



Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

И П "Секбаев К.С." 040200, Республика Казахстан, Алматинская область, Алакольский район, Ушаральская г.а., УЛИЦА
Ы.Алтынсарин, дом № 7,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 700115300577

Наименование производственного объекта: АЗС на 557 км по трассе Алматы-Өскемен

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Алакольский район, Ушаральская г.а. нет

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году	13.248366715	тонн
в 2020 году	13.816213072	тонн
в 2021 году	13.816213072	тонн
в 2022 году	13.816213072	тонн
в 2023 году	13.816213072	тонн
в 2024 году	13.816213072	тонн
в 2025 году	13.816213072	тонн
в 2026 году	13.816213072	тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн



...согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по
...эmissions в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной
...гической экспертизы.
...исполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
...Не превышать лимиты emissions (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений
государственной экологической экспертизы нормативов emissions по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов emissions в окружающую среду,
разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно
приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на emissions в окружающую среду с 16.01.2019 года по 31.12.2026 года
Примечание: * Лимиты emissions, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам emissions и ингредиентам (веществам) действуют со дня
выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на
emissions в окружающую среду. Разрешения на emissions в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий
природопользования, указанных в настоящем Разрешении. Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель управления

(подпись)

Конакбаев Айбек Сапарбекович

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган

Дата выдачи: 16.01.2019 г.



«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Талдыкорған қаласы, Қабанбай батыр
көшесі, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83
E-mail: tabres@mail.kz е/ш 000132104

040000, город Талдыкорған, ул. Кабанбай
батыра, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83
E-mail: tabres@mail.kz, р/с 000132104

Индивидуальному предпринимателю
Каримову Д.Е.

Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для
Автозаправочной станции «ИП Алаколь Каримов Д.Е.» на 557 км по трассе
Алматы-Оскемен Алакольского района Алматинской области.

Материалы разработаны: ТОО НПЦ «Экология» (ГЛ № 01128Р от 15.11.2007 г., выданная МООС РК бессрочно).

Заказчик материалов проекта: ИП Каримов Д.Е.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для
Автозаправочной станции «ИП Алаколь Каримов Д.Е.» на 557 км по трассе
Алматы-Оскемен Алакольского района Алматинской области.

Приложения:

- Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-255-029-249. Площадь земельного участка составляет 0,2400 Га;
- Договор дарения земельного участка №6714
- Свидетельство о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, БИН 891126300309;
- Заключение государственной экологической экспертизы, KZ66VDC00049129, дата выдачи 26.05.2016г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ 52VDD00054538
- Ситуационная карта-схема.

Материалы поступили на рассмотрение: 27.01.2017 года, № 627.

Общие сведения

АЗС ИП «Алаколь Каримов», расположен по трассе Алматы – Оскемен в Алакольском районе, Алматинской области.



- С северной стороны – территория автокомплекса.
- С юго-восточной и восточной стороны – автодорога Алматы-Оскемен.
- С западной стороны – Гостиница, магазин сауна и далее склад ГСМ.

Ближайшая селитебная зона (жилой дом) расположена в юго-западном направлении на расстоянии 2км (с.Карабулак) от территории предприятия.

АЗС предназначена для хранения и заправки бензином и дизтопливом всех видов автотранспорта. Генеральным планом АЗС учтена конфигурация отведенного земельного участка, необходимость создания условий безопасности движения, транспортной развязки, обеспечения противопожарных и природоохранных мероприятий.

Покрытие площадки выполнена из асфальтобетона по гравийно-песчаному основанию с бетонной отбортовкой.

На пожарном посту предусмотрено размещение следующих первичных средств пожаротушения: огнетушитель, ящик с песком вместимостью 0,5 м.куб, противопожарное одеяло, две лопаты - штыковая и совковая,,

Заправочная площадка выполняется из железобетонных искроподающих плит. Вдоль заправочных фронтов с обеих сторон от ТРК расположены трапы, по которым предусмотрен отвод смывных вод в очистные сооружения, состоящие из отстойника и колодца очищенной воды.

В темное время суток территория АЗС освещается светильниками.

- СЗЗ для данных объектов составляет 100 м, согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015г., пункта 11 подпункта 49, СЗЗ от автозаправочных станций по заправке автотранспортных средств, полная масса которых не превышает 3,5тонны, должна составлять не менее 100м, что соответствует 4 классу опасности, 3 категории.
- Согласно Статьи 27 Экологического Кодекса РК, для объектов 3 категории срок действия установленных нормативов – 10 календарных лет.

Инженерное обеспечение:

- Водоснабжение – привозное.
- Канализация – в местный гидроизоляционный выгреб, с последующим вывозом в ближайшую сеть канализации.
- Отопление – электрическое.
- Электроснабжение от существующих сетей. На случай аварийного отключения электроэнергии на АЗС предусмотрен дизель генератор.

