

KZ60RYS00332292

23.12.2022 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:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КУРМАНБАЕВ ТАЛГАТ НАСИМУЛЛАЕВИЧ, +77172 555 356, office@kaztransoil.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) Пункт 10.4 Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса наземные хранилища видов органического топлива вместимостью свыше 10 тыс. тонн. Рабочим проектом «ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка. Корректировка предусматривается: в 1-ой очереди монтаж резервуара РВС-10 000 м<sup>3</sup> №5 с прокладкой технологических трубопроводов Ду700 до коллекторов входа-выхода существующего РВС №2, а также трубопровод гузоуравнительной системы (ГУС Ду300) до точки подключения указанного на тех.плане с установкой заглушки для подключения трубопровода ГУС 2 очереди. Во 2 очереди предусмотрен монтаж резервуара РВС-10 000 м<sup>3</sup> №6, с прокладкой технологических трубопроводов Ду700 до коллекторов входа-выхода существующего РВС №4, а также трубопровод ГУС Ду300 до точки подключение к 1 очереди строительства..

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) Рабочим проектом «ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка. Корректировка существенные изменения не предусматриваются. Проектом предусматривается строительство 2 резервуаров объемом по 10000 куб. м. каждый, с установкой газоуравнительной системы (ГУС) для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. ;

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) Оценка не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ГНПС «Кумколь» расположена на территории месторождения «Кумколь» в Улытауском районе Улытауской области, на расстоянии 316 км восточнее города Жезказгана, 200 км северо-западнее г. Кызылорды, занимаемая площадь – 18,88 га. Ближайшее расстояние до водного объекта р. Сырдарья составляет 155 км. В связи с тем, что намечаемая деятельность планируется

на действующем предприятии возможность выбора других мест не рассматривалась..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ГНПС «Кумколь» действующая площадка, введена в эксплуатацию в 1990 году, представляет собой технологический комплекс по приему, хранению и откачке нефти с административными, бытовыми и вспомогательными помещениями для рабочих и служащих. Существующий резервуарный парк ГНПС Кумколь представляет собой 4 единицы РВС 10000 м<sup>3</sup> №1-4 (общий объем 40000 м<sup>3</sup>). Согласно Бизнес-Плана на 2022-2026 г.г. объем транспортировки нефти составит: Нефть кумкольских месторождений на 2023 год – 3,86 млн. тонн; на 2024 год- 3,44 млн. тонн; на 2025 год – 2,89 млн. тонн; на 2026 год – 3,02 млн. тонн. Нефть актюбинских месторождений –на 2023 год – 7,84 млн. тонн; на 2024 года- 7,75 млн. тонн; на 2025 -8,299 млн.тонн; на 2026 год -8,12 млн. тонн. Физико- химическая характеристика Кумкольской нефти: плотность при 20°С: 810,0 – 825,0 кг/м<sup>3</sup>, давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа; массовое содержание серы: 0,09 – 0,17%; массовое содержание парафина: 12,0 – 18,0%; массовое содержание мех.примесей: 0,0050 – 0,0100%; массовое содержание воды: 0,03%; температура потери текучести: (+9)°С : (+15)°С. Физико- химическая характеристика Актюбинской нефти: - плотность при 20°С: 20,0 – 855,0 кг/м<sup>3</sup>; вязкость при 20°С: 5,0 – 9,( мм<sup>2</sup>/с (сСт); температура вспышки – не определяется, давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа; массовое содержание серы: 0,45 – 0,85%; массовое содержание парафина: не определяется; массовое содержание мех. примесей: 0,0080 – 0,0110%; массовое содержание воды: 0,03-0,06%, температура потери текучести: (-36)°С : (-24)°С. Проектом предусмотрено предусмотрен монтаж 2 РВС-10 000 м<sup>3</sup> (общий объем 20000 куб.м). Диаметр резервуаров -28,5 м, высота -17.9 м. Выбор оборудования резервуара произведен из условий обеспечения: максимальной производительности приемо-раздаточных операций – 1385 м<sup>3</sup>/час; эксплуатации при температуре наружного воздуха от -40°С до +40°С; максимальная температура хранения + 60°С. При реализации намечаемой деятельности не приведет к изменению характеристики продукции, резервуары предназначены для хранения нефти для последующей перекачки ее на ГНПС им. Джумагалиева по нефтепроводам Ф 530 и Ф820. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологическим разделом предусматривается следующее оборудование РВС на один резервуар: приемо-раздаточное устройство Ду700 с S-образным рассекателем и отводом, оборудованный трехэксцентриковым затвором с электроприводом Biffi; приемо-раздаточное устройство Ду250 S-образным рассекателем и отводом для байпасной линии; кран сифонный Ду80; устройство размыва донных отложений «Диоген-500» в количестве 1 шт; дыхательные клапаны типа КДС-4-ЭКО в количестве 2-х штук ; люк лаз Ду600 для уст-ва размыва донных отложений в количестве 1 шт; люк лаз 600х900 в количестве 1 шт; придонный очистной люк 1200х900 в количестве 1 шт; люк световой Ду500 в количестве 4 шт; и Ду 1000 в количестве 1 шт; люк смотровой Ду500 в количестве 2 шт; замерный люк Ду150 с устройством сбора нефти Ду600 в количестве 1 шт; система ГУС; пробоотборник. В проектных решениях применены технологии, технические устройства и материалы, допущенные к применению на территории РК.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) 1 очередь: начало строительства запланировано на апрель 2023 года, завершение строительства в декабре 2023 года. 2 очередь начало строительства в апреле 2024 года, завершение строительства в декабре 2024 года. Срок гарантийной эксплуатации резервуаров составляет 30 лет (до 2053 года), с последующим проведением технического освидетельствования и продлением сроков эксплуатации. Согласно «Правил эксплуатации магистральных нефтепроводов» утв. приказом Министра энергетики № 84 от 29.10.2014 г., вывод магистральных нефтепроводов из эксплуатации осуществляется в целях ремонта, консервации или ликвидации магистральных нефтепроводов. При выводе из эксплуатации магистральный нефтепровод переводится в безопасное состояние и проводится ряд технологических мероприятий по опорожнению нефтепроводов, оборудования и емкостей от нефти, ликвидации складов горюче-смазочных материалов, снижению (отключению) энергопотребления (энергоснабжения) и изменению условий функционирования других систем нефтеперекачивающих станций (головных нефтеперекачивающих станций) в зависимости от конечных целей принятого решения. Перевод нефтеперекачивающей станции (головной нефтеперекачивающей станции) в безопасное состояние может предшествовать консервации оборудования или ликвидации объекта. Консервации подлежит исправное оборудование, прошедшее предварительное освидетельствование, техническое диагностирование, дефектоскопию с целью определения остаточного ресурса и целесообразности консервации. Для выполнения работ по демонтажу объектов и оборудования разрабатывается проектная документация на демонтаж. Проектом на демонтаж будут определены виды и

