. Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Туркестанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".

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) Территория намечаемой деятельности расположена в промышленной зоне вблизи города Арыс Туркестанской области. Район характеризуется резко континентальным засушливым климатом с жарким летом и сравнительно мягкой зимой. Рельеф местности преимущественно равнинный. Состояние атмосферного воздуха в районе расположения объекта формируется под влиянием существующих источников антропогенного воздействия, включая транспортную инфраструктуру и отдельные производственные объекты. Фоновое состояние атмосферного воздуха соответствует действующим экологическим и гигиеническим нормативам Республики Казахстан. Поверхностные водные объекты в непосредственной близости от участка отсутствуют. Водоснабжение на территории осуществляется преимущественно за счет подземных вод и привозной воды. Почвенный покров территории частично нарушен вследствие ранее осуществлявшейся хозяйственной деятельности. Естественная растительность представлена разреженными степными и полупустынными видами. Объекты исторического загрязнения, хвостохранилища и иные объекты, способные оказать существенное воздействие на окружающую среду, на территории предполагаемого размещения объекта не выявлены. Учитывая наличие ранее освоенной

промышленной площадки, отсутствие особо охраняемых природных территорий, а также типовой характер технологических процессов нефтепереработки, проведение дополнительных фоновых исследований на этапе скрининга нецелесообразно..

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. При осуществлении намечаемой деятельности возможно возникновение как отрицательных, так и положительных воздействий на компоненты окружающей среды. Негативное воздействие может проявляться в виде: – выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при работе технологического оборудования и котельной установки; – образования производственных и бытовых отходов в процессе эксплуатации объекта; – возможного загрязнения почв при аварийных разливах нефтепродуктов; – образования сточных вод хозяйственно-бытового и производственного характера; – шумового воздействия от работы технологического оборудования и автотранспорта. По характеру воздействия указанные факторы являются локальными и контролируруемыми, их масштабы ограничиваются территорией промышленной площадки и области воздействия объекта. Воздействие носит периодический и регулируемый характер и при соблюдении технологических регламентов и природоохранных мероприятий является обратимым. Продолжительность воздействия связана с периодом эксплуатации объекта. Частота воздействия определяется режимом работы технологического оборудования. Существенность воздействия оценивается как умеренная, при условии соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и внедрения природоохранных мероприятий. Положительное воздействие намечаемой деятельности выражается в развитии промышленной инфраструктуры региона, создании новых рабочих мест, поступлении налоговых отчислений в бюджет, а также внедрении современных технологических решений, направленных на рациональное использование природных ресурсов и снижение воздействия на окружающую среду. Прямые сбросы в поверхностные или подземные воды отсутствуют; загрязнение тяжелыми металлами не прогнозируется. Положительный эффект деятельности связан с рациональным использованием местных минеральных ресурсов, созданием рабочих мест, возможностью, а также вкладом в развитие экономической отрасли региона. По характеру воздействия оно локальное, преимущественно обратимое и ограничено территорией участка; по масштабу — среднее; вероятность проявления контролируема и снижается при реализации предусмотренных природоохранных мероприятий. При реализации предусмотренных мер степень существенности оценивается как умеренная и не превышающая нормативов. Общая экологическая существенность воздействия — средняя, трансграничные и кумулятивные эффекты не выявлены..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные воздействия отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия, предусмотренные проектом на период эксплуатации установки УПУС-125, направлены на минимизацию выбросов загрязняющих веществ и исключение аварийных разливов нефтепродуктов. Для снижения вредного воздействия предусмотрены следующие меры: Охрана атмосферного воздуха: обеспечение полной герметичности технологического оборудования, соединительных узлов и запорной арматуры установки для исключения неорганизованных выбросов углеводородов; использование дыхательных клапанов с огнепреградителями на резервуарном парке для снижения потерь от «малых дыханий»; регулярный инструментальный контроль состава отходящих газов от печей нагрева сырья на соответствие установленным нормативам. В перспективе на предприятии будет предусмотрена очистка газовых выбросов от диоксида серы в мокром скруббере абсорбционного типа, в котором улавливание  $SO_2$  осуществляется за счет его растворения в щелочном растворе с последующим образованием сульфитов и сульфатов. Для предотвращения уноса капель предусмотрен каплеуловитель. Схема очистки дымовых газов от окислов серы: технологическая печь - абсорбер (с подачей известкового молока) – циклон -вентилятор – атмосфера. Бункер накопитель осадка (подача аэрации) - обезвоживание осадка (сушка) - сухой остаток (сульфат кальция, гипс) – реализация по договору. Эффективность очистки дымовых газов по окиси серы 90 -92 %. Охрана водных ресурсов и почв: устройство противодиффузионного покрытия (бетонирование с гидроизоляцией) в зоне технологической установки и резервуарного парка для предотвращения попадания нефтепродуктов в грунт; организация системы сбора и очистки производственно-ливневых стоков на локальных очистных сооружениях (нефтеловушках) перед их отведением. Техническое обслуживание:

