

**Проект нормативов допустимых выбросов
загрязняющих веществ
в атмосферный воздух от источников выбросов
ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2026г.**

Генеральный директор
ТОО «Фирма Ада Ойл»



Джоши Дип Чандра.

Директор
ТОО «Актобе-ЭКО»



Тукешев Р.Б.

2025 г.
г. Актобе

Список исполнителей

Должность	Ф.И.О.	Функциональные обязанности
Директор ТОО НПП «Актобе ЭКО»	Тукешев Р.Б.	Общее руководство проектом
Инженер – эколог	Калдыгулова Ж.Ж.	Подготовка проекта

Содержание

Аннотация	4
Введение	7
1.0. Общие сведения об операторе	9
2.0. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	19
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	19
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	33
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	33
2.4. Перспектива развития	34
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	34
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	105
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	105
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ	111
3.0. Проведение расчетов рассеивания	111
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу	111
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития	113
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	119
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	140
3.5. Уточнение границ области воздействия объекта	140
3.6. Данные о пределах области воздействия	140
3.7. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	141
4.0. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	147
5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	150
<i>Список использованной литературы</i>	
Приложение 1. Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в Темирском районе (в проекте)	
Приложение 2. Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в Мугалжарском районе (в проекте)	
Приложение 3. Лицензия разработчика проекта (в проекте)	
Приложение 4. Протокола замеров на организованных источниках выбросов ЗВ	
Приложение 5. Справка о метеорологических сведений по Темирскому и Мугалжарскому районам	
Приложение 6. Расчет выбросов ЗВ	
Приложение 7. Расчет рассеивания уровня загрязнения атмосферы	
Приложение 8. Заключение государственной экологической экспертизы к ОВВ РП «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь» (в проекте)	
Приложение 9. заключения государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы за № D.09.X.KZ29VBZ00038524 от 03.11.2022г. к проекту «Установленный (окончательный) Проект обоснование размера санитарно-защитной зоны производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» (в проекте)	
Приложение 10. Техническая документация кас. свечей продувки на печах подогрева и ГПС	
Приложение 11. Исходные данные к проекту от Оператора объекта	
Приложение 12. Разрешение на сжигание газа на 2026г.	
Приложение 13. Анализы нефти и газа	

Аннотация

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от источников выбросов объектов нефтедобывающей компании ТОО «Фирма Ада Ойл» (далее по тексту – Оператор объекта) на 2026 год. Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду для объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2026г. (далее по тексту – Проект НДВ) составлен на основании требований п.5 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021г. за № 400-VI ЗРК. Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии, а также краткую характеристику применяемого оборудования и технологии, оценку применяемой технологии на производстве, обоснование полноты и достоверности исходных данных, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ на 2026г., обоснование возможности достижения нормативов планируемых мероприятий, предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику, предложения по контролю за эмиссиями в окружающую среду.

Разработка проекта НДВ выполнена в связи с необходимостью нормирования источников выбросов загрязняющих веществ на 2026г. с дальнейшим получением экологического разрешения о воздействии на окружающую среду на аналогичный период.

Так как оператор объекта является нефтедобывающей компанией и в процессе своей производственной деятельности осуществляет технологически неизбежное сжигание попутного газа на факелах, в соответствии с п.18. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» определение нормативов допустимых выбросов (г/с, т/год) при сжигании газа на факеле при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов производится исключительно на основании объемов сжигаемого сырого газа, в соответствии с разрешением на сжигание сырого газа, выданным уполномоченным органом в области углеводородов. Ежегодное получение разрешения на сжигания газа в соответствии с положениями действующего законодательства предопределяет ежегодное получение экологического разрешения о воздействии компанией ТОО «Фирма Ада Ойл».

Оператор объекта осуществляет добычу и разведку углеводородного сырья на месторождении Башенколь в пределах блока XXII-22-D (частично), Е (частично), расположенного в Темирском и Мугалжарском районах, Актюбинской области Республики Казахстан. На основании Разрешения сжигания газа за № KZ41VPC00025808 от 31.03.2025 года получены лимиты неизбежного сжигания сырого газа на факелах месторождения Башенколь на 2026 год. (*приложение 12*).

На 2026 год: планируемая добыча нефти – 117 900тонн,
планируемая добыча попутного газа – 2,4 млн.м³ газа.

По результатам проведенной инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и предоставленных исходных данных Заказчика проекта НДВ было установлено, что в 2026 году будут функционировать **87** источника выбросов, из них организованных источников – **38**, неорганизованных источников – **49**.

В разделе 1 «Общие сведения» в таблице 2.1. дана подробная информация об изменениях, внесенных в проект НДВ по сравнению с действующим проектом ПДВ на 2025г., включая изменения по количеству источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В 2026 г. планируется продолжить работы согласно рабочего проекта «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь», к которому составлен отчет о возможных воздействиях, прошедший гос.экологическую экспертизу за №KZ35VVX00276315 от 15.12.2023. Работы будут выполняться в Темирском и Мугалжарском районе. (приложение 8). для установления нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на перспективу ТОО «Фирма Ада Ойл» проведены инструментальные замеры на основных организованных источниках с учетом загрузки данного оборудования (приложение 4). Внесены изменения в источники выбросов №№0021-0024, 6001,6069 в связи с изменением объема добычи нефти и количества добывающих скважин.

