

**Пояснительная записка  
(нетехническое резюме)  
Нефтебаза  
ИП «Достык Шайзанова Ж.М.»  
с.Достык Алакольский район  
область Жетісу**

г.Талдыкорган 2026г.

Раздел «Охраны окружающей среды» разработан для Нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» в с.Достык Алакольского района области Жетісу с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Территория Нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» расположена в с.Достык Алакольского района области Жетісу.

Предприятие имеет одну промплощадку.

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.

**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.**

Основанием для разработки проекта являются:

1. АКТ 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;
2. Талон KZ11TWQ00586213;
3. Справка РГП «Казгидромет» от 15.06.2026г.;
4. Ситуационная карта схема;
5. Генплан.

Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 45 000тонн или 61643,83м<sup>3</sup>, дизтопливо – 21 000тонн или 27308,2м<sup>3</sup>.

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 Достық». 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.

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.

#### **Источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:**

##### Территория нефтебазы

Источник 0001 - Резервуары с дизтопливом (5x85м<sup>3</sup>) и (1x75м<sup>3</sup>)

Источник 0002 - Резервуары с бензином (2x73м<sup>3</sup>) и (1x85м<sup>3</sup>)

Источник 6003 – Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары)

Источник 0004 – Сливная ж/д эстакада (перекачка бензина из ж/д цистерн в резервуары)

Источник 0005 – Сливная ж/д эстакада (перекачка дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары)

Источник 6006 – Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны)

Источник 0007 – Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны)

Источник 0008 – Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны)

Источник 6009 – Газовые выбросы от спецтехники

### **Водоснабжение и канализация**

*Водоснабжение* – предусмотрено от существующих сетей.

*Канализация* – местный гидроизоляционный выгреб.

Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

### **Теплоснабжение**

Теплоснабжение – Отопление офисного помещения предусмотрено от электричества (согласно данных заказчика).

### **Электроснабжение**

Электроснабжение предусмотрено от существующих линий электропередач (ЛЭП).

### **Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха**

Основным видом деятельности данного объекта является хранение и распределение нефтепродуктов. Годовая программа по хранению бензина – 45 000тонн или  $61643,83\text{м}^3$ , дизтопливо – 21 000тонн или  $27308,2\text{м}^3$ .

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 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 ( $2 \times 73\text{м}^3$ ) и ( $1 \times 85\text{м}^3$ );
- для приема дизтоплива – 5 наземных резервуара объемами по ( $5 \times 85\text{м}^3$ ) горизонтальные и ( $1 \times 75\text{м}^3$ ) 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.

#### **Источник 0001 – Резервуары с дизтопливом ( $5 \times 85\text{м}^3$ ) и ( $1 \times 75\text{м}^3$ )**

Годовой объем хранения дизельного топлива равен 21 000тонн или  $27308,2\text{м}^3$  (плотность  $0,769 \text{ т/м}^3$ ). 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 ( $2 \times 73\text{м}^3$ ) и ( $1 \times 85\text{м}^3$ )**

Годовой объем хранения бензина равен 45 000тонн или  $61643,83\text{м}^3$  (плотность  $0,73 \text{ т/м}^3$ ). Бензин хранится в трех наземных горизонтальных стальных

резервуарах объемами (2х73м<sup>3</sup>) и (1х85м<sup>3</sup>). При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются *углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, 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 м<sup>3</sup>/ч для бензина и дизтоплива. Насос центробежный торцевой с одним уплотнением. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются *углеводороды предельные С1–С6, 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 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 С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, 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 С12-С19 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 м<sup>3</sup>/ч. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются *углеводороды предельные С1–С6, 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 0007– Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны)**

При перекачке бензина из резервуаров в автоцистерны выделяются *углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол.*

**Источник 0008– Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны)**

При перекачке дизтоплива из резервуаров в автоцистерны выделяются *углеводороды предельные С12-С19 и сероводород.*

**Источник 6009 – Газовые выбросы от спецтехники (Двиг.ВС дизтоплива)**

При работе двигателя внутреннего сгорания спецтехники в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, алканы С12-С19, диоксид азота, оксид азота, углерод сажа, сера диоксид, бенз(а)пирен, формальдегид. Источник неорганизованный.

Нормативы устанавливаются без учета газовых выбросов от техники, так как согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 11 марта 2021 года № 22317 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонна в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.