

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «КУЛ-БАС»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ32RYS00708089** **17.07.2024г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство нефтеперевалочный терминал на разъезде «Сагыр».

Начало реализации проекта – 1 квартал 2025 года. Окончание – 2 квартал 2026 года.
Срок 15 мес.

В административном отношении участок исследуемого объекта согласно акта на земельный участок №2023-501041 расположен в Актюбинской области, Байганинский район, Жанажолский сельский округ. Областной центр, г. Ақтөбе, находится в 440 км севернее проектируемого объекта. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Ақтөбе – Шалқар – ст.Сагыр, а также автомобильным транспортом по автодороге Ақтөбе – Эмба – Шалқар – ст.Сагыр. Проектируемый объект находится на приграничной территории Байганинского и Шалқарского районов. Основным ближайшим населенным пунктом в Байганинском районе является поселок Оймауыт, расположенный на расстоянии 172 км. Ближайший населенный пункт в Шалқарском районе является поселок Бозой расположен в 86 км. В геоморфологическом отношении участок изысканий находится в восточной части плато Устюрт. Рельеф на участке работ ровный спокойный. Перепад высот от 155,99 метра до 155,90 метров. В природно-климатическом отношении район располагается в пределах широтной пустынной зоны с резко континентальным климатом.

Общая площадь участка проектируемого объекта – 21,8587 га. Целевое назначение земельного участка – размещение и обслуживание нефтеналивного терминала с подъездными дорогами;

Координаты: 1; 46°19'26.90918400"; 57°38'47.58680400"; 2; 46°19'24.23719200"; 57°38'32.54074800"; 3; 46°19'16.21920000"; 57°38'37.52883600"; 4; 46°19'17.23692000"; 57°38'43.25942400"; 5; 46°19'13.74884400"; 57°38'43.47009600"; 6; 46°19'12.25873200"; 57°38'41.95125600"; 7; 46°19'11.89070400"; 57°38'40.80642000"; 8; 46°14'37.11508800"; 57°43'26.38552800"; 9; 46°14'36.45729600"; 57°43'23.69852400"; 10; 46°14'36.16616400"; 57°43'22.50937200"; 11; 46°14'29.52340800"; 57°43'23.04274800"; 12; 46°14'29.49630000"; 57°43'27.32710800"; 13; 46°19'6.07"; 57°38'13.14".

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемый нефтеперевалочный терминал расположен рядом с железнодорожным разъездом «Сагыр» в Байганинском районе Актюбинской области. На территории площадью 0,21 га планируется строительство зданий и сооружений нефтеперевалочного терминала с

суточным объемом перевалки нефти на 1 этапе – 500м³ и расширением до 2100м³/сут. При



этом максимальная вместимость НПТ при реализации 1-ой и 2-ой очереди строительства составит порядка 8000т нефти. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: I) Первый пусковой комплекс. 1. Нефтеперевалочный терминал с ежесуточным объемом перевалки нефти 500м³/сут. 2. На территории ПСПН «Кул-Бас»: насосная станция перекачки нефти, блок дозирования реагента, площадка камеры запуска СОД. 3. Нефтепровод от ПСПН «Кул-Бас» до нефтеперевалочного терминала «Сагыр» протяженностью 11,5км и диаметром 160,5х4,8мм, что не превышает пороговые значения п. 12.1 раздела1 приложения 1, но соответствует пороговым значениям п. 10.1 раздела 2 приложения1. 4. Линия электропередач ЛЭП-6/10 кВ от газогенераторной электростанции (ГТЭС) на месторождения Кул-Бас до нефтеперевалочного терминала «Сагыр». 5. Подъездная автомобильная дорога от ПСПН «Кул-Бас» до нефтеперевалочного терминала «Сагыр». II) 2-ой пусковой комплекс. 1.Расширение нефтеперевалочного терминала с объемом перевалки нефти до 2100 м³/сут. Проектом предусматривается строительство нефтепровода 160,5х4,8мм от ПСПН Кул-Бас до НПТ на разъезде Сагыр. Для осуществления перекачки нефти на ПСПН предусмотрены нефтеперекачивающие насосы, узел учета нефти, блок дозирования нефти БР-2, камера запуска СОД КЗ-1 и камера приема КП-1 на терминале. Также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Проектируемый магистральный нефтепровод классифицируется согласно СН РК 3.05-01-2013 в зависимости от диаметра как нефтепровод - IV класса III категории, с участками II категории - 50 м по обе стороны от пересекаемой коммуникации. Автомобильная дорога от пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН) Кул-Бас до нефтеперевалочного терминала (НПТ) «Сагыр» запроектированы с учётом их функционального назначения и в соответствии с требованиями СП РК 3.03-122-2013. Проектом предусмотрены следующие дороги: - Автомобильная дорога от ПСПН Кул-Бас до НПТ «Сагыр», протяженностью – 10703,6 м; - Подъездная дорога N1, протяженностью – 404,4 м; - Подъездная дорога N2, протяженностью – 228,8 м; Общая протяжённость автодорог – 11336,8 м.