В связи с производственной необходимостью рассчитаны и нормированы выбросы от продувочных свечей на печах подогрева №№1,2 и газопоршневых генераторов №№3-5. Выбросы возникают при необходимости выводить остаточный газ с печей подогрева №№1,2 и газопоршневых генераторов №№ 3-5 при их остановке на техническое обслуживание (ТО) и текущий ремонт (ТР) на основании утвержденного техрегламента и графика проведения работ ТО и ТР.

От источников выбросов предприятия в атмосферный воздух будут произведены выбросы загрязняющих веществ 36-ти наименований и 6-ти групп суммаций. Полная информация о перечне выбрасываемых загрязняющих веществ с указанием количественных и качественных характеристик изложена в главе 2.7. «Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу».

Согласно расчетным данным, общее количество выбросов загрязняющих веществ определено в количестве:

Всего по предприятию – **731,34605 т/год**, из них
с разбивкой по районам:

всего по Темирскому району – **658.2798т/год**;

всего по Мугалжарскому району – **73.06625т/год**.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v2.5», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания (приложение 7).

На основании заключения государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы за № D.09.X.KZ29VBZ00038524 от 03.11.2022г. к проекту «Установленный (окончательный) Проект обоснование размера санитарно-защитной зоны производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» (далее по тексту – проект обоснования СЗЗ) размер санитарно-защитной зона (СЗЗ) для ТОО «Фирма Ада Ойл» по радиусу составляет 600 м (приложение 9).

Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере с учетом мероприятий Плана технических мероприятий показали, что на границе установленной санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам отсутствуют. Все рассчитанные выбросы загрязняющих веществ приняты как нормативы допустимых выбросов.

Сроки достижения нормативов допустимых выбросов (НДВ) по каждому загрязняющему веществу – 2026 год.

Ниже в таблицах групп суммаций на 2026 год по Темирскому и Мугалжарскому районам приведена информация о веществах обладающих эффектом суммации.

Таблица суммации по Темирскому району

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6004	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Таблица групп суммаций по Мугалжарскому району

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл»

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Введение

Проект допустимых выбросов для объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2026г. разработан согласно договору, заключенному между ТОО «Фирма Ада Ойл» и ТОО НПП «Актобе ЭКО».

Сведения о разработчике проекта НДВ:

ТОО НПП «Актобе ЭКО»

г. Актобе, ул. Маресьева 95 «А», офис 23

тел/факс: 8 (705) 479 79 29

государственная лицензия № 00950 Р от 14 мая 2007 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды и водных ресурсов РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды РК (приложение 3).

Проект НДВ выполнен с учетом требований следующих нормативных документов:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями от 08.06.2024г.);
- Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
- Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов катмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»;
- Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;

Используемая аббревиатура в проекте НДВ:

УПН – установка по подготовке нефти

БР – блок реагентов;

АГЗУ – автоматизированная групповая замерная установка;

ДЭС – дизельный генератор;

ГПГ – газопоршневой генератор

ППУА – передвижная парообразующая установка

ЕП – емкость дренажная подземная

ЗУ – замерная установка;

НГС – нефтегазосепаратор

ПНК (или ПП) – печи подогрева нефти;

РВС – резервуар вертикальный стальной;

РГС – резервуар горизонтальный стальной;

УВС – углеводородная смесь;

ФВД – факел высокого давления;

ФНД – факел низкого давления

ТФС – трехфазный сепаратор

1. Общие сведения об операторе

ТОО «Фирма Ада-Ойл» осуществляет добычу и разведку углеводородного сырья на месторождении Башенколь в пределах блока XXII-22-D (частично), Е (частично), расположенного в Темирском и Мугалжарском районах, Актюбинской области Республики Казахстан.

Территория месторождения Башенколь расположена в 200 км к югу от города Актобе в степной и полупустынной зоне.

Возле ADA Block расположено несколько добывающих месторождений, включая Кенкияк и Жанажол, на которых работает АО «CNPC-Актобемунайгаз», месторождение Алибекмола, которое разрабатывается ТОО «Казах Ойл Актобе». Ближайшие населенные пункты: с. Кенкияк Темирского района расположено примерно в 18 км к северу от месторождения Башенколь, с. Жагабулак Мугалжарского района расположен на расстоянии 90 км от месторождения Башенколь.

Реквизиты Заказчика:

ТОО «Фирма Ада Ойл»

г. Актобе, 12 мкр. Д.24, блок «Б», БЦ «Дастан», 6-7

этаж. Контактный тел: 8 (7132) 44 77 44

На производственной территории ТОО «Фирма Ада Ойл» на существующее положение имеются 3 основные площадки, площадка «Испытание скважин» в 2025г. эксплуатироваться не будет, добавляется площадка №4 в связи с реализацией рабочего проекта «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь», к которому составлен отчет о возможных воздействиях, прошедший гос.экологическую экспертизу за №KZ35VVX00276315 от 15.12.2023):

Площадка № 1. **Структура Башенколь (УПН)** административно расположена в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадка Башенколь расположена в 205 км к югу от г. Актобе и в 60 км к западу от районного центра шт. Шубаркудук. Непосредственно к западу от площади работ расположен поселок Башенколь на расстоянии 1972 м. В 15 км к северу от площадки расположен поселок нефтяников Шубарши. Ближайшая железнодорожная станция Караулкелды расположена в 100 км на северо-запад.