На территории объекта выявлены следующие виды источников выбросов вредных веществ в атмосферу:

- Источник № 0001 – Резервуары с бензином. Для приема и хранения бензина, на территории АЗС расположены 9 заглубленных резервуара 8х25м³, 1х10м³. Максимальный выброс предельных углеводородов



происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 15036,661тн/год или 20599м³/год.

- Источник № 0002 – Резервуары с дизтопливом. Для приема и хранения дизтоплива, на территории АЗС расположены 2 заглубленных резервуара объемом 2х25м³. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 10459,5м³ или 8043,381т/год.
- Источник № 0003 – Топливораздаточные колонки бензина. Одновременно заправляется 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке.
- Источник № 0004 – Топливораздаточная колонка дизтоплива. Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через горловину бака автомашины при заправке.
- Источник № 0005 – Труба дизель - генератора (для аварийных случаев). На территории участка имеется дизель-генератор, который используется при аварийном отключении электроэнергии. Мощность дизель - генератора – 36 кВт. Труба выхлопная агрегата высотой – 5м; диаметром – 0,08м. Ориентировочное время работы агрегата принято – 1000час/год (по данным заказчика). Дизель-генератор предназначен для аварийных случаев. При работе дизель генератора выделяются продукты горения топлива: оксид углерода, оксиды азота, углеводороды предельные С12-С19, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, бензапирен. Источник организованный.

Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 2.0» для летнего периода года.

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в жилой зоне и на границе СЗЗ.

Природоохранные мероприятия:

- Слив производится под слой топлива;
- Слив нефтепродуктов из автоцистерн производится с применением быстроразъемных муфт герметичного слива;
- Топливораздаточные колонки, исключающие переливы при заправке автомобилей;
- Участки заправки автомобилей, для слива топлива и подъездные пути выполнены с твердым покрытием;



- Для очистки дождевых и смывных вод имеются очистные сооружения, состоящие из отстойника загрязненных стоков и колодца очищенной воды. Очистные сооружения выполнены водонепроницаемыми;
- Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка АЗС обрамляется бордюрным камнем;
- Выполнена молниезащита и защита от статического электричества для всех взрывоопасных установок АЗС;
- Оснащение первичными средствами пожаротушения;
- Работниками АЗС осуществляется уход территории.

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

Валовый выброс вредных веществ составляет:

Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.0413
территория АЗС	0005		0.0413
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.0067
территория АЗС	0005		0.0067
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0.0036
территория АЗС	0005		0.0036
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.0054
территория АЗС	0005		0.0054
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000018	0.001183
резервуарный парк	0002	0.000011	0.000383
заправочный островок	0004	0.000007	0.0008
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.036
территория АЗС	0005		0.036
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1.9341	11.4335



резервуарный парк	0001	0.8729	2.4516
заправочный островок	0003	1.0612	8.9819
(0416) Смесь		0.7148	0.93919
углеводородов			
предельных C6-C10 (			
1503*)			
резервуарный парк	0001	0.3226	0.906
заправочный островок	0003	0.3922	0.03319
(0501) Пентилены (		0.07145	0.09388
амилены - смесь			
изомеров) (460)			
резервуарный парк	0001	0.03225	0.09057
заправочный островок	0003	0.0392	0.00331
(0602) Бензол (64)		0.06577	0.3886
резервуарный парк	0001	0.02967	0.08332
заправочный островок	0003	0.0361	0.30528
(0616) Диметилбензол (		0.00824	0.0489
смесь о-, м-, п-			
изомеров) (203)			
резервуарный парк	0001	0.00374	0.0105
заправочный островок	0003	0.0045	0.0384
(0621) Метилбензол (		0.0619	0.3666
349)			
резервуарный парк	0001	0.0279	0.0786
заправочный островок	0003	0.034	0.288
(0627) Этилбензол (		0.001674	0.01013
675)			
резервуарный парк	0001	0.000774	0.00217
заправочный островок	0003	0.0009	0.00796
(0703) Бенз/а/пирен (			0.000000072
3,4-Бензпирен) (54)			
территория АЗС	0005		0.000000072
(1325) Формальдегид (			0.00072
Метаналь) (609)			
территория АЗС	0005		0.00072
(2754) Алканы C12-19 /		0.0068	0.44051
в пересчете на C/ (			
Углеводороды			
предельные C12-C19 (в			
пересчете на C);			
Растворитель РПК-265П)			
(10)			



резервуарный парк	0002	0.0042	0.13695
заправочный островок	0004	0.0026	0.28556
территория АЗС	0005		0.018
Итого по организованным		2.864752	13.81621307 2
источникам:			
Т в е р д ы е:			0.003600072
Газообразные, ж и д к и е:		2.864752	13.812613
Всего по предприятию:		2.864752	13.81621307 2
Т в е р д ы е:			0.003600072
Газообразные, ж и д к и е:		2.864752	13.812613

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для Автозаправочной станции «ИП Алаколь Каримов Д.Е.» на 557 км по трассе Алматы-Оскемен Алакольского района Алматинской области - **согласовывается.**

Руководитель отдела
экологической экспертизы

Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К.Д. тел. 32-92-67

Руководитель отдела

Байбатыров Едил Есенгелдинович



Талон

KZ11TWQ00586213

Настоящим,

700115300577 СЕКБАЕВ КАЙРАТ СУЛЕЙМенович

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

уведомляет о:

регистрации начала осуществления деятельности в качестве индивидуального предпринимателя

(указывается наименование деятельности или действия)

Наименование конечного получателя И П "Секбаев К.С."

