

ГЕНПЛАН

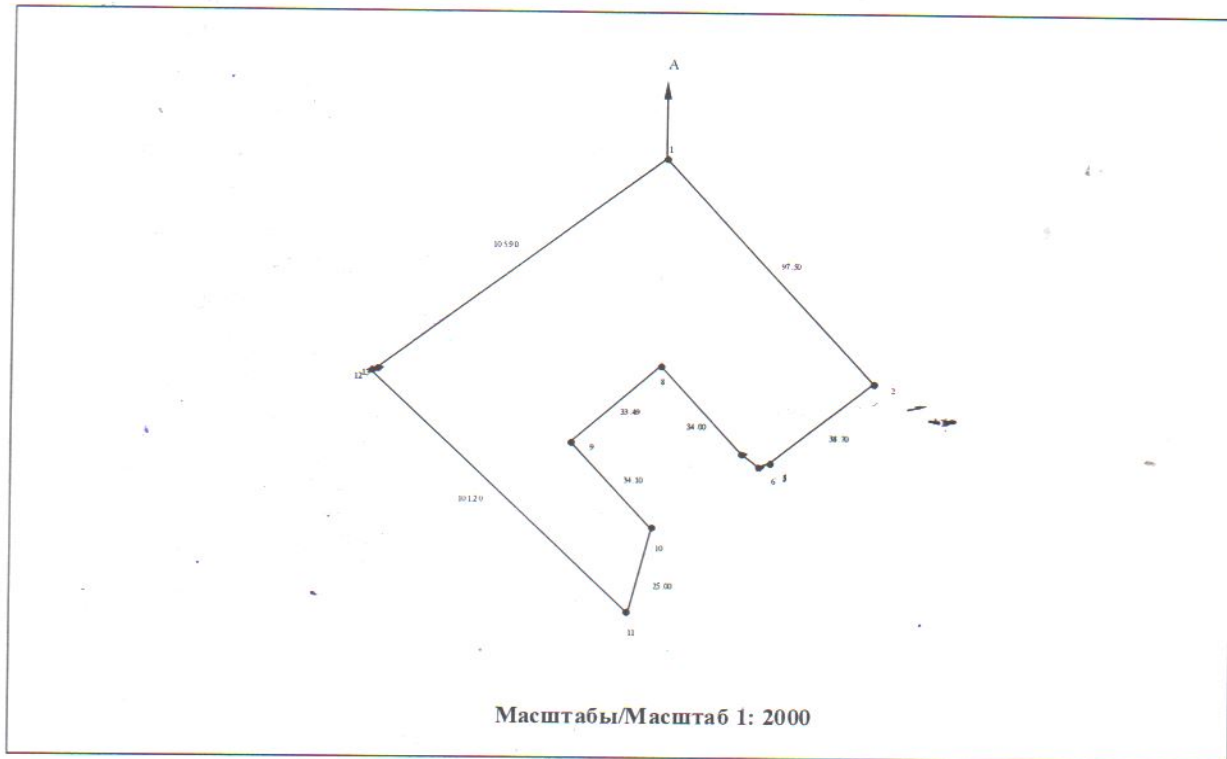
Нефтебаза ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» в с.Достык Алакольского района области Жетісу



Экспликация источников выбросов ВВ

№	X	Y
0001	992	990
0002	1019	1001
6003	994	961
0004	995	954
0005	1002	951
6006	997	954
0007	1009	1013
0008	1000	1009
6009	978	1010

Жер учаскесінің жоспары План земельного участка



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» Республики Казахстан является равнозначен документу на бумажном носителе.
Электронный документ равнозначен его «бумажному», если он «электронный документ» веб-порталами мобильного приложения или тексері аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на его КЭ, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



* штрих-код МСЖ ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша фискальмен электрондық-цифрлық қолтабасымен қол қойылған деректерді қамтиды.

* штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЭК и подписанные электронно-цифровой подписью Физлица некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

Сызықтардың өлшемін шығару Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	97.50
2-3	38.20
3-4	0.02
4-5	0.01
5-6	3.30
6-7	6.00
7-8	34.00
8-9	33.50
9-10	34.10
10-11	25.00
11-12	105.90
12-13	1.71
13-1	101.20

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)**** Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков****

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
A	A	земли промышленности

****Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актіні дайындаған сәтте күшінде/Описание смежеств действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
----------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

Осы акт

"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы - Жер кадастры және тіркеу бойынша Алақөл аудандық бөлімшесінде жасады

Настоящий акт изготовлен

отделом Алакольского района по земельному кадастру и регистрации - филиал некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация "Правительство для граждан" по Алматинской области

Актінің дайындалған күні:

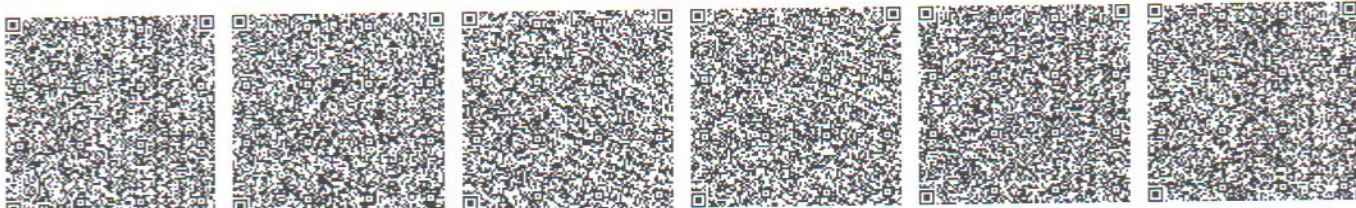
2021 жылғы «22» қараша

Дата изготовления акта:

«22» ноября 2021 года

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта № 1048989 болып жазылды.

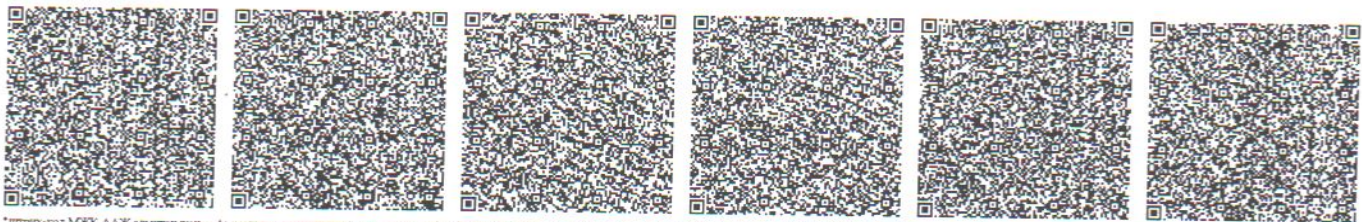
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-ІІ Заңы 7 бабынан 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электрондық құжаттың түпнұсқасына Siz ерoв.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексері аласыз. Проверить подлинность электронного документа Вы можете на ерoв.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



* штрих-код МЖК ААЖ алына және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес акционерлік қоғамының бойынша филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
* штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЭК и подписанные электронно-цифровой подписью филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за № 1048989.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном носителе».
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталынан мобилді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



* штрих-код МРЭК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының болыпна филиалының электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
* штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЭК и подписанные электронной-цифровой подписью Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

ТАЛОН
№ KZ71TWQ05253646

Настоящим, ШАЙЗАНОВА ЖАНАР МУРАТОВНА 650329401924

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия), полное наименование, индивидуальный идентификационный номер физического лица в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у индивидуального предпринимателя в форме совместного предпринимательства-полное наименование индивидуального предпринимателя)

уведомляет о:

изменении регистрационных данных индивидуального предпринимателя

(указывается наименование деятельности или действия)

