

Номер: KZ08VWF00514890

Дата: 19.02.2026

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

**«ШИШКИН СЕРГЕЙ
МИХАЙЛОВИЧ»**

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо), расположенном в городе Талдықорған, области Жетісу, ул. Алмалы 27».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ23RYS01556904 от 22.01.2026 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. ШИШКИН СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ, 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ТАЛДЫКОРҒАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРҒАН, УЛИЦА Ш.Уалиханова, дом № 195, 50, 780213303418, 87773433466, ais--89@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее- Кодекс) Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздел-2, пункта 10.29. «Места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сниженных газов (метанола, бензола, толуола и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория Нефтебазы ИП «АЗИЯ СНЭК» расположена на арендованной территории в промышленной зоне г.Талдықорған области Жетісу, ул. Алмалы 27. Со всех сторон от территории Нефтебазы ИП «АЗИЯ СНЭК» расположены промышленные объекты. Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 986 м от территории предприятия. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 3 909 м в восточном направлении от территории предприятия. СЗЗ для данных складов горюче-смазочных материалов составляет 100м, согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2. от 11.01.2022г.



раздела 10, пункта 43, подпункт 8. Класс санитарной опасности– IV. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании АКТ на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-268-013-048. Площадь земельного участка– 0,7713га. Целевое назначение земельного участка для обслуживания склада ГСМ и железнодорожного тупика.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта- не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина– 4800тонн или 6575,3423м³, дизтопливо– 4200тонн или 5090,909м³. На территории имеется следующие здания и сооружения: резервуарный парк, железнодорожная эстакада для слива нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары, насосная станция для перекачки нефтепродуктов с резервуаров в автоцистерны, автозаправочная станция, сторожка. Количество работающих на объекте 10 человек. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина 10 наземных горизонтальных резервуара– (5 x 54м³), (2 x 25м³), (1 x 49м³), (1 x 48м³), (1 x 21м³). • для приема дизтоплива 14 наземных резервуара (7x 54м³), (1x 70м³), (6x 50м³); • ж/д эстакада: для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. • насосная станция. Наземные резервуары установлены на бетонные основания. Площадь земельного участка – 0,7713га.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина– 4800тонн или 6575,3423м³, дизтопливо– 4200 тонн или 5090,909м³. Основными источниками выделений вредных веществ на 2026-2035гг.. в атмосферу являются: Территория нефтебазы Нефтепродукты (бензин, дизтопливо) поступают на территорию нефтебазы по железной дороге в цистернах. Через железнодорожную эстакаду по самотечной сливной системе нефтепродукты сливаются из ж/д цистерн в наземные резервуары. Одновременно сливается одна ж/д цистерна. Источник 0001- Резервуары с дизтопливом (7x 54м³), (1x 70м³), (6x 50м³) Годовой объем хранения дизельного топлива равен 4200тн или 5090,909 м³ (плотность 0,825 т/м³, согласно данным заказчика). Резервуары наземные, горизонтальные, стальные. Общий объем резервуаров– 748м³. При приеме и хранении дизтоплива в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 0002- Резервуары с бензином (5 x 54м³), (2 x 25м³), (1 x 49м³), (1 x 48м³), (1 x 21м³) Годовой объем хранения бензина равен 4800тн или 6575,3423м³ (плотность 0,73 т/м³). Резервуары наземные, горизонтальные, стальные. Общий объем резервуаров– 438м³. При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные C1–C5, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина 10 наземных горизонтальных резервуара– (5 x 54м³), (2 x 25м³), (1 x 49м³), (1 x 48м³), (1 x 21м³). • для приема дизтоплива 14 наземных резервуара (7x 54м³), (1x 70м³), (6x 50м³); • ж/д эстакада: для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. • насосная станция. Наземные резервуары установлены на бетонные основания. Источник 6003– Сливная ж/д эстакада (самотечный слив бензина из ж/д цистерн в резервуары) Слив бензина из ж/д цистерн в резервуары происходит самотеком, производительность слива 27 м³/ч. При сливе бензина выделяются углеводороды предельные C1–C5, углеводороды предельные C6–C 10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 6004– Сливная ж/д эстакада (самотечный слив дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары) Слив дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары происходит самотеком, производительность слива



27 м³/ч. При сливе дизтоплива выделяются углеводороды предельные С₁₂–С₁₉, сероводород. Источник 6005– Грузовой передвижной насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны) Перекачка нефтепродуктов из резервуары в автоцистерны производится двумя передвижными насосами производительностью 70 м³/ч, один насос для перекачка бензина, второй насос для перекачки дизтоплива. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные С₁–С₅, углеводороды предельные С₆–С₁₀, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные С₁₂ С₁₉ и сероводород. Источник 6006– Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны) Перекачка нефтепродуктов из резервуары в автоцистерны производится двумя передвижными насосами производительностью 25 м³/ч, один насос для перекачка бензина, второй насос для перекачки дизтоплива. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные С₁–С₅, углеводороды предельные С₆–С 10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные С₁₂-С₁₉ и сероводород. Источник 6007 Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны) При перекачке бензина из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные С₁–С₅, углеводороды предельные С₆–С 10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, ди.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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):

Земельный участок. земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Почвенный покров представлен серо-бурыми почвами под полынно-солянковой растительностью с небольшим количеством эфемеров. Почвенный покров отличается низким содержанием гумусовых веществ и небольшой мощностью гумусового горизонта. С точки зрения хозяйственного использования почвы района не имеют высокой ценности, основная площадь относится к низко продуктивным пастбищам. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании АКТ на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-268-013-048. Площадь земельного участка– 0,7713га. Целевое назначение земельного участка– для обслуживании склада ГСМ и железнодорожного тупика; Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта - не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет.