объемы отходов образующихся при демонтаже технологических объектов станции, разработаны мероприятия по переработке, утилизации и удалению отходов, в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК. Согласно пункта 8 статьи 21 Закона РК «О магистральном трубопроводе» от 22 июня 2012 года № 20-V в случае ликвидации магистрального трубопровода или его объектов собственником магистрального трубопровода проводятся мероприятия по восстановлению окружающей среды, в том числе мероприятия по рекультивации земель. Для проведения работ по рекультивации нарушенных земель, также будет разработана проектная документация, в соответствии с требованиями «Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».

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  
Земельный участок с кадастровым номером 09-106-038-586, площадью – 9,11 га, категория земель: земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания ГНПС «Кумколь», право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 46 лет, после истечения сроков, земельный участок будет переоформлен; Земельный участок с кадастровым номером 09-106-038-507, площадью 9,33 га, право частной собственности. Категория земель: земли промышленности, транспорта, связи и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для обслуживания ГНПС «Кумколь». Площадь участка в условной границе проектирования – 1 очередь – 0,5729 га; 2 очередь – 0,4832 га. Координаты земельного участка: 65°43'18,695"E; 46°25'21,009"N.;

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. Период строительства: привозная бутилированная, для гидравлических испытаний резервуара первой очереди РВС 10 000 м<sup>3</sup> предусматривается Забор воды на гидроиспытания будет производиться из самоизливающейся артезианской скважины, расположенной на расстоянии 3,58 км, на договорной основе с ТОО «DACHIN IK» согласно ценового предложения. Ближайшее расстояние до водного объекта р. Сырдарья составляет 155 км. Намечаемая деятельность будет осуществлять вне водоохранных зон и полос, В связи с чем, необходимость в установлении водоохранных зон и полос отсутствует. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее, производственная, хозяйственно питьевые.;;