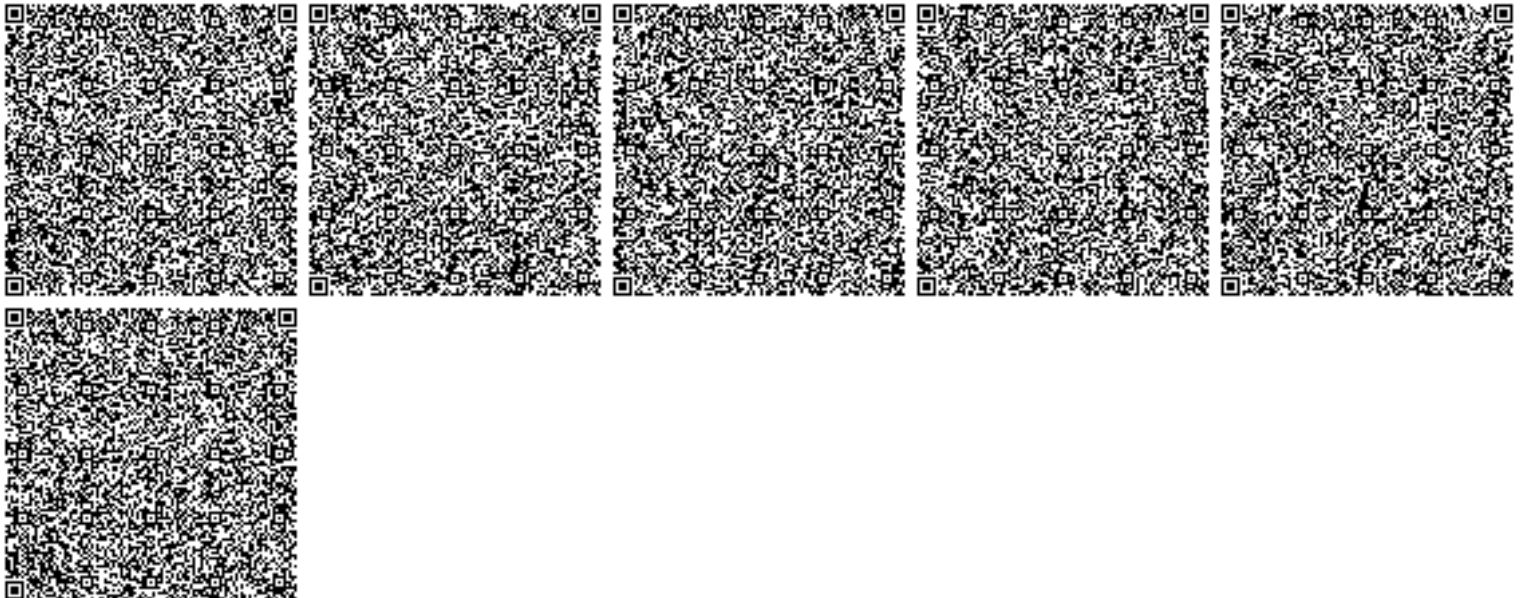
Наименование конечного получателя: ИП Достык Шайзанова Ж.М.

Наименование принимающей организации: Республиканское государственное учреждение «Управление государственных доходов по Алакольскому району Департамента государственных доходов по области Жетісу Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан»

15.12.2025 10:57:22

(дата и время приема уведомления)

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ61UWQ08054748



СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА (Расстояние до ближайшей жилой зоны)



(Расстояние до ближайшего водного источника (оз.Жаланашкол))



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

15.06.2026

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Алакольский район, Достыкский сельский округ**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Нефтебаза ИП«Достык Шайзанова Ж.М.» с.Достык Алакольский район область Жетісу**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел \"Охраны окружающей среды\"**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, Алакольский район, Достыкский сельский округ выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

Территория нефтебазы

Источник – 0001 – Резервуары с дизтопливом (5х85м³) и (1х75м³)

Годовой объем хранения дизельного топлива равен 21 000 тонн или 27308,2 м³ (плотность 0,769 т/м³, согласно данным заказчика). Резервуары наземные горизонтальные стальные — (5х85м³), резервуар вертикальный стальной - (1х75м³). Дизтопливо заливается в резервуары. Общий объем резервуаров – 500 м³.