Наименование принимающей организации 915 УГД по Алакольскому району

05.12.2018 10:28:39 года

(дата и время приема уведомления)

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ77UWQ01095292

L = Ушарал S = Алматинская обл. C = KZ E = Aahmetkaliev@taxalmaty.mgd.kz G = Нурланович SN = Ахметкалиев CN = Ахметкалиев Арман O = РГУ "УГД по Алакольскому району ДГД по Алматинской области КГД МФРК" OU = BIN000340001800; SERIALNUMBER = IIN59112030003

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-255-029-249

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 0,2400 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

жанар-жағар май құю станциясына қызмет көрсету

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: б-лінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-255-029-249

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 0,2400 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка:

обслуживание автозаправочной станции

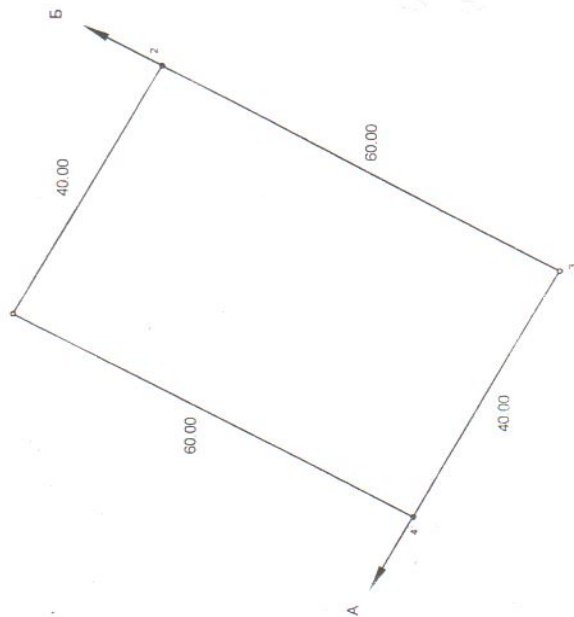
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:

нет

Делимость земельного участка: делимый

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алакөл ауданы, Алматы-Өскемен трассасы, 557 шақырым
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Алакольский район, трасса Алматы-Устькаменогорск, 557 км.



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін ЖҰ 03-255-029-248

Б-дан А-ға дейін Жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

от А до Б ЗУ 03-255-029-248

от Б до А Земли

МАСШТАБ 1:1000

ДОГОВОР № 4
аренды АЗС

от «04» января 2025 г.

ИП Шайзанова Ж.М. в лице руководителя Шайзановой Ж.М, именуемое далее «Арендодатель»,

ИП "Секбаев Б.С." именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице руководителя Базилбаева С.Т., действующего на основании талона KZ11TWQ00586213 от 05.12.2018 г. выд. Алакольским НК, Алакольского района с одной стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1.Предмет договора

1.1. Арендодатель предоставляет арендатору во временное АЗС «Алакол», расположенной по адресу: Жетысуская обл., Алакольский район, село Жанама. Трасса Алматы-Усть-Каменогорск 557 км, (земельный участок площадью 4000га , кадастровый номер № 03-255-029-247).

1.2. Предоставляемый в аренду резервуар, арендатор использует по целевому назначению.

1.3. Указанный объект принадлежит Арендодателю на праве безвозмездной аренды

2.Обязанности сторон

2.1 Арендодатель обязан:

- а) в двухдневный срок после заключения настоящего Договора предоставить Резервуар арендатору путем подписания Акта приема-передачи в состоянии, позволяющем его беспрепятственно использовать по назначению.
- б) по окончании срока действия Договора, а так же при его досрочном расторжении, принять Резервуар у арендатора, путем подписания Акта приема-передачи;
- в) ежемесячно предоставлять счета-фактуры за аренду в соответствии с настоящим Договором;
- г) обеспечить своевременный и бесперебойный отпуск нефтепродукта с арендованных Арендатором резервуаров;
- д) обеспечить сохранность качества и количества нефтепродукта, нести полную материальную ответственность перед Арендатором, в порядке, предусмотренном настоящим договором и законодательством РК.