объемов потребления воды 1 очередь. Предполагаемые объемы потребления воды для хозяйственно-питьевых, бытовых нужд 2 262,29 м<sup>3</sup>/год, на производственные нужды 11419,10 м<sup>3</sup>/год. 2 очередь. 2262,13 м<sup>3</sup>/год, на производственные – 11 419,48 м<sup>3</sup>/год. Для производства работ по проведению гидравлических испытаний резервуаров запланировано использование воды в объеме 11 406 м<sup>3</sup>. После проведения гидравлических испытаний, вода будет храниться в резервуаре для последующего повторного использования. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов строительные нужды; хозяйственно-питьевые, бытовые нужды; на гидравлические испытания.;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектом строительство резервуаров на действующем объекте, в связи с чем участки недр использоваться не будут, соответственно виды и сроки права недропользования не требуются, координаты недропользования отсутствуют. ;;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На площадке планируемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения; Территория объекта находится в

зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Почвенно-растительные ассоциации района работ характерны для природной зоны жарких сухих приморских полупустынь и пустынь. Преимущественное распространение в районе имеют полупустынные малогумусные сероземы, практически повсеместно солонцеватые, представленные полугидроморфными солонцами в сочетании с солончаковыми разностями. По механическому составу почвы сложены засоленными суглинками и глинами, залегающими на озерно-морских слоистых отложениях. Мощность почвенного слоя 10-15 см. На бедных почвах развита пустынная и полупустынная травянистая растительность. Растительный покров образован кокпековыми и биюргуновыми ассоциациями с участием ажрека, камфоросмы, кермека, серой и черной полыни. Редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу, растения в рассматриваемом районе отсутствуют. Вырубка или перенос древесно-кустарниковой растительности не предусмотрен, компенсационная посадка древесно-кустарниковой растительности не предусмотрена проектом, так как в этом нет необходимости.;

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

объемов пользования животным миром Не требуется для осуществления намечаемой деятельности; Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в районе размещения объекта, нет. ;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено.;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных иных источниковприобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не требуется для осуществления намечаемой деятельности.;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не требуется для осуществления намечаемой деятельности.;;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объем материалов, сырья и изделий принят согласно исходным данным. Срок использования предусмотрен на период строительства: по каждой очереди 9 месяцев. Материалы, сырье, предусмотренные для строительства 1 очереди: щебень – 10347,83 куб. м; песок – 1880,587 куб.м.; известь строительная- 0,181 тн, электроды – 1,974746 тн, Эмаль Sigmadur -560,21 л, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ПФ-115 -0,09 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-124 -0,004 тн, краска – 0,522 тн, Грунт - суглинок II группы, средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м<sup>3</sup> -64,2 куб.м. 2 очередь: щебень – 10544,89 куб. м; песок – 1685,214 куб.м.; известь строительная- 0,252 тн, электроды – 2,0688 тн, Эмаль Sigmadur -565,134 л, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ПФ-115 -0,009 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691 -2003 ХВ-124 -0,004 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-785- 0,007 тн, краска – 0,523 тн, Грунт - суглинок II группы, средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м<sup>3</sup> -64,2 куб.м. Расстояние до карьера 30 км. Потребность в электроэнергии (коэфф. потерь в сети Lx=1,05) 1 очередь – 804,5 кВт\*А, 2 очередь -210 кВт\*А.;

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

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, 9 мес. 2023 года, 1 очереди выявл.12 источников загрязнения, из них 2 организованных и 10 неорг. Кол-во выбросов - 1,037673 г/сек , 6,26233524 тонн/год. Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,03616 т/год; Марганец и его соед., 2 кл. оп- 0,0020797 т/год; Олова оксид , 3 кл. оп.- 0,00001344 т/год; Свинец и его неорганические соед., 1 кл. - 0,0000245 т/год, Азота (IV) диоксид ,2кл. оп.- 0,353972 т/год; Азот (II) оксид, 3кл. оп. - 0,4499582т/год; Углерод 3 кл. оп.- 0,0575 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп.- 0,116152 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп.- 0,327014 т/год; Фтористые газообразные соед. 2 кл. оп. - 0,001517 т/год; Фториды неорганические плохо раствор-ые 2 кл. оп. - 0,00667 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. - 0,4444 т/ год; Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3862 т/год; Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2546 т/год; Этанол 4кл.оп.- 0,1273 т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,7157 т/год Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,0138 т/год; Формальдегид 2 кл. опасности- 0,0138 т/год; Пропан-2-он 4 кл. оп.- 0,144 т/год; Уайт-спирит - 0,178 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,1513 т/ год; Взвеш.частицы 3 кл. оп.- 0,439 т/год; Мазутная зола теплоэлектрост.