Площадка №2. **Месторождение Башенколь (основное производство)** административно расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В Мугалжарском районе населенных пунктов, расположенных в непосредственной близости к м/р Башенколь нет.

Площадка № 3. **Вахтовый городок №1** расположен в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. На юге на расстоянии 874 м от забора вахтового городка расположен УПН площади Башенколь.

Площадка №4. **Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь.**

Площадка испытания не будет эксплуатироваться, в связи с тем, что не будут проводиться работы по бурению скважин в 2026г. Нормативы на источники выбросов от площадки испытания на 2026г. не установлены.

Количество планируемых добывающих нефтяных скважин на площади Башенколь:

- 2026 год – 55 скважин.

- Планируемая добыча нефти на 2026 год– 117 900 тонн тонн,

- Планируемая добыча газа на 2026 год – 2.4 млн.м3

У оператора имеется стандартная комплектация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, характерная для нефтедобывающей компании:

- на УПН площади Башенколь: факельные установки, дизельные электрогенераторы Volvo Penta GVP278, печи подогрева нефти, газопоршневые генераторы Caterpillar G3516LE, трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1,6-0,9, газосепаратор ГС 1,6-1,0-0,9, блок дозирования химреагентов УДХ-2Б, отстойник нефти ОГН 63-1,0-0,9, электродегидратор ЭГ-63-1,0-0,9, концеваясепарационная установка КСУ-25-0,6-0,9, подземные дренажные емкости, резервуары РВС-1000 для нефти, насосная станция перекачки нефти, конденсатосборники, блок подготовки жидкого топлива, сварочный пост, АГЗУ, сепаратор замерный, неплотности запорно-регулирующей арматуры, авто наливная установка.
- Источники выбросов в вахтовом городке: дизельный электрогенератор Volvo Penta GVP275 и КАЗС, емкости для хранения дизтоплива и бензина.

Дополнения и изменения, вносимые в проект НДВ 2026г. по сравнению с проектом нормативов ПДВ на 2025г.:

Табл. 2.1. Сравнительная таблица источников выбросов

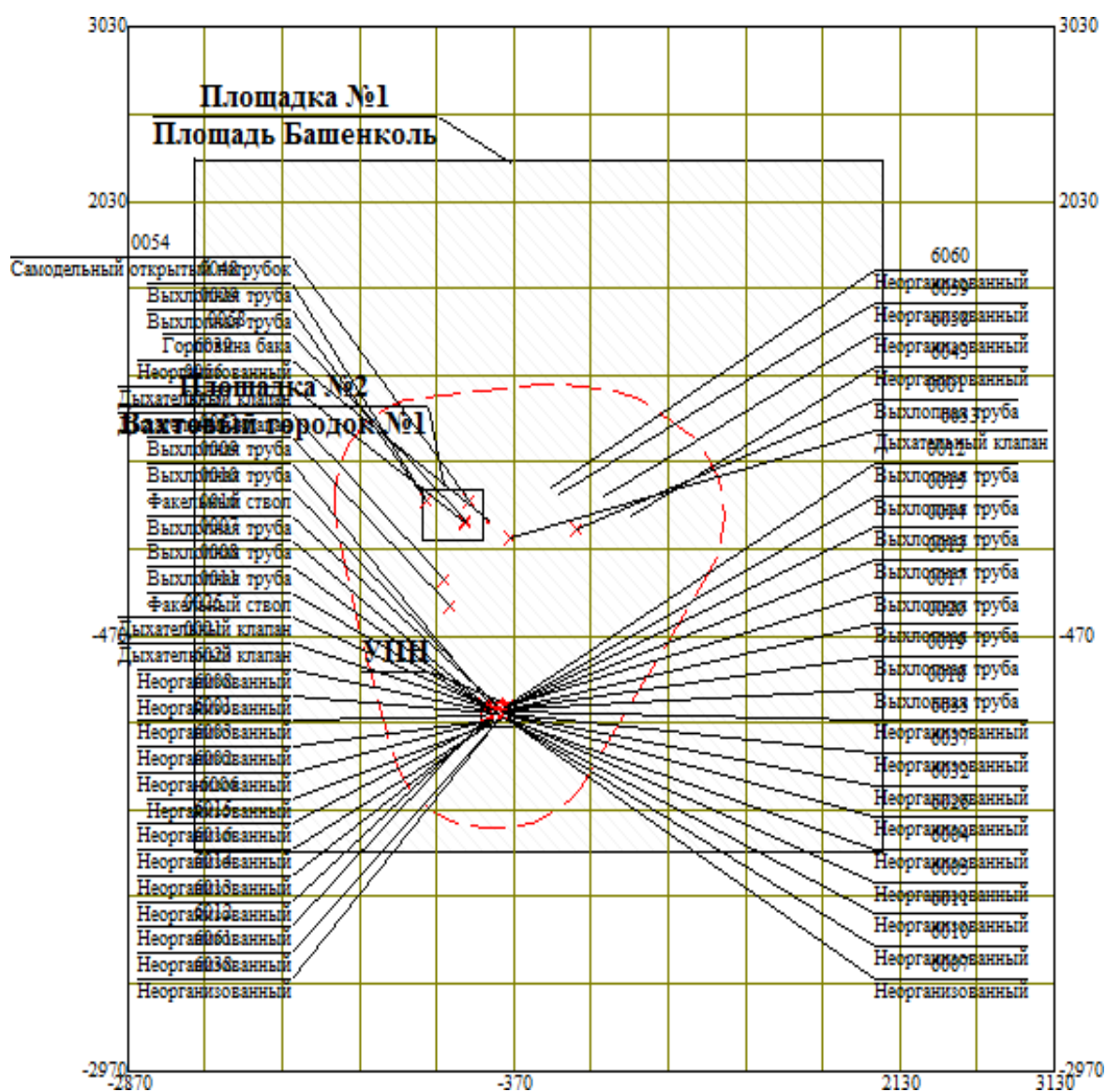
№и ст	Действующий проект НДВна 2025 год	Новый проект НДВ на 2026 год	Примечание
1	Ист. 0001. Выхлопная труба Дизельного генератора №1 Volvo Penta GVP278	Ист. 0001. Выхлопная труба Дизельного генератора №1 VolvoPenta GVP278	Ранее нормирован
2	Ист. 0007. Дымовая труба Печи подогрева нефти №1 ПНК-1.9	Ист. 0007. Дымовая труба Печи подогрева нефти №1 ПНК-1.9	Ранее нормирован
3	Ист.0008. Дымовая труба Печиподогрева нефти №2 ПНК-1.9	Ист.0008. Дымовая труба Печи подогрева нефти №2 ПНК-1.9	Ранее нормирован
4	Ист. 0065. Дымовая труба Печи подогрева нефти №3 ПП-0,63	Ист. 0065. Дымовая труба Печи подогрева нефти №3 ПП-0,63	Ранее нормирован
5	Ист. 0015. Выхлопная труба Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №3	Ист. 0015. Выхлопная труба Газопоршневого генератораCaterpillar G3516LE №3	Ранее нормирован
6	Ист.0016. Выхлопная труба Сапун Газопоршневого генератора CaterpillarG3516LE №3	Ист.0016. Выхлопная труба Сапун Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №3	Ранее нормирован
7	Ист. 0017. Выхлопная труба Газопоршневого генератора CaterpillarG3516LE №4	Ист. 0017. Выхлопная труба Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №4	Ранее нормирован
8	Ист.0018. Выхлопная труба Сапуна Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №4	Ист.0018. Выхлопная труба Сапуна Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №4	Ранее нормирован
9	Ист. 0019. Выхлопная труба Газопоршневого генератора CaterpillarG3516LE №5	Ист. 0019. Выхлопная труба Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №5	Ранее нормирован
10	Ист.0020. Выхлопная труба Сапуна Газопоршневого генератора CaterpillarG3516LE №5	Ист.0020. Выхлопная труба Сапуна Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №5	Ранее нормирован
11	Ист.0009 Факельный ствол факелавысокого давления	Ист.0009 Факельный ствол факела высокого давления	Ранее нормирован