2.2 Арендатор обязан:

- а) в двухдневный срок после заключения настоящего Договора принять у арендодателя резервуар, путем подписания Акта приема-передачи;
- б) использовать резервуар в соответствии с его назначением, не допускать ухудшения его состояния, соблюдать необходимые санитарные и противопожарные нормы;
- в) своевременно информировать арендодателя о возникновении аварийных либо иных ситуаций, возникших не по вине арендатора, и угрожающих резервуару;
- г) не сдавать резервуар в аренду;
- и) по окончании срока действия Договора, а так же при его досрочном расторжении, сдать резервуар арендодателю, путем подписания Акта приема-передачи, в соответствии с его первоначальным состоянием;
- к) своевременно оплачивать арендную плату за резервуар, в соответствии с условиями настоящего Договора;
- л) нести полную материальную ответственность, в размере рыночной стоимости за резервуар, полученный в соответствии с условиями настоящего Договора.
- м) в связи с тем, что предоставляемый резервуар, указанный в п. 1.1. настоящего Договора охраняется вооруженной охраной, арендатор обязан своевременно заканчивать рабочий день, согласно, предоставленного расписания арендодателя.

3. Ответственность сторон

- 4.1. За невыполнение обязательств по Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
- 4.2. Арендатор несет материальную ответственность в случае повреждения резервуаров, обязан произвести ремонт или восстановление за свой счет, либо выплатить Арендодателю его стоимость в течение 5 (пяти) банковских дней с момента поступления уведомления об оплате.
- 4.3. В случае просрочки арендной платы или не полной оплаты арендной платы, либо оплаты железнодорожно-транспортных услуг, Арендодатель вправе требовать с Арендатора выплаты пени в размере 0,5% от суммы, подлежащей оплате, за каждый просроченный календарный день.
- 4.4. В случае несвоевременного предоставления резервуаров, указанных в п.1.1. настоящего Договора, Арендатор вправе требовать с Арендодателя выплаты пени в размере 0,5% от месячной арендной платы, за каждый просроченный день, но не более 5% от месячной арендной платы.
- 4.5. Оплата неустойки, не освобождает Стороны от надлежащего исполнения условий настоящего Договора.

5. Срок действия, изменение, дополнение и прекращение Договора.

- 5.1. Все дополнения и изменения в настоящий Договор вносятся в письменном виде с согласия обеих Сторон.
- 5.2. Договор вступает в законную силу с момента его подписания и действует с 03 января 2025 года, по 31 декабря 2025 года.

6. Дополнительные условия

- 6.1. Настоящий Договор заключен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны, и действует в течение одного календарного года с момента подписания Сторонами договора.
- 6.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными на то представителями сторон и скреплены печатями.
- 6.3. Стороны согласны с тем, что передача отдельных прав и обязанностей по настоящему Договору, как и всего Договора в целом третьим лицам допускается только с письменного согласия другой стороны по Договору.
- 6.4. Все споры и разногласия по настоящему Договору решаются в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

9. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

Арендодатель:

Арендодатель:
ИП Шайзанова Ж.М.
ИИН 650329401924

Арендатор:

ИП «Секбаев К.С.»
ИИН 700115300577
ЙИК KZ 3296521F0007442877
БИК IRTYKZKA АО «Forte Bank»
Жетысуская область, Алакольский район, с.
Жаппа, трасса Алматы-Устькаменогорск
537 км