3 кл. оп.- 0,0000414 т/год; Пыль неорг., сод. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл. оп.- 1,154 т/год; Пыль абразивная -0,287 т/ год, Пыль неорг., сод. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.- 0,27083 т/год, Пыль неорганическая, сод. двуокись кремния в %: менее 20 3кл.-0,331303 т/год. 2 очередь, 9 месяцев 2023 года - выявл. 12 источ. загрязнения, из них 2 организованных и 10 неорганизованных. Кол-во выбросов - 1,0575561 г/сек, 5,7351171 т/год. Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,0376 т/год; Марганец и его соединения, 2 кл. оп.- 0,0021777 т/год; Олова оксид , 3 кл. оп.- 0,00001574 т/год; Свинец и его неорганические соединения, 1 кл. - 0,00002866 т/год, Азота (IV) диоксид ,2кл. оп.- 0,3547806 т/год; Азот (II) оксид, 3кл. оп. - 0,4504918 т/год; Углерод 3 кл. оп.- 0,0576 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп.- 0,116164 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп.- 0,32861 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл. оп. - 0,001592 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл. оп. - 0,007 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп.- 0,3245 т/ год; Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3604 т/год; Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2264 т/год; Этанол 4кл.оп.- 0,1132 т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,64465 т/год Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,1442 т/год; Формальдегид 2 кл. опасности- 0,01382 т/год; Пропан-2-он 4 кл. оп.- 0,144 т/год; Уайт-спирит - 0,0605 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,15094 т/ год; Взвешенные частицы 3 кл. оп.- 0,441 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций 3 кл. оп.- 0,0000346 т/год; Пыль неорг., сод. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл. опасности- 1,01 т/год; Пыль абразивная -0,2883 т/ год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.- 0,27597 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3кл.- 0,311322 т/год. На период эксплуат. 2024-2025 г. : 1 очередь 1 организованный источ. РВС-10000 м3 №5. Кол-во выбросов 59,20818 г/сек, 2345,6556 т/год. Сероводород 2 класс- 1,4076 т/год, Смесь углеводородов предед. C1-C5 -1699,68 т/год, Смесь углеводородов пред.С6-С10 -628,62 т/год, Бензол 2к л.- 8,208 т/год, Диметилбензол 3 кл- 2,58 т/год, Метилбензол 3 кл.- 5,16 т/год. 2 очередь 2025-2029 г, 2 организованных источника. Источ. № 0006 РВС 10000м<sup>3</sup> №6, источник № 0007 ДЭС «ZE-Energy-КД 640/400» (640 кВт\800 кВА) Кол-во выбросов 61,63162 г/сек, 2346,285 т/год. Азота (IV) диоксид 2 кл - 0,153 т/год, Азот (II) оксид 3 кл -0,199 т/год, Углерод 3 кл.- 0,0255 т/год, Сера диоксид 3 кл.- 0,051 т/год, Сероводород 2 класс- 1,4076 т/год, Углерод оксид 4 кл- 0,1275 т/год, Смесь углеводородов пред. C1-C5 -1699,68 т/год, Смесь углеводородов пред. С6-С10 -628,62 т/год, Бензол 2к л.- 8,208 т/год, Диметилбензол 3 кл- 2,58 т/год, Метилбензол 3 кл.- 5,16 т/год, Проп-2-ен-1-аль 2 кл- 0,00612 т/год . Вещ-ва, вход. в перечень загрязн.,которые подл. внес. в регистр выбросов и переноса загряз.отсутствуют.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период строительства бытовые стоки в количестве 2 262,13 куб.м будут вывозиться (откачиваются ассенизаторами) на договорной основе в специализированную организацию, в места, согласованные с уполномоченным органом. После проведения гидроиспытаний вода в объеме 11406 куб.м будет использоваться: пылеподавление на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов ЖНУ – 10%; проведение противоаварийных тренировок на ГНПС «Кумколь» – 5%; полив зеленых насаждений на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов – 10%; промывка канализационного коллектора – 5 %; заправка передвижных паровых установок – 5 %; заполнение пожарных емкостей после проведения текущего ремонта – 20%; мойка автотранспорта и спецтехники на специализированной площадке – 20%; заполнение участков трубопроводов для вытеснения нефти при подключении вновь построенных участков – 5%; проведение противоаварийных тренировок в резервуарном парке с включением системы орошения (охлаждения) резервуаров ГНПС «Кумколь» – 20%. На период эксплуатации рабочим проектом предусматривается отвод нефтезагрязненных сточных вод с технологической площадки – прямка площадки обслуживания с запорной арматурой перед РВС-10000 м3 №5 (1 очередь) и РВС-10000 м3 №6 (2 очередь). Проектом предусматривается отвод воды после охлаждения резервуаров при пожаре в существующую систему производственно-дождевой канализации при регулируемом сбросе, в количестве 1779,39 м3/сут, (37,07 м3/ч) в дождеприемный колодец, далее колодец с задвижкой, далее колодец с гидрозатвором, далее самотечные сети производственно-дождевой канализации со сбросом в существующую систему трубопроводов с отводом на существующие очистные сооружения производственно-дождевых сточных вод площадки, далее очищенные стоки отводятся на существующие пруды-испарители. Количество нефтепродуктов после очистных сооружений составит 3,707 г/час, 0,0007 т/год, 4 класс опасности. 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, не имеются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о

наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период строительства образуются следующие виды отходов 1 очередь (9 месяцев 2023 года) : ТБО Код отхода 20 03 01- 2,485 тн, образуются от деятельности рабочих; Строительные отходы, Код 17 01 01 -22,5 тн, образуются при строительно монтажных работах; Металлолом Код отхода 17 04 07 -4,683 тн, при демонтаже оборудования; Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 -0,03, при сварке; Тара из-под лакокрасочных материалов. Код отхода 15 01 10\* -2,555 тн, при окрасочных работах. 2 очередь (9 месяцев 2024 года): ТБО Код отхода 20 03 01- 2,408 тн, образуются от деятельности рабочих; Строительные отходы, Код 17 01 01 -26, 5 тн, образуются при строительно-монтажных работах; Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 - 0,031, при сварке; Тара из-под лакокрасочных материалов. Код отхода 15 01 10\* -2,328 тн, при окрасочных работах. Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение дополнительных разрешений не требуется..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На предприятии ежеквартально проводится производственный мониторинг, аккредитованной лабораторией ТОО «ЭкоЛюкс-Ас» (аттестат аккредитации зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации № КЗ.Т.03.1460 от 28 февраля 2019 года). По результатам проведенных исследований измерений атмосферного воздуха на предприятия, на фиксированных расстояниях и на границе СЗЗ превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ не отмечалось. Полученные концентрации загрязняющих веществ, в пробах воды показали, что превышения не отмечаются. Намечаемая деятельность планируется на действующем предприятии, проведение дополнительных исследований не требуется..

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 Оценка воздействия на атмосферный воздух при строительстве: локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). При эксплуатации: локальное (1) многолетний (4); слабая (2). Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). На период эксплуатации – отсутствует. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы: строительство: локальное (1), средней продолжительности (2), слабая (2). Эксплуатации: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). Оценка воздействия на животный и растительный мир, строительство локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). Эксплуатация: отсутствует. Оценка воздействия отходов производства: локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). Эксплуатации: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений – низкая..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не окажет трансграничных воздействий, т.к. ближайшая селитебная зона (с. Мыйбулак) находится на расстоянии 200 км, расстояние до границы с Кызылординской области 25 км. Граница санитарно-защитной зоны для ГНПС «Кумколь» установлена 300 м. По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы уровень загрязнения в пределах СЗЗ не превышает ПДК. Данные подтверждаются натурными замерами на границе СЗЗ, которые проводятся ежеквартально, аккредитованной лабораторией. Ожидаемые масштабы трансграничных воздействий с учетом их вероятности, продолжительности частоты и обратимости низкой значимости, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых

стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На период строительства предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: своевременное и качественное обслуживание техники; сокращение сроков строительства и снижение времени работы строительной техники и транспорта за счет принятых проектных решений; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; исключение бессистемного движения транспорта за счет использования подъездных дорог; правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; квалификация персонала; культура производства. На период эксплуатации : монтаж РВС-10 000 м3 №5 и № 6 с подключением к ГУС приведет, к снижению потерь нефти от испарения и выбросов газозооной смеси в окружающую среду. На период НМУ также предусмотрены мероприятия, по первому режиму контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; по второму режиму уменьшить интенсивность технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу. После проведения гидроиспытаний, планируется повторной использование воды. На пылеподавление на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов ЖНУ; проведение противоаварийных тренировок на ГНПС «Кумколь»; полив зеленых насаждений на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов; промывка канализационного коллектора; заправка передвижных паровых установок; заполнение пожарных емкостей после проведения текущего ремонта; мойка автотранспорта и спецтехники на специализированной площадке; заполнение участков трубопроводов для вытеснения нефти при подключении вновь построенных участков; проведение противоаварийных тренировок в резервуарном парке с включением системы орошения (охлаждения) резервуаров ГНПС «Кумколь». Сбор и хранение отходов в контейнерах заводского изготовления в специально оборудованных местах с твердым покрытием; временное хранение отходов производства на бетонированных площадках; - своевременный вывоз накопившихся отходов для размещения и утилизации в места соответствующие экологическим нормам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Учитывая, что намечаемая деятельность планируется на действующем объекте альтернативные места, технические и технологические решения отсутствуют. .

- 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):  
Темирова А.

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