12	Ист.0010 Факельный ствол факеланизкого давления	Ист.0010 Факельный ствол факела низкого давления	Ранее нормирован
13	Ист. 0021. Резервуар РВС V = 1000 м3для нефти (1 ед).	Ист. 0021. Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти (1 ед).	Ранее нормирован
14	Ист. 0022.Резервуар РВС V = 1000 м3для нефти (1ед).	Ист. 0022.Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти (1ед).	Ранее нормирован
15	Ист. 0023. Резервуар РВС V = 1000 м3для нефти (1ед).	Ист. 0023. Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти (1ед).	Ранее нормирован
16	Ист. 0024 Резервуар РВС V = 1000 м3для нефти (1ед).	Ист. 0024 Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти (1ед).	Ранее нормирован
17	Ист.0061. Выхлопная труба ППУ(верхнее оборудование)	Ист.0061. Выхлопная труба ППУ (верхнее оборудование)	Ранее нормирован
18	Ист. 0066 . Емкости для хранениянефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ист. 0066 . Емкости для хранения нефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ранее нормирован
19	Ист. 0067 Емкости для хранениянефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ист. 0067 Емкости для хранения нефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ранее нормирован
20	Ист. 0068. Емкости для хранениянефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ист. 0068. Емкости для хранения нефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ранее нормирован
21	Ист.0069. Емкости для хранениянефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ист.0069. Емкости для хранения нефти РГС-50 на АГЗУ№4 (1 ед)	Ранее нормирован
22	Ист. 6002. Трехфазный сепараторТФС-Т-40-1.6-0.9	Ист. 6002. Трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1.6-0.9	Ранее нормирован
23	Ист. 6003. Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0	Ист. 6003. Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0	Ранее нормирован
24	Ист. 6004. Блок дозирования химреагентов УДХ-2Б	Ист. 6004. Блок дозирования химреагентов УДХ-2Б	Ранее нормирован
25	Ист. 6005. Отстойник нефти ОГН 63-1.0-0.9	Ист. 6005. Отстойник нефти ОГН 63-1.0-0.9	Ранее нормирован
26	Ист. 6006. Электродегидратор ЭГ-63-1.0-0.9	Ист. 6006. Электродегидратор ЭГ-63-1.0-0.9	Ранее нормирован
27	Ист. 6007. Концевая сепарационнаяустановка КСУ-25-0.6-0.9	Ист. 6007. Концевая сепарационная установка КСУ-25-0.6-0.9	Ранее нормирован
28	Ист. 6008. Подземные дренажныеемкости (1 ед).	Ист. 6008. Подземные дренажные емкости (1 ед).	Ранее нормирован
29	Ист. 6009. Подземные дренажныеемкости (1ед)	Ист. 6009. Подземные дренажные емкости (1ед)	Ранее нормирован
30	Ист. 6010. Подземные дренажныеемкости (1ед)	Ист. 6010. Подземные дренажные емкости (1ед)	Ранее нормирован
31	Ист.6011. Насосная станция перекачкинефти (внутрипарковая перекачка нефти)	Ист.6011. Насосная станция перекачки нефти (внутрипарковая перекачка нефти)	Ранее нормирован
32	Ист.6012. Насосная станция перекачки нефти (перекачка нефти на ПСПАлтиус)	Ист.6012. Насосная станция перекачки нефти (перекачка нефти на ПСП Алтиус)	Ранее нормирован
33	Ист. 6013. Конденсатосборник №1	Ист. 6013. Конденсатосборник №1	Ранее нормирован
34	Ист. 6014. Конденсатосборник №2	Ист. 6014. Конденсатосборник №2	Ранее нормирован
35	Ист.6015. Сварочный пост	Ист.6015. Сварочный пост	Ранее нормирован
36	Ист. 6016 АГЗУ №1 – 1 ед.	Ист. 6016 АГЗУ №1 – 1 ед.	Ранее нормирован
37	Ист. 6017 АГЗУ №2 – 1ед	Ист. 6017 АГЗУ №2 – 1ед	Ранее нормирован
38	Ист. 6018 АГЗУ №3- 1ед	Ист. 6018 АГЗУ №3- 1ед	Ранее нормирован
39	Ист. 6019. АГЗУ №4 – 4 ед	Ист. 6019. АГЗУ №4 – 4 ед	Ранее