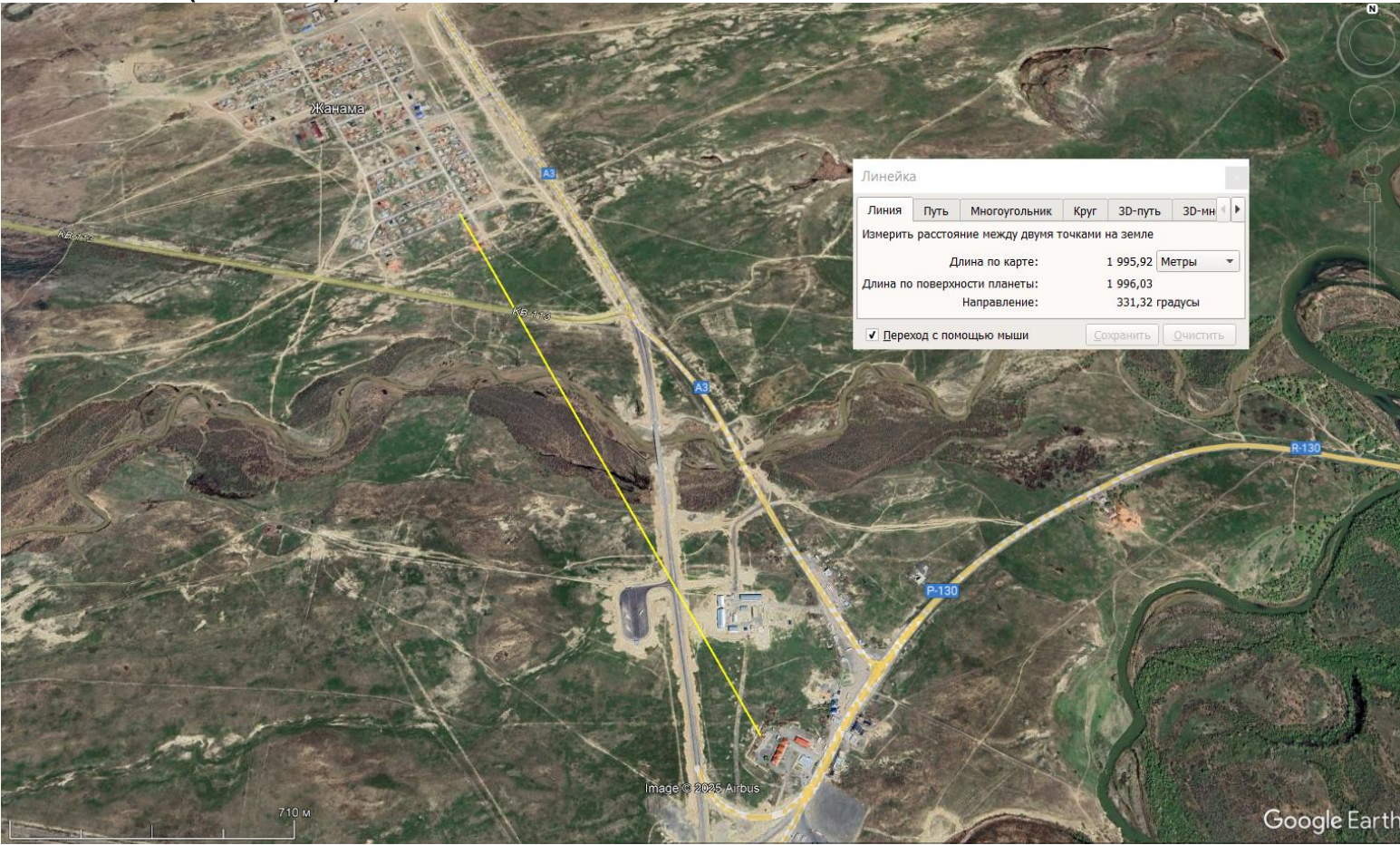


Шайзанова Ж.М.