Количество принятого дизтоплива в весенне-летнее время ($B_{вл}$) – 12600 т (16384,9 м³); в осенне-зимнее время ($B_{оз}$) – 8400 т (10923,3 м³).

Выбросы паров дизтоплива в атмосферу рассчитываются по формулам:

Максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_I \times K_P^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

Годовые выбросы:

$$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \cdot K_P^{\max} \times 10^{-6} \times G_{xp} \times K_{НП} \times N_P, \text{ т/год, где}$$

V_q^{\max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/ч. Дизтопливо сливается самотеком из жд цистерн в резервуары для хранения, производительности слива 27 м³/ч.

$Y_{оз}, Y_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т $Y_{оз} = 2.36, Y_{вл} = 3.15$

C_I - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³ $C_I = 3.92$

G_{xp} - выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, т/год - 0,27 т/год

$K_{НП}$ - опытный коэффициент $K_{НП} = 0.0029$

N_P - количество резервуаров $N_P = 6$

K_P^{\max} - опытный коэффициент $K_P^{\max} = 1$

Исходные данные					Табличные данные				
Нефтепродукт	$V_{ч\max}$, м ³ /ч	Воз, т	Ввл, т	Конструкция резервуара	K_{\max} , г/м ³	$Y_{оз}$, г/т	$Y_{вл}$, г/т	C_I , г/м ³	G_{xp} , г/т
дизтопливо	27	10923,3	16384,9	Наземный, горизонтальный	1	2,36	3,15	3,92	0,27

$$M = 3,92 * 1 * 27/3600 = 0,0294 \text{ г/с}$$

$$G = (2.36 * 10923,3 + 3,15 * 16384,9) * 1 * 10^{-6} + 0,27 * 0,0029 * 6 = 0,08208 \text{ т/г}$$

Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 0,0147 г/с, годовые выбросы составят 0,04104 т/год.

Наименование вещества	C_i , масс. %	M_i , г/с	G_i , т/год
Углеводороды предельные, $C_{12} - C_{19}$	99,72	0,014659	0,040925
Сероводороды	0,28	0,00004116	0,000115

Источник – 0002 – Резервуары с бензином (2х73м³) и (1х85м³)

Годовой объем хранения бензина равен 45 000 тонн или 61643,83м³ (плотность 0,73 т/м³). Бензин хранится в трех наземных горизонтальных стальных резервуарах объемами (2х73м³) и (1х85м³). Бензин заливается в резервуары. Общий объем резервуаров – 231м³.

Количество принятого бензина в весенне-летнее время ($B_{вл}$) – 27 000 т (36986,3 м³); в осенне-зимнее время ($B_{оз}$) – 18 000 т (24657,53 м³).

Выбросы паров дизтоплива в атмосферу рассчитываются по формулам:

Максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_I \times K_P^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

Годовые выбросы:

$$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \cdot K_P^{\max} \times 10^{-6} \times G_{xp} \times K_{НП} \times N_P, \text{ т/год, где}$$

V_q^{\max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время (его заправки, м³/ч. Бензин сливается самотеком из жд цистерн в резервуары для хранения, производительности слива 27 м³/ч.

$Y_{оз}, Y_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т

C_I - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³

G_{xp} - выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, т/год 0,27 т/год

$K_{НП}$ - опытный коэффициент $K_{НП} = 1$

N_P - количество резервуаров $N_P = 3$

K_P^{\max} - опытный коэффициент $K_P^{\max} = 0,69$

Исходные данные					Табличные данные				
Нефтепродукт	$V_{чма}$, м ³ /ч	Воз, т	Ввл, т	Конструкция резервуара	$K_{ма}$, х,	$Y_{оз}$, г/т	$Y_{вл}$, г/т	C_I , г/м ³	G_{xp} , г/м ³
дизтопливо	27	24657,53	36986,3	Наземный, горизонтальный	0,69	967,2	1331,0	1176,12	0,27

$$M = 1176,12 \cdot 0,69 \cdot 27 / 3600 = 6,086 \text{ г/с}$$

$$G = (967,2 \cdot 24657,53 + 1331,0 \cdot 36986,3) \cdot 0,69 \cdot 10^{-6} + 0,27 \cdot 1 \cdot 3 = 51,233 \text{ т/г}$$

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 3,043 г/с, годовые выбросы составят 25,6165 т/год.