Водные ресурсы. Предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоснабжение– предусмотрено от существующих городских сетей . Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 3 909 м в восточном направлении от территории предприятия. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов.

Растительные ресурсы. 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 г. Талдыкорган расположен в зоне пустынно-степных и полупустынных ландшафтов Балхаш-Алакольской котловины. Растительный покров сформирован под воздействием резко континентального климата, малых годовых осадков и засушливого летнего периода. Флора района представлена преимущественно ксерофитными и галофитными видами, устойчивыми к засолению почв, дефициту влаги и высоким температурам. Существенное влияние на разнообразие растительности оказывает река Каратал, в пойме которой формируются более продуктивные и увлажнённые фитоценозы. На большей части территории района распространены злаково-полынные и полынно-солянковые сообщества, характерные для сухих степей и полупустынь. В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке на проектируемом участке работ отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Необходимость посадки зеленых насаждений в порядке компенсации отсутствует. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий области Жетысу. Лесные насаждения и деревья на территории участка добычных работ отсутствуют.

Животный мир. Видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром В районе г. Талдыкорган обитает типичная степная и речная фауна Казахстана. Основные группы млекопитающих включают: • Волк (*Canis lupus*) — распространён в степных и пойменных участках. • Лиса (*Vulpes spp.*) — обычный хищник степей. • Кабан / дикун — встречается по берегам рек и в зарослях. • Заяц-толай / заяц-песчаник — характерен для сухих степей региона. • Различные грызуны — суслики, полёвки, песчанки представляют мелкую фауну. Речная долина и пойменные ландшафты реки Каратал и озера Балхаш создают благоприятные условия для водоплавающих и околоводных птиц: • Пеликаны, разнообразные виды уток, цапель — обитают и останавливаются в дельте и пойме реки. • Чайки, кулики, другие водоплавающие могут встречаться на водоёмах в миграционные периоды. Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участка работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет. Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено.

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) Перечень загрязняющих веществ, предполагающих к выбросу в атмосферу: всего 14 наименований (диоксид азота (класс опасности 2)- 0.0т/год, 0.057348г/сек; оксид азота (класс опасности 3) 0.0т/год, 0.009319г/сек; углерод (сажа) (класс опасности 3)- 0.0т/год, 0.008072г/сек; сера диоксид (класс опасности 3)- 0.0т/год, 0.005763г/сек; сероводород (класс опасности 2)- 0.000080817т/год, 0.000305256г/сек; оксид углерода (класс опасности 4)- 0.0т/год, 0.045148г/сек; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности отсутствует ОБУВ 50)- 6.724451т/год, 14.290066г/сек; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности отсутствует ОБУВ 30)- 2.4854245т/год, 5.281433г/сек; Пентилены (класс опасности 4)- 0. 2484252т/год, 0.527928г/сек; алканы C12-19 (класс опасности 4)- 0.0287707т/год, 0.1221919г/сек; Бензол (класс опасности 2)- 0.2285532т/год, 0.4916277г/сек; диметилбензол (класс опасности 3)- 0.02881651т/год, 0. 0612396 г/сек), Метилбензол (класс опасности 3)- 0.21563252 т/год, 0.4582431г/сек, Этилбензол (класс опасности 3)- 0.00596193т/год, 0.0126693 г/сек; Предполагаемый выброс по объекту составит 9.966116377т/ год, 21.371353856г/сек. Проектируемый объект не подлежит в регистр



выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Описание сбросов загрязняющих веществ Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на рассматриваемом земельном участке работ производственной базы не предусматривается, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация – существующие городские сети канализации. Всего водоотведения для данного объекта составляет:– 0,25м³/сут, 72,5м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды- 0,25м³/сут, 72,5м³/год. Производственных стоков на предприятии не выявлено. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Описание отходов. Основными отходами образующимися в период производственных работ будут: твердо-бытовые отходы (ТБО), и нефтешлам Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве– 1,5959 тонн/год. Нефтешлам– 3,972 тонн/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на специальной площадке, с последующим вывозом по договорам со специализированными организациями на ближайший организованный полигон ТБО. Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией. Все образующиеся отходы на территории складировются временно, не более 6 месяцев. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Намечаемая деятельность: Целью данного объекта является: хранения ГСМ (бензин, дизтопливо) «ШИШКИН СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ» расположен в городе Талдыкорган, области Жетісу, ул Алмалы 27.

Согласно пп. 72 п. 1, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI. автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом. Относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.1) п.2 ст. 88 Кодекса - Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

Выводы: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;



2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении «ШИШКИН СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