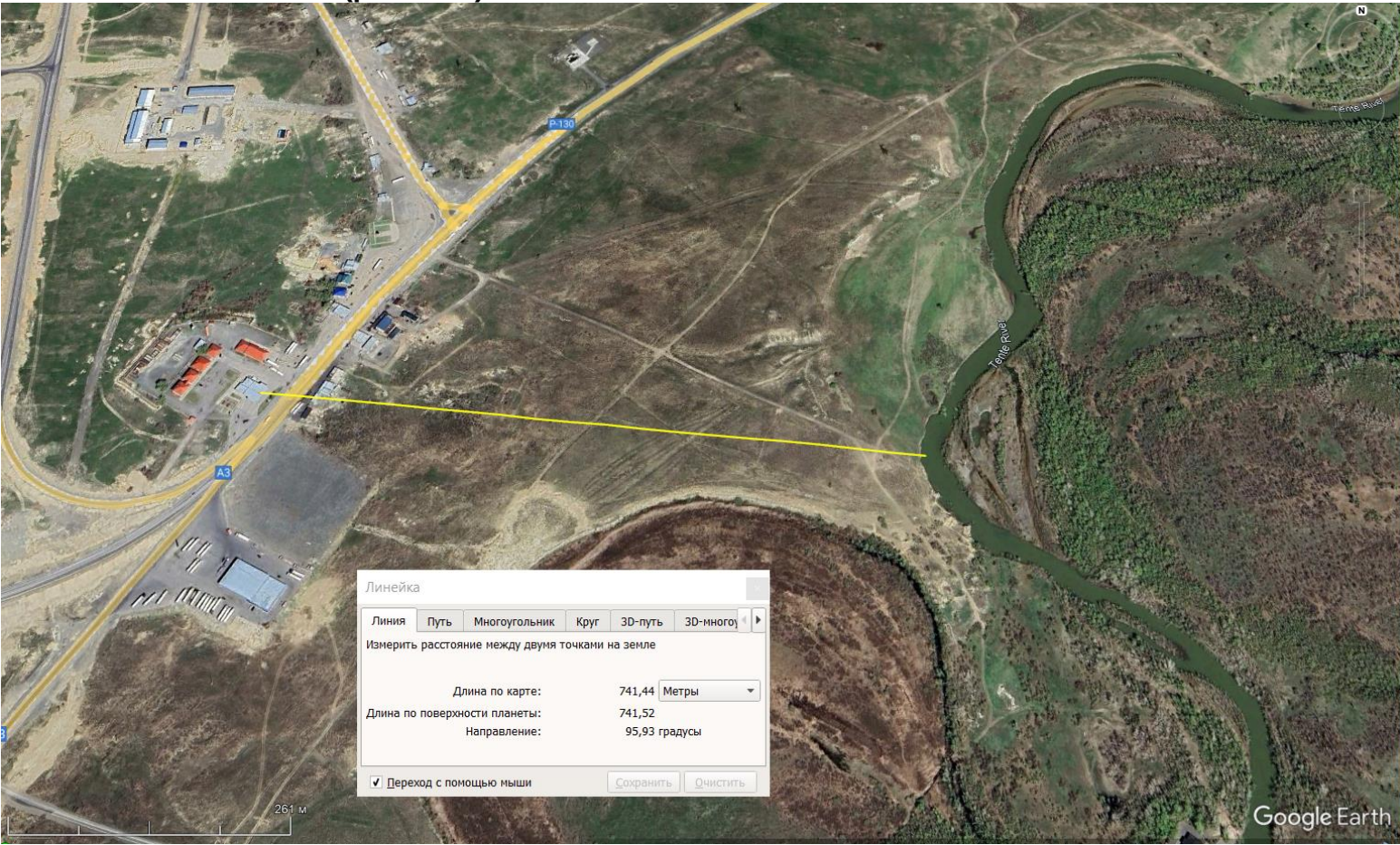


Секбаев К.С.

Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны (с.Жанама)



Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшей водного источника (р.Тентек)



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

09.09.2025

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Алакольский район, Ушарал**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ИП Секбаев К.**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел «Охраны окружающей среды»**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород,**
Углеводороды,

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

Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

Резервуарный парк.

Источник 0001 – Резервуары с бензином

Годовая реализация бензина 15036,661тн или 20599м³ (плотность бензина 0,73 т/м³).

Время слива бензина 1287,43 час/год, при производительности слива 16 м³/час.

Основными источниками выбросов углеводородов являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся машин.

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте-продукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Конструкция резервуара	Ср ^{мах} , г/м ³	Ср ^{оз} , г/м ³	Ср ^{вл} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³
бензин	20599	8239,6	12359,4	заглубленный	580	260,4	308,5	520	623,1

Максимальный выброс рассчитывается по формуле $M = V \times C / t$, где

V- объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 580г/м³

t – среднее время слива заданного объема

$M = 20599 \text{ м}^3 \times 580 \text{ г/м}^3 : (1287,4 \times 3600) = 2,58 \text{ г/с}$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается $G_p = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$

$G_{\text{зак}} = (C_p^{\text{оз}} \times Q_{\text{оз}} + C_p^{\text{вл}} \times Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6} =$

$= (260,4 \times 8239,6 + 308,5 \times 12359,4) \times 10^{-6} = 5,96 \text{ т/г}$

$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6} = 0,5 \times 125 \times 20599 \times 10^{-6} = 1,28744 \text{ т/г}$

$G_p = 5,96 \text{ т/г} + 1,28744 \text{ т/г} = 7,25 \text{ т/г}$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J=125.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м³) и весенне-летний (Qвл, м³) периоды года.

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 1,29 г/сек, валовый выброс составит 3,625 т/год

ВВ	углеводороды						
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀	Непред по амленам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Ci%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M, г/с	0,8729	0,3226	0,03225	0,02967	0,028	0,00374	0,000774
G, т/г	2,45303	0,90661	0,090625	0,0834	0,07866	0,01051	0,0022

Источник 0002 – Резервуары с дизтопливом

Годовая реализация дизтоплива 14640,360тн или 19038,18м³ (плотность дизтоплива 0,769т/м³). Время слива дизтоплива 1189,88 час/год, при производительности слива 16 м³/час

Основными источниками выбросов углеводородов являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся машин.

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте продукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Конструкция резервуара	Ср ^{мах} , г/м ³	Ср ^{оз} , г/м ³	Ср ^{вл} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³
Диз топливо	19038,18	7615,272	11422,908	заглубленный	1,88	0,99	1,33	1,98	2,66

Максимальный выброс рассчитывается по формуле $M = V \times C / t$, где

V-объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 1,88 г/м³

t – среднее время слива заданного объема

$M = 19038,18 \text{ м}^3 \times 1,88 \text{ г/м}^3 : (1189,88 \times 3600) = 0,0083 \text{ г/с}$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается $G_p = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$

$G_{\text{зак}} = (C_p^{\text{оз}} \times Q_{\text{оз}} + C_p^{\text{вл}} \times Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6} = (0,99 \times 7615,272 + 1,33 \times 11422,908) \times 10^{-6} = 0,023 \text{ т/г}$

$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6} = 0,5 \times 50 \times 19038,18 \times 10^{-6} = 0,476 \text{ т/г}$

$G_p = 0,023 \text{ т/г} + 0,476 \text{ т/г} = 0,5 \text{ т/г}$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для дизтоплив = 50.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м³) и весенне-летний (Qвл, м³) периоды года.

Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 0,0042 г/сек, валовый выброс составит 0,25т/год

	Углеводороды C₁₂-C₁₉	Сероводород
Сi%	99,72	0,28
М,г/с	0,004139	0,000011
Г,т/г	0,2493	0,0007

Источник 0003 – Резервуар с маслом

В течении года расходуется 315,789м³ или 300тн (плотность 0,95 т/м³). Время слива масла 19,74 час/год, при производительности слива 16м³/час

Исходные данные					Табличные данные				
Нефтепродукт	Всл, м ³	Qоз,м ³	Qвл,м ³	Конструкц резервуара	Смах, г/м ³	Сроз, г/м ³	Срвл, г/м ³	Сбоз, г/м ³	Сбвл, г/м ³
масло	315,789	126,316	189,4734	Заглубленный	0,19	0,12	0,12	0,25	0,24

Максимальный выброс рассчитывается по формуле **M=VxC/t**, где

V-объем слитого нефтепродукта

C-максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 2,25 г/м³

t – среднее время слива заданного объема

M=315,789м³ * 0,19г/сек : (19,74 *3600)=0,00085г/с.

Годовой выброс паров минерального масла рассчитывается **Gp= Gзак+Gпр.р.**

Gзак=(Cр^{оз}*Qоз+Cр^{вл}*Qвл)*10⁻⁶=(0,12*315,789) * 10⁻⁶=0,00004т/г

Gпр.р.=0.5*J*(Qоз+Qвл)*10⁻⁶ = 0,5*12,5*315,789*10⁻⁶=0,002 т/г

Gp=0,00004 т/г + 0,002т/г =0,00204т/г

Учитывая, что слив масла производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит **0,000425 г/сек**, валовый выброс составит **0,00102 т/год**

Источник 6004 – Слив СУГ из авто цистерн в резервуар.

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ГНС

Плотность газа при температуре воздуха, кг/м³, **RO = 0.53**

Площадь сечения выходного отверстия, м², **F = 0.045**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, мм. вод. ст, **H = 0.17**

Общее количество сливаемых цистерн, шт., **N = 40**

Количество одновременно сливаемых цистерн, шт., **N1 = 1**

Максимальная продолжительность работы в течении 20 минут, в мин., **TN = 6**

Время истечения газа из контрольного крана баллона или из продувной свечи, с, **TAU = 6**

Коэффициент истечения газа (с. 21), **MU = 0.62**

Ускорение свободного падения, м/с², **G = 9.8**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Максимальный разовый выброс, г/с (7.2.1),

$$G = MU * RO * N1 * F * \sqrt{2 * G * H * TN / 20 * 10^3} =$$

$$= 0.62 * 0.53 * 1 * 0.045 * 1.8253767 * 6 / 20 * 10^3 = 8,0975$$

$$\text{Валовый выброс, т/год (7.2.2), } M = ((G / (TN / 20)) * TAU * N * 10^{-6}) / N1 =$$

$$= ((8,0975 / (6 / 20)) * 6 * 40 * 10^{-6}) / 1 = 0.00648$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	8,0975	0,00648

Заправочный островок

Источник 6005 - Топливораздаточные колонки бензина

Одновременно заправляются 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефтепродукт	Всл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Сб.а/м ^{мак} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³

бензин	20599	8239,6	12359,4	1176,12	520	623,1
--------	-------	--------	---------	---------	-----	-------

Годовая реализация бензина 15036,661тн или 20599м³. Время работы ТРК 8582,9 час/год.

Секундные выбросы составят $M = V * C/3600 = 2,4 * 2 * 1176,12/3600 = 1,5682 \text{ г/с}$

Годовой выброс равен $G_{\text{трк}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}$

$$G_{\text{б.а.}} = (C_{\text{б.оз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{б.вл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} =$$

$$= (520 * 8239,6 + 623,1 * 12359,4) * 10^{-6} = 11,9857 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = 0,5 * 125 * 20599 * 10^{-6} = 1,2874 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{трк}} = 11,9857 + 1,2874 = 13,2731 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J=125.

Q_{оз}, Q_{вл} – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Q_{оз}, м³) и весенне-летний (Q_{вл}, м³) периоды года.

ВВ	углеводороды						
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀	Непред по амиламам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Ci%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M, г/с	1,0612	0,3922	0,0392	0,0361	0,034	0,0045	0,0009
G, т/г	8,9819	3,31960	0,3318	0,30528	0,2880	0,0385	0,00796

Источник 6006 - Топливораздаточные колонки дизтоплива

Одновременно заправляется 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час.