ВВ	Углеводороды						
	C ₁ -C ₆	C ₆ -C ₁₀	Непредпоамиленам	бензол	метилбензол	диметилбензол	этилбензол
Ci%	75,47	18,38	2,5	2,0	1,45	0,15	0,05
M, г/с	2,3	0,56	0,076	0,06086	0,04412	0,004564	0,001521
G, т/г	19,332	4,7083	0,6404	0,51233	0,37144	0,03842	0,01281

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, один насос для перекачки бензина, второй насос для перекачки дизтоплива. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. Максимальный выброс от одной единицы оборудования

Мсек = Q/3,6 г/сек, где

Q – удельное выделение ЗВ, кг/ч

М год = Q*T/10³, т/год, где

T – годовой фонд времени работы, час

Для бензина

Q = 0,14 кг/ч,

T = 61643,83 м³/60 м³/ч = 1027,4ч/г

Мсек = 0,14/3,6 = 0.0389 г/с

М год = 0,14 * 1027,4/10³ = 0,144 т/год

ВВ	углеводороды						
	C ₁ -C ₆	C ₆ -C ₁₀	Непред по амиленам	бензол	метилбензол	диметилбензол	этилбензол
C _i %	75,47	18,38	2,5	2,0	1,45	0,15	0,05
M, г/с	0,029357	0,007149	0,000972	0,000778	0,000564	0,0000583	0,00001945
G, т/г	0,1087	0,02647	0,0036	0,00288	0,00209	0,000216	0,000072

Для дизтоплива

Q = 0,07 кг/ч,

T = 27308,2 м³/60 м³/ч = 455,14ч/г

Мсек = 0,07/3,6 = 0.01945 г/с

М год = 0,07 * 455,14/10³ = 0,03186 т/год

Наименование вещества	C _i , масс. %	M _i , г/с	G _i , т/год
Углеводороды предельные, C ₁₂ – C ₁₉ ,	99,72	0,0193955	0,03177
Сероводороды	0,28	0,00005446	0,0000892

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

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитывается

$$M = \frac{C_i \times K_p^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

C_i - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³

K_p^{max} - опытный коэффициент K_p^{max} = 0,69

V_q^{max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его слива, м³/ч, принимаем равным производительности 27 м³/ч

Расчет годовых выбросов G = (Уоз*Воз + Увл*Ввл) * K_p^{max} * 10⁻⁶

Для бензина

Мсек = 1176,12 * 0,69 * 27/3600 = 6,086г/с;

G = (967.2 * 24657,53 + 1331,0 * 36986,3) * 0,69 * 10⁻⁶ = 50,423 т/год

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 3,043 г/с, годовые выбросы составят 25,2115 т/год.

ВВ	Углеводороды
----	--------------

	C₁-C₆	C₆-C₁₀	Непред по амилам	бензол	метилбензол	диметилбензол	этилбензол
Ci%	75,47	18,38	2,5	2,0	1,45	0,15	0,05
M,г/с	2,3	0,56	0,076	0,06086	0,04412	0,004564	0,001521
G,т/г	19,027	4,634	0,6303	0,50423	0,3656	0,03782	0,012606

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

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитывается

$$M = \frac{C_I \times K_P^{\max} \times V_Q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

C_I - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³

K_P^{\max} - опытный коэффициент $K_P^{\max} = 1$

V_Q^{\max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его слива, м³/ч, принимаем равным производительности 27 м³/ч

Расчет годовых выбросов $G = (U_{\text{оз}} \cdot V_{\text{оз}} + U_{\text{вл}} \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_P^{\max} \cdot 10^{-6}$

Для дизтоплива

$$M = 3,92 \cdot 1 \cdot 27/3600 = 0,0294 \text{ г/с}$$

$$G = (2,36 \cdot 10923,3 + 3,15 \cdot 16384,3) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0774 \text{ т/г}$$

Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 0,0147 г/с, годовые выбросы составят 0,0387 т/год.