			нормирован
40	Ист. 6023 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ист. 6023 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ранее нормирован
41	Ист. 6024 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ист. 6024 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ранее нормирован
42	Ист. 6025 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ист. 6025 Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ – 1 ед.	Ранее нормирован
43	Ист. 6026 Подземная дренажная емкость ЕП8 (1ед).	Ист. 6026 Подземная дренажная емкость ЕП8 (1ед).	Ранее нормирован
44	Ист. 6027 Подземная дренажная емкость ЕП8 (1ед)	Ист. 6027 Подземная дренажная емкость ЕП8 (1ед)	Ранее нормирован
45	Ист.6032. Подземная дренажная емкость ЕП25	Ист.6032. Подземная дренажная емкость ЕП25	Ранее нормирован
46	Ист.6033. Сепаратор замерной – 1ед	Ист.6033. Сепаратор замерной – 1ед	Ранее нормирован
47	Ист.6034. Сепаратор замерной – 1ед	Ист.6034. Сепаратор замерной – 1ед	Ранее нормирован
48	Ист.6035. Сепаратор замерной – 1ед	Ист.6035. Сепаратор замерной – 1ед	Ранее нормирован
49	Ист.6036. Сепаратор замерной – 1ед	Ист.6036. Сепаратор замерной – 1ед	Ранее нормирован
50	Ист. 6038. Нефтеналивная эстакада(установка налива нефти в автоцистерны)	Ист. 6038. Нефтеналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	Ранее нормирован
51	Ист.6039. Дожимной насос на АГЗУ	Ист.6039. Дожимной насос на АГЗУ	Ранее нормирован
52	Ист.6061. Автоналивная эстакада(установка налива нефти в автоцистерны)	Ист.6061. Автоналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	Ранее нормирован
53	Ист.6063 – 001,002 Покрасочные работы	Ист.6063 – 001,002 Покрасочные работы	Ранее нормирован
54	Ист. 6065- 001,002. Земляные работы	Ист. 6065- 001,002. Земляные работы	Ранее нормирован
55	Ист. 6066. Открытый склад инертных материалов	Ист. 6066. Открытый склад инертных материалов	Ранее нормирован
56	Ист.6067. Трехфазный сепаратор ТФС-Т-50-1.0	Ист.6067. Трехфазный сепаратор ТФС-Т-50-1.0	Ранее нормирован
57	Ист. 6068. Дыхательный клапан Емкости хранения нефти	Ист. 6068. Дыхательный клапан Емкости хранения нефти	Ранее нормирован
58	Ист. 6069. 001,002 Точки отбора нефти на анализ	Ист. 6069. 001,002 Точки отбора нефти на анализ	Ранее нормирован
59	Ист. 6070. Емкости для хранения нефтишлама	Ист. 6070. Емкости для хранения нефтишлама	Ранее нормирован
60	Ист. 6071. Емкости для хранения нефтишлама	Ист. 6071. Емкости для хранения нефтишлама	Ранее нормирован
61	Ист. 0071. Вытяжная вентиляционная труба Лаборатории (1 ед)	Ист. 0071. Вытяжная вентиляционная труба Лаборатории (1 ед)	Ранее нормирован
62	Ист. 0072. Вытяжная вентиляционная труба Лаборатории (1 ед)	Ист. 0072. Вытяжная вентиляционная труба Лаборатории (1 ед)	Ранее нормирован
63	Ист. 0054 Дыхательный клапан Емкость для хранения дизтоплива V = 25м3. (1 ед).	Ист. 0054 Дыхательный клапан Емкость для хранения дизтоплива V = 25м3. (1 ед).	Ранее нормирован
64	Ист. 0055 Дыхательный клапан Емкости для хранения дизтоплива V = 25м3. (1 ед).	Ист. 0055 Дыхательный клапан Емкости для хранения дизтоплива V = 25м3. (1 ед).	Ранее нормирован