Годовая реализация дизтоплива 14640,360тн или 19038,18м³. Время работы ТРК 6100,15 час/год.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефте продукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	C _{б.а/м} ^{max} , г/м ³	C _{б.оз} , г/м ³	C _{б.вл} , г/м ³
дизтопливо	19038,18	7615,272	11422,908	3,92	1,98	2,66

Секундные выбросы составят $M = V * C/3600 = 2,4 * 2 * 3,92/3600 = 0,005227 \text{ г/с}$

Годовой выброс равен $G_{\text{трк}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}$

$$G_{\text{б.а.}} = (C_{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} =$$

$$= (1,98 * 7615,272 + 2,66 * 8784,216) * 10^{-6} = 0,039 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = 0,5 * 50 * 19038,18 * 10^{-6} = 0,476 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{трк}} = 0,039 + 0,476 = 0,515 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для дизтоплив = 50.

Q_{оз}, Q_{вл} – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Q_{оз}, м³) и весенне-летний (Q_{вл}, м³) периоды года.

	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	Сероводород
Ci%	99,72	0,28
M, г/с	0,0052123	0,000015
G, т/г	0,5136	0,001442

Источник 6007 - Топливораздаточная колонка масла

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час.

Годовая реализация масла 315,789м³ или 300тн. Время работы 131,58 час/год.

Секундные выбросы составят $M = V * C/3600 = 2,4 * 0,39/3600 = 0,00026 \text{ г/с}$

Годовой выброс равен $G_{\text{трк}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}$

$$G_{\text{б.а.}} = (C_{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} =$$

$$= (0,25 * 126,316 + 0,24 * 189,4734) * 10^{-6} = 0,000077 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = 0,5 * 12,5 * 315,789 * 10^{-6} = 0,002 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{трк}} = 0,000077 + 0,002 = 0,00208 \text{ т/г}$$

Источник 6008 – Топливораздаточная колонка газа

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ГНС

Плотность газа при температуре воздуха, кг/м³, **RO = 0.53**

Площадь сечения выходного отверстия, м², ***F* = 0.045**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, мм. вод. ст, ***H* = 0.17**

Общее количество заправок, шт., ***N* = 1290**

Количество одновременно заправляемых автоцистерн, шт., ***N1* = 1**

Максимальная продолжительность работы в течении 20 минут, в мин., ***TN* = 6**

Время истечения газа из контрольного крана баллона или из продувной свечи, с, ***TAU* = 215**

Коэффициент истечения газа (с. 21), ***MU* = 0.62**

Ускорение свободного падения, м/с², ***G* = 9.8**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Максимальный разовый выброс, г/с (7.2.1),

$$G = MU * RO * N1 * F * \sqrt{2 \cdot G \cdot H} * TN / 20 * 10^3 =$$
$$= 0.62 * 0.53 * 1 * 0.045 * 1.8253767 * 6 / 20 * 10^3 = 8,097$$

Валовый выброс, т/год (7.2.2),

$$M = ((G / (TN / 20)) * TAU * N * 10^{-6}) / N1 =$$
$$= ((8,097 / (6 / 20)) * 6 * 1290 * 10^{-6}) / 1 = 0,209$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	8,097	0,209

Территория АЗС

Источник 0009 – Дымовая труба дизель-генератора

Мощность дизель - генератора– 36 кВт

Труба выхлопная агрегата высотой – 5м; диаметром – 0,08м.

Ориентировочное время работы агрегата принято – 100час/год (по данным заказчика).

Часовой расход дизтоплива – 12 кг/час.

Годовой расход дизтоплива: 12кг/г * 100ч / 1000 = 1,2т/год.

Дизель-генератор по своей мощности относится к классу «Б» - средней мощности, средней быстроходности и быстроходные ($N_e=73.6-736$ кВт, $n=500-1500$ мин).

Наименование ингредиента	уд. выброс ($q_{уд}$), г/кВт ч	Кэф. сниж. для импорт. установок ($K_{сн}$)	Мощность агрегата ($N_{час}$), кВт ч	Макс.сек выбросы ($M_{сек}=q_{уд}/K_{сн} * N_{час} / 3600$), г/сек	уд. выброс ($q_{уд}$), кг/т	Годовые выбросы ($q_{уд} \cdot Q_{год} / 1000$), т
Оксид углерода	7,2	1	36	0,072	30	0,036
Оксиды азота	10,3	1	36	0,103	43	0,0516
в том числе:			36			
Диоксид азота (80%)	8,24	1	36	0,0824	34,4	0,0413
Оксид азота(13%)	1,339	1	36	0,01339	5,59	0,0067
Углеводороды	3,6	1	36	0,036	15	0,018
Сажа	0,7	1	36	0,007	3	0,0036
Сернистый ангидрид	1,1	1	36	0,011	4,5	0,0054
Формальдегид	0,15	1	36	0,0015	0,6	0,00072
Бенз(а)-пирен	0,000013	1	36	0,00000013	0,00006	0,00000072

Так как работы дизельгенератор работает не постоянно, выбросы загрязняющих веществ (г/с) принимается залповыми и в расчетах рассеивания не учитываются.