Наименование вещества	C _i , масс. %	M _i , г/с	G _i , т/год
Углеводороды предельные, C ₁₂ – C ₁₉ ,	99,72	0,014659	0,03859
Сероводороды	0,28	0,00004116	0,0001084

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

Перекачка нефтепродуктов из резервуары в автоцистерны производится двумя насосами производительностью 60 м³/ч, один насос для перекачка бензина, второй насос для перекачки дизтоплива. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. Максимальный выброс от одной единицы оборудования

$$M_{\text{сек}} = Q/3,6 \text{ г/сек, где}$$

Q – удельное выделение ЗВ, кг/ч

$$M_{\text{год}} = Q \cdot T / 10^3, \text{ т/год, где}$$

T – годовой фонд времени работы, час

Для бензина

$$Q = 0,14 \text{ кг/ч,}$$

$$T = 61643,83 \text{ м}^3 / 60 \text{ м}^3 / \text{ч} = 1027,4 \text{ ч}$$

$$M_{\text{сек}} = 0,14 / 3,6 = 0,0389 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 0,14 \cdot 1027,4 / 10^3 = 0,144 \text{ т/год}$$

ВВ	углеводороды
----	--------------

	C ₁ -C ₆	C ₆ -C ₁₀	Непред по амилен ам	бензол	метилбензол	диметилбензол	этилбензол
C _i %	75,47	18,38	2,5	2,0	1,45	0,15	0,05
M, г/с	0,029357	0,007149	0,000972	0,000778	0,000564	0,0000583	0,00001945
G, т/г	0,1087	0,02647	0,0036	0,00288	0,00209	0,000216	0,000072

Для дизтоплива

Q = 0,07 кг/ч,

T = 27308,2 м³/60 м³/ч = 455,14 ч/г

Mсек = 0,07/3,6 = 0.01945 г/с

M год = 0,07 * 455,14/10³ = 0,03186 т/год

Наименование вещества	C _i , масс. %	M _i , г/с	G _i , т/год
Углеводороды предельные, C ₁₂ – C ₁₉ ,	99,72	0,0193955	0,03177
Сероводороды	0,28	0,00005446	0,0000892

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

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитывается

$$M = \frac{C_i \times K_p^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

C_i - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³

K_p^{max} - опытный коэффициент K_p^{max} = 1

V_q^{max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/ч, принимаем равным производительности передвижного насоса 60 м³/ч. Для перекачки нефтепродуктов предусмотрены два насоса производительностью 60 м³/ч, которые работают поочередно. Перекачка топлива производится одним передвижным насосом с производительностью 60 м³/ч).

Расчет годовых выбросов G = (Уоз*Воз + Увл*Ввл) * K_p^{max} * 10⁻⁶

Для бензина

Mсек = 1176,12 * 0,69 * 60/3600 = 13,525 г/с;

G = (967.2 * 24657,53 + 1331,0 * 36986,3) * 0,69 * 10⁻⁶ = 50,423 т/год

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 6,7625 г/с, годовые выбросы составят 25,2115 т/год.

ВВ	Углеводороды						
	C ₁ -C ₆	C ₆ -C ₁₀	Непред по амилен ам	бензол	метилбензол	диметилбензол	этилбензол
C _i %	75,47	18,38	2,5	2,0	1,45	0,15	0,05
M, г/с	5,1036	1,243	0,17	0,13525	0,098	0,01014	0,003381
G, т/г	19,027	4,634	0,6303	0,50423	0,3656	0,03782	0,012606

Источник 0008 – Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны)

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитывается

$$M = \frac{C_I \times K_P^{\max} \times V_Q^{\max}}{3600}, \text{ г/с}$$

C_I - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³

K_P^{\max} - опытный коэффициент $K_P^{\max} = 1$

V_Q^{\max} - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/ч, принимаем равным производительности передвижного насоса 60 м³/ч. Для перекачки нефтепродуктов предусмотрены два насоса производительностью 60 м³/ч, которые работают поочередно. Перекачка топлива производится одним передвижным насосом с производительностью 60 м³/ч).

