

**«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

ИП «Достык Шайзанова Ж.М.

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Нефтебаза по хранению ГСМ (бензин, дизтопливо)
расположенный в с.Достык Алакольского района области Жетісу.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ74RYS01786070 от 18.06.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. ИП Достык Шайзанова Ж.М.,
040217, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, АЛАКОЛЬСКИЙ РАЙОН,
ДОСТЫКСКИЙ С.О., С.ДОСТЫК, УЛИЦА Жеңіс, дом № 256А, 650329401924,
87073445612, shaizanova@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность согласно пп.10.29 п.10 раздела 2
приложение 1 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный
вид классифицируется под п.9 (места перегрузки и хранения жидких химических грузов и
сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений
галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов,
альдегидов и других химических соединений) относится к перечню видов намечаемой
деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий
намечаемой деятельности является обязательным.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
Территория Нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» расположена в с.Достык
Алакольского района области Жетісу. С северной стороны находится территория ТЭК
(Топливо-энергетический комплекс). С Западной и юго-западной сторон – проходит
железная дорога, далее территория «Қазақстан Темір Жолы Филиал Достык». По
остальным направлениям – пустыри. Ближайшая жилая зона расположена в восточном
направлении на расстоянии 382 м от территории предприятия. Ближайший водный
источник (оз.Жаланашколь) расположен на расстоянии 36 805 м в северо западном
направлении от территории предприятия. Территория нефтебазы расположена на данной
территории на основании Акта на право частной собственности на земельный участок.



Кадастровый номер участка 03-255-060-117. Площадь земельного участка– 0,7737га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания топливной базы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта- не ограничен.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Годовая программа по хранению бензина– 45 000 тонн или 61643,83м³, дизтопливо– 21 000тонн или 27308,2м³. На территории имеется следующие здания и сооружения: резервуарный парк, железнодорожная эстакада для слива нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары, автомобильная эстакада для слива нефтепродуктов в автоцистерны, офисное помещение. Количество работающих на объекте 4 человека. Нефтепродукты (бензин, дизтопливо) поступают на территорию нефтебазы по железной дороге в цистернах. Через железнодорожную эстакаду по сливной системе нефтепродукты сливаются из ж/д цистерн в наземные резервуары. Одновременно сливается одна ж/д цистерна. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина– 3 наземных резервуара объемами по (2х73м³) и (1х85м³); • для приема дизтоплива– 5 наземных резервуара объемами по (5х85м³) горизонтальные и (1х75м³) вертикальный; • ж/д эстакада: для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. • авто эстакада: для слива бензина и дизтоплива из резервуаров в автоцистерны. Наземные резервуары установлены на бетонные основания.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основными источниками выделений вредных веществ на 2026-2035гг.. в атмосферу являются : Территория нефтебазы Источник– 0001– Резервуары с дизтопливом (5х85м³) и (1х75м³) Годовой объем хранения дизельного топлива равен 21 000тонн или 27308,2м³ (плотность 0,769 т/м³). Дизельное топливо хранится в одном наземном вертикальном стальном резервуаре, а также в пяти наземных горизонтальных стальных резервуарах. При приеме и хранении дизтоплива в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник– 0002– Резервуары с бензином (2х73м³) и (1х85м³) Годовой объем хранения бензина равен 45 000тонн или 61643,83м³ (плотность 0,73 т/м³). Бензин хранится в трех наземных горизонтальных стальных резервуарах объемами (2х73м³) и (1х85м³). При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 6003– Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится двумя насосами производительностью 60 м³/ч для бензина и дизтоплива. Насос центробежный торцевой с одним уплотнением. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 0004– Сливная ж/д эстакада (перекачка бензина из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке бензина из ж/д цистерн в резервуары выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0005– Сливная ж/д эстакада (перекачка дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 6006– Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится двумя насосами производительностью 60 м³/ч. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды



предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные C12–C19 и сероводород. Источник 0007– Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны) При перекачке бензина из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0008– Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны) При перекачке дизтоплива из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные C12–C19 и сероводород. Источник-6009– Газовые выбросы от спецтехники (Двиг.ВС дизтоплива) При работе двигателя внутреннего сгорания спецтехники в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, алканы C12–C19, диоксид азота, оксид азота, углерод сажа, сера диоксид, бенз(а)пирен, формальдегид.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. 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.

Водные ресурсы. Водоснабжение– предусмотрено от существующих сетей. Ближайший водный источник (оз.Жаланашколь) расположен на расстоянии 36 805 м в северо западном направлении от территории предприятия. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов.

Растительные ресурсы. В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке-отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий области Жетысу. Лесные насаждения и деревья на территории объекта отсутствуют.

Животный мир. Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участков работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На территории объекта выявлены 9 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 6 источников организованные и 3 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Всего в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 16 наименований (углерод сажа, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, сера диоксид, бензапирен, углеводороды C1–C5, углеводороды C 6–C10, амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол, сероводород, углеводороды C12–C19 , формальдегид) и 3 группы суммаций (сера диоксид + диоксид азота, сера диоксид + сероводород, сероводород + формальдегид). Суммарный выброс составляет 76,47730766т/г, в т.ч. твердые– 0,0т/г и газообразные– 76,47730766т/год.

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– местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Всего водоотведения для данного объекта составляет: 0,1м3/сут, 36,5м3/год, из них: на санитарно-бытовые нужды-



0,1м3/сут, 36,5м3/год. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Производственных стоков на предприятии не выявлено.

Описание отходов. Основными отходами образующимися в период производственных работ будут: твердо-бытовые отходы (ТБО) Код отхода 20 03 01 и нефтешлам Код отхода 13 08 99*. Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве– 0,7 тонн/год. Нефтешлам 20,7 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.

Намечаемая деятельность нефтебаза по хранению ГСМ (бензин, дизтопливо) расположенный в с.Достык Алакольского района области Жетісу.

Согласно пп. 1) и 3), п.2, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI «наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более и накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонн и более» 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.2) 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.

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

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении «ИП Достык Шайзанова Ж.М.» при условии их достоверности.