внедрение программы регулярного превентивного обслуживания насосного оборудования и теплообменников; использование только исправной спецтехники и автотранспорта с отрегулированной топливной аппаратурой; автоматизация процессов контроля температуры и давления в колоннах установки для предупреждения аварийных выбросов через предохранительные клапаны. Минимизация воздействия: применение современных систем налива нефтепродуктов (герметичный налив), исключающих избыточное испарение бензина и дизельного топлива в атмосферу при отгрузке..

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 рамках экологической оценки деятельности ТОО «Каратау Транс Сервис» рассмотрены следующие альтернативные варианты реализации проекта: 1. «Нулевой вариант» (Отказ от деятельности) Отказ от эксплуатации установки УПУС-125 и нефтебазы приведет к простоя готового производственного комплекса, прошедшего капитальный ремонт в 2025 году. Это лишит регион энергетического топлива, налоговых поступлений и рабочих мест, а также не позволит эффективно использовать промышленный потенциал г. Арысь. С экологической точки зрения «нулевой вариант» не имеет явных преимуществ, так как участок уже подвергнут антропогенному воздействию и имеет техногенный ландшафт. 2. Альтернативы по месту расположения Рассмотрение иных площадок для размещения нефтеперерабатывающего производства признано нецелесообразным по следующим причинам: Целевое назначение: Выбранный участок с существующей установкой УПУС-125 и действующей нефтебазой (общей площадью 4,5 га) уже относится к промышленной зоне города и предназначен именно для переработки нефти и эксплуатации нефтебаз. Использование других земель потребовало бы изменения их целевого назначения и дополнительного изъятия земель из оборота. Инфраструктурное преимущество: Площадка ТОО «Каратау Транс Сервис» примыкает к железнодорожным путям, что позволяет осуществлять прием сырья и отгрузку продукции наиболее безопасным и экологичным способом (минимизация выбросов от автотранспорта). Экологические дистанции: Объект расположен с севера, северо-востока на удалении 709 м от трубы технологической печи установки УПУС-125 и на значительном расстоянии от водных объектов (река Арыс находится в 4,3 км, что в 8 раз превышает размер установленной водоохранной зоны в 500 м). Это гарантирует отсутствие негативного влияния на водные экосистемы и соблюдение гигиенических нормативов. 3. Технические и технологические альтернативы При выборе технологии переработки углеводородного сырья выбор был остановлен на установке УПУС-125 по следующим критериям: Состояние оборудования: В 2025 году был проведен капитальный ремонт объекта, что обеспечило восстановление герметичности систем и доведение показателей эмиссий до современных экологических стандартов. Технологическая эффективность: Блочно-модульное исполнение УПУС-125 на площади 1 га обеспечивает компактность производства и минимальное воздействие на почвенный покров в пределах отведенного участка. Логистическая интеграция: Наличие собственной нефтебазы (3,5 га) в непосредственной близости от установки позволяет исключить лишние промежуточные операции по транспортировке, что снижает риск аварийных проливов и неорганизованных выбросов. Вывод: Текущее местоположение объекта на южной окраине г. Арысь является оптимальным. Оно сочетает в себе использование инфраструктуры и соблюдение необходимых санитарных разрывов до жилой зоны и водных объектов..

- 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):

Бедило О.М.

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