65	Ист.0056. Дыхательный клапан резервуара КАЗС V = 7м3 (1 ед)	Ист.0056. Дыхательный клапан резервуара КАЗС V = 7м3 (1 ед)	Ранее нормирован
66	Ист.0057. Дыхательный клапан резервуара КАЗС V = 7м3 (1 ед)	Ист.0057. Дыхательный клапан резервуара КАЗС V = 7м3 (1 ед)	Ранее нормирован
67	Ист.0058. Дыхательный клапан горловины баков автомашин или спецтехники (1 ед)	Ист.0058. Дыхательный клапан горловины баков автомашин или спецтехники (1 ед)	Ранее нормирован
68	Ист.0059. Дыхательный клапан горловины баков автомашин или спецтехники (1 ед)	Ист.0059. Дыхательный клапан горловины баков автомашин или спецтехники (1 ед)	Ранее нормирован
69	Ист.0064. Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 25м3	Ист.0064. Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 25м3	Ранее нормирован
70	Ист. 0070. Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 7м3	Ист. 0070. Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 7м3	Ранее нормирован
71	Ист. 0052. Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo PentaGVP278 в вахтовом городке	Ист. 0052. Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278 в вахтовом городке	Ранее нормирован
72	Ист. 6001.Устья добывающих скважин	Ист. 6001.Устья добывающих скважин	Ранее нормирован
73	Ист.0073. УПА-60А, подъёмная установка с двигателем ЯМЗ-238	Ист.0073. УПА-60А, подъёмная установка с двигателем ЯМЗ-238	Ранее нормирован
74	Ист.6072. Нефтяной манифольд №4	Ист.6072. Нефтяной манифольд №4	Ранее нормирован
75	Ист.6073.разработка грунта бульдозером	Ист.6073.разработка грунта бульдозером	Ранее нормирован
76	Ист.6074. разработка грунта экскаватором	Ист.6074. разработка грунта экскаватором	Ранее нормирован
77	Ист.6075. перевозка на отвал самосвалами	Ист.6075. перевозка на отвал самосвалами	Ранее нормирован
78	Ист.6076. отвал временный	Ист.6076. отвал временный	Ранее нормирован
79	Ист.6077.уплотнение грунта	Ист.6077.уплотнение грунта	Ранее нормирован
80	Ист.6078.устройство насыпи щебня	Ист.6078.устройство насыпи щебня	Ранее нормирован
81	Ист.6079.гидроизоляция горячим щебнем	Ист.6079.гидроизоляция горячим щебнем	Ранее нормирован
82		Ист. 0074. Продувочная свеча на печи подогрева нефти №1	Впервые нормируется
83		Ист. 0075. Продувочная свеча на печи подогрева нефти №2	Впервые нормируется
84		Ист. 0076. Продувочная свеча на газопоршневом генераторе №3	Впервые нормируется
85		Ист. 0077. Продувочная свеча на газопоршневом генераторе №4	Впервые нормируется
86		Ист. 0078. Продувочная свеча на газопоршневом генераторе №5	Впервые нормируется

Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.