Расчет годовых выбросов $G = (U_{\text{оз}} \cdot V_{\text{оз}} + U_{\text{вл}} \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_P^{\max} \cdot 10^{-6}$

Для дизтоплива

$$M = 3,92 \cdot 1 \cdot 60 / 3600 = 0,0653 \text{ г/с}$$

$$(2,36 \cdot 10923,3 + 3,15 \cdot 16384,3) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0,0774 \text{ т/г}$$

Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50%, максимальные выбросы составят 0,03265 г/с, годовые выбросы составят 0,0387 т/год.

Наименование вещества	C_i , масс. %	M_i , г/с	G_i , т/год
Углеводороды предельные, $C_{12} - C_{19}$,	99,72	0,014659	0,03859
Сероводороды	0,28	0,00004116	0,0001084

Источник 6009 – Газовые выбросы от автотранспорта

На территории объекта будет работать механизированная техника, работающая на дизельном топливе.

При работе дизельных двигателей выделяются продукты горения дизельного топлива (в расчет принят дизельный двигатель номинальной мощностью 101-160 кВт).

Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «МЕТОДИКА расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.2008 г. Раздел 4. Расчет выбросов загрязняющих веществ от дорожно-строительной техники. Подраздел 4.2. Расчеты выбросов по схеме 4.

Максимальный разовый выброс от 1 машины данной группы рассчитывается по формуле:

$$M_2 = ML \times Tv_2 + 1,3 \times ML \times Tv_{2n} + M_{xx} \times T_{xm}, \text{ г/30 мин}, \quad (4.7)$$

где: Tv_2 - максимальное время работы машины без нагрузки в течение 30 мин.; Tv_{2n} , T_{xm} - максимальное время работы под нагрузкой и на холостом ходу в течение 30 мин.

Максимальный разовый выброс от автомобилей (дорожных машин) данной группы рассчитывается по формуле:

$$M_{4сек} = M_2 \times N_{k1} / 1800, \text{ г/с}, \quad (4.9)$$

где N_{k1} - наибольшее количество машин данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Исходные данные для расчета:

Tv_2 (мин/30мин)	Tv_{2n} (мин/30мин)	T_{xm} (мин/30мин)	N_{k1} (ед.авт.)
8	18	4	1

Табличные данные (в нашем случае из таб. 3.8 и 3.9):

Примесь	NO _x	NO ₂	NO	C	SO ₂	CO	CH
---------	-----------------	-----------------	----	---	-----------------	----	----

ML (г/мин)	4.01	3.208	0.5213	0.45	0.31	2.09	0.71
Mxx (г/мин)	0.78	0.624	0.1014	0.1	0.16	3.91	0.49

***Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO от NO_x.

Расчет выбросов производится используя формулы: 4.7 и 4.9 и представлен в табличной форме:

Код	Примесь	M2, г/30мин	M4, г/сек
0301	Азота диоксид NO ₂	103,2272	0,057348
0304	Оксиды азота NO	16,77442	0,009319
0328	Углерод (Сажа) (C)	14,53	0,008072
0330	Сера диоксид (SO ₂)	10,374	0,005763
0337	Углерод оксид (CO)	81,266	0,045148
2754	Алканы C12-19 (CH)	24,254	0,013474

Валовые выбросы от автотранспорта не нормируются.

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/сек	Выброс т/период
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,057348	Валовые газовые выбросы не нормируются (передвижной источник)
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,009319	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008072	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005763	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045148	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)	0,013474	

Нормативы устанавливаются без учета газовых выбросов от техники (бульдозер и т.д.), 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.