Архитектурные и конструктивные решения: 1. Резервуар стальной вертикальный 2. Железнодорожная сливо-наливная эстакада 3. Здания 4. Блочно-модульные здания 5. Площадки дренажных емкостей (ЕП-100, ЕП-63) 6. Ограждение 7. Смотровая площадка 8. Караульная вышка 9. Площадки под технологические и электротехнические оборудования 10. Камера запуска и приема СОД 11. Кабельная эстакада 12. Опоры под технологический трубопровод 13. Лебедка маневровая.

Постоянные водотоки, реки и озера в районе строительства отсутствуют. Участок строительства можно отнести к незатопаемой территории. Ближайший водоем Аральское море расположено в 98 км юго-восточнее площадки строительства. На территории проектируемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ).

Для питьевых и технических целей используется привозная вода с п. Бозой. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 2106 м³/период. На технические нужды согласно смете – 35415,5 м³/период. Водоотведение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость, и сдаваться сторонним организациям, на договорной основе, по результатам проведенного тендера. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 2106 м³/период.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел.

Кроме того, на данной территории встречаются лисы, лоси, кролики и грызуны.

Ожидаемые выбросы при строительстве: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01375 г/сек, 0.12761 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2.



0.001528 г/сек, 0.0139233 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.2294558 г/сек, 12.25227 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.0372864 г/сек, 1.990994 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 0.0194444 г/сек, 1.068 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – класс опасности 3, 0.0305556 г/сек, 1.602 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) – класс опасности 2, 0.00000977 г/сек, 0.000004054 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.2 г/сек, 10.68 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000556 г/сек, 0.0051156 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 2.363 т/год Метилбензол (349)– класс опасности 3, 0.517 г/сек, 4.77 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)– класс опасности 1, 0.0000004 г/сек, 0.0000196 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)– класс опасности 4, 0.1 г/сек, 0.924 т/год Формальдегид (Метаналь) (609)– класс опасности 2, 0.0041666 г/сек, 0.2136 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470)– класс опасности 4, 0.2167 г/сек, 2 т/год Уайт-спирит (1294*)–класс опасности 3, 0.1806 г/сек, 4.058 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10) – класс опасности 4, 0.12748 г/сек, 5.402444 т/год Взвешенные частицы (116)- класс опасности 3, 0.0917 г/сек, 1.7945 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 2.44273 г/сек, 22.5461 т/год. **ВСЕГО: 4.33796297 г/сек, 71.811580554 т/год.**

При эксплуатации: Азот (II) оксид (Азота оксид) – класс опасности 3, 0.90484333333 г/сек, 2.0982 т/год Углерод (Сажа)– класс опасности 3, 0.29779166667 г/сек, 0.706 т/год Углерод оксид – класс опасности 4, 4.40275 г/сек, 10.188 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 - ОБУВ 50, 1.2504222 г/сек, 34.5074724 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 - ОБУВ 30, 0.4628007 г/сек, 12.7677982 т/год Бензол – класс опасности 2, 0.0060451 г/сек, 0.1667074 т/год Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)– класс опасности 3, 0.00190022 г/сек, 0.0523963 т/год Метилбензол (Толуол)– класс опасности 3, 0.003798 г/сек, 0.1048008 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – класс опасности 1, 0.00000907028 г/сек, 0.00002093 т/год Метанол (Спирт метиловый)– класс опасности 3, 0.005675 г/сек, 0.0297 т/год Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/ – класс опасности 4, 2.00088888889 г/сек, 4.64 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – класс опасности 2, 5.56826666667 г/сек, 12.912 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – класс опасности 3, 1.12894444444 г/сек, 2.674 т/год Формальдегид – класс опасности 2, 0.08330555556 г/сек, 0.1866 т/год. **ВСЕГО: 16,11744085 г/сек, 81,03369603 т/год.**

При реализации проекта сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов Период строительства: Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 58,75 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 – 51,19 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* - 2,1576 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 – 0,1875 тонн Промасленная ветошь код 15 02 03 – обтирочная промасленная ветошь образуются в результате обслуживания техники и машин – 0,805 тонн Отработанное масло код 13 02 06* - образуются в результате замены моторных масел в ДЭС - 0,502 тонн

Период эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 9,4 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 – 0,045 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*- 0,3233 тонн Промасленная ветошь код 15 02 03 – обтирочная промасленная ветошь образуются в результате обслуживания техники и машин – 0,127 тонн Отработанное масло код 13 02 06* - образуются в результате замены моторных масел в ДЭС - 7,1145 тонн Нефтяной шлам код 05 01 06* - Образуется при зачистке резервуаров - 1608,75 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Нефтеперевалочный терминал на разъезде «Сагыр» (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) относится к II категории, оказывающей умеренное



негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.7.13 п.7 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2023 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: превышений норм ПДК не выявлено, изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актыубинской области.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль герметичности емкостей хранения ГСМ, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения;
- обеспечить пылеподавление на строительных площадках и временных дорогах;
- содержание в исправном состоянии всего парка спецтехники и оборудования;
- недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций;
- контроль соблюдения технологического регламента производства.

Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