1-3. Ситуационные карты-схемы расположения объекта

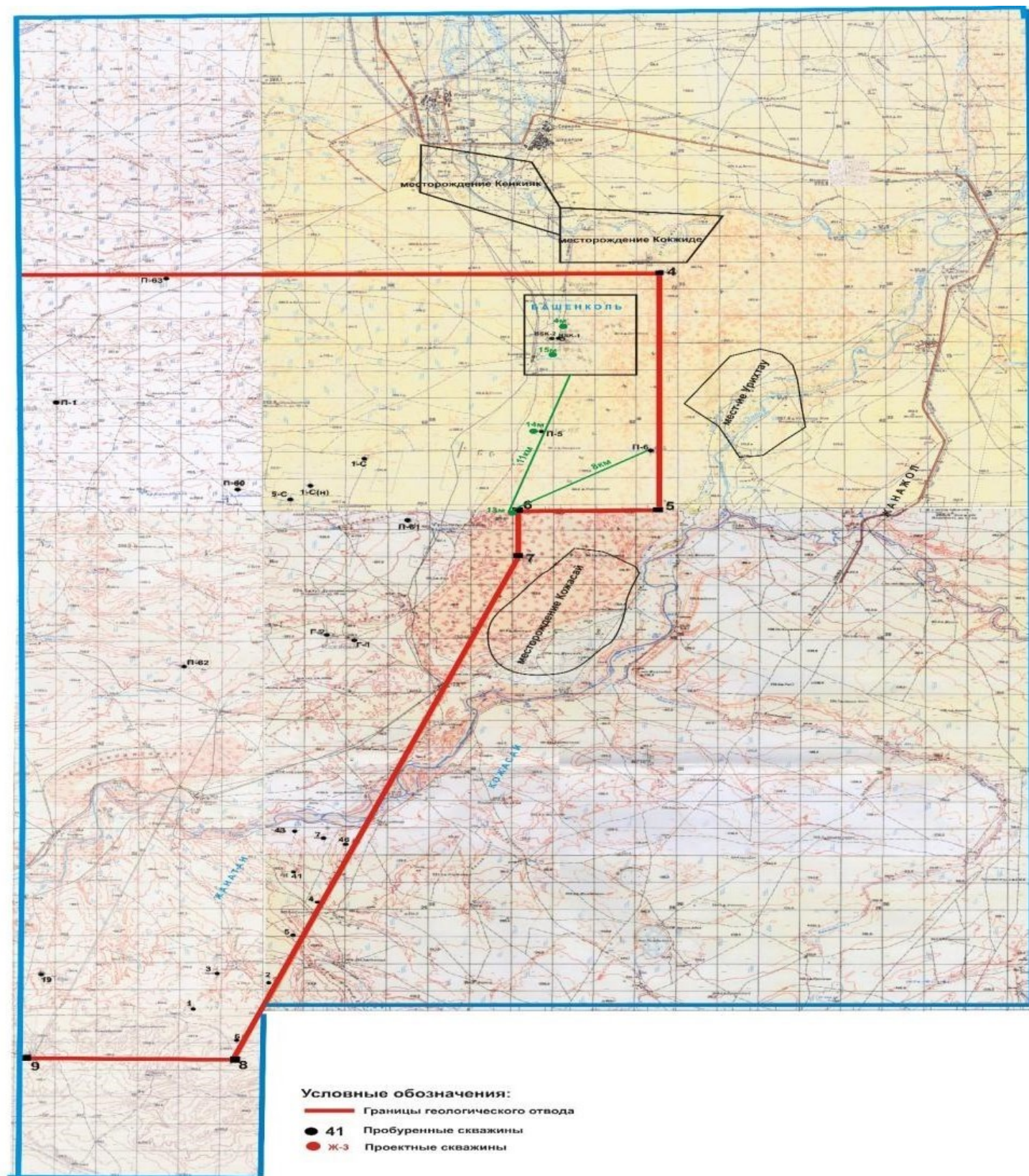


Рис.1. Ситуационная карта-схема расположения Месторождения Башенколь

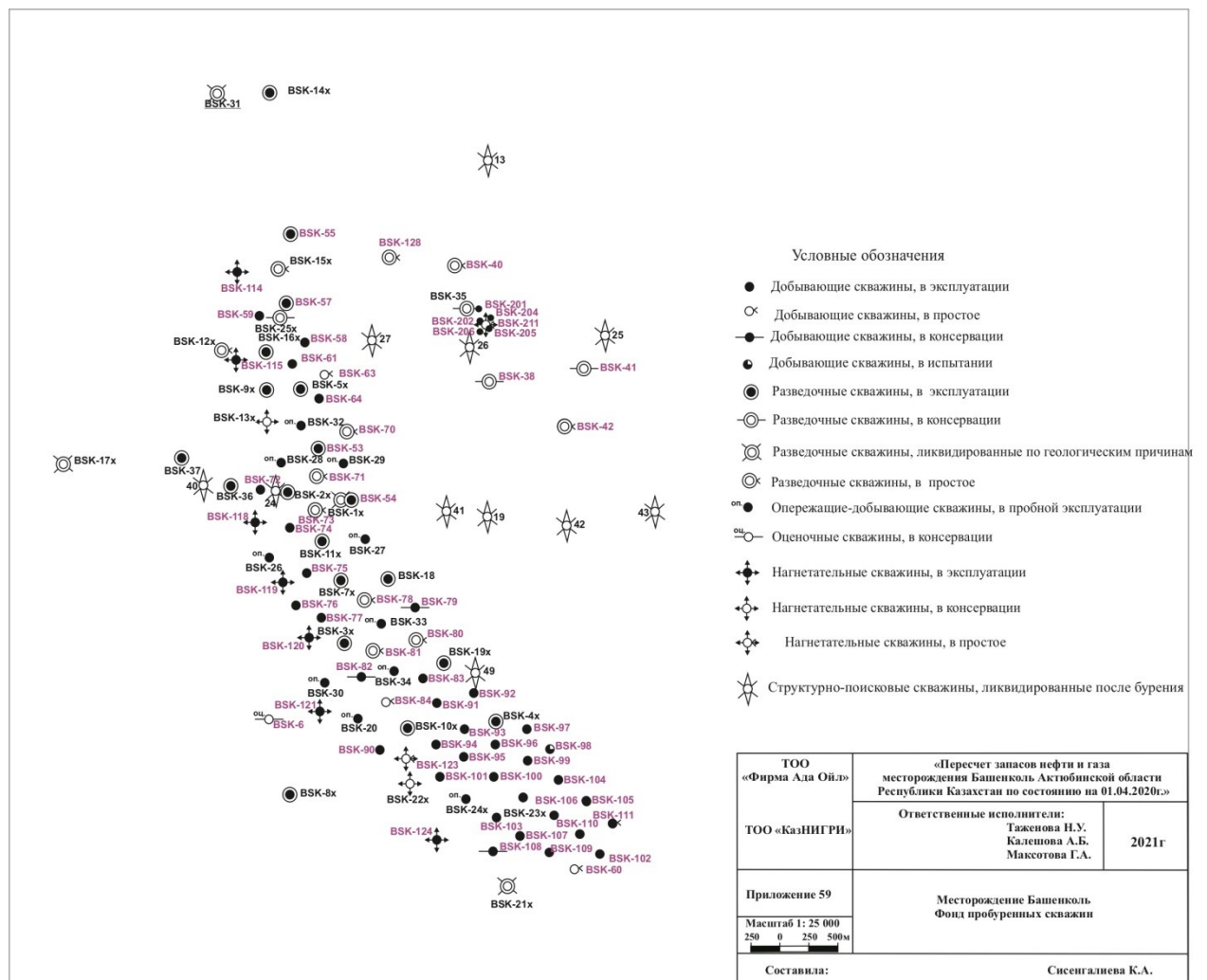
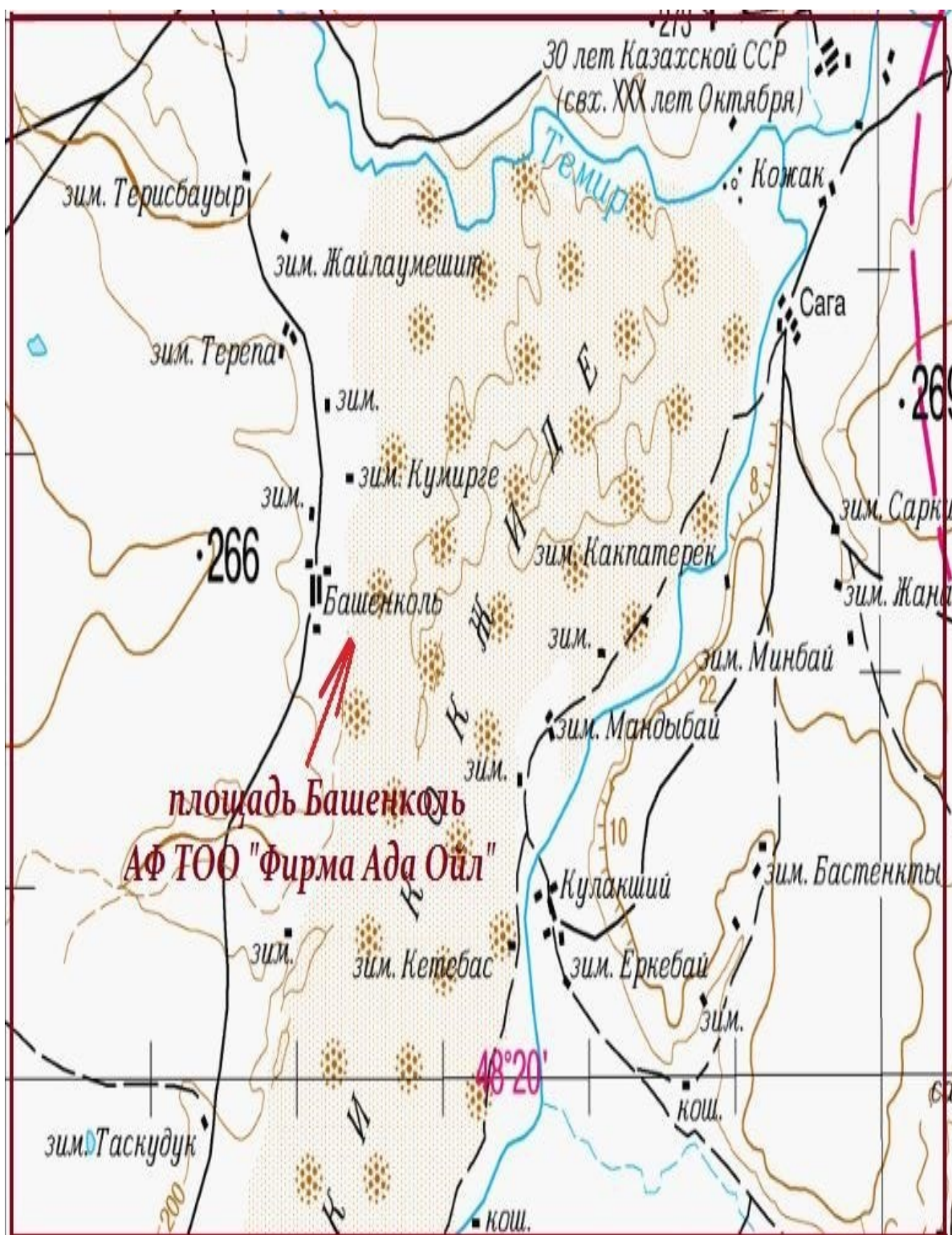


Рис.2. Ситуационная карта-схема расположения Месторождения Башенколь

0. Ситуационная карта-схема района размещения объекта



2.0. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

В условиях интенсивной добычи нефти важнейшей экологической и социальной задачей является охрана окружающей среды и снижение техногенной нагрузки на природные среды в районах нефтедобычи. Основной предпосылкой для защиты атмосферы является учет всех влияний на атмосферный воздух, т.е. инвентаризация источников выбросов, систематизация и анализ всех сведений о составе, количестве и распределении источников по территории предприятия и разработке мероприятий по управлению обезвреживанием вредных веществ. На основе анализа технологических процессов, состава исходного сырья и данных расчетов установлены вредные вещества, выделяемые и выбрасываемые в атмосферу производственными объектами. Предприятия, занимающиеся добычей нефти без соответствующих природоохранных мероприятий представляет серьезную угрозу для всех составляющих экологической системы. Основными вредными веществами, загрязняющими атмосферу при добыче нефти являются углеводороды, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы.

На предприятии применяется наиболее безопасная система сбора сбора продукции для окружающей среды. Система сбора углеводородного сырья (УВС) представляет собой закрытую систему, которая обеспечивает безопасное и эффективное поступление продукции до центрального пункта сбора, исключая выбросы эмиссий загрязняющих веществ. Очень низкое содержание сероводорода в нефти менее 0,1 ppm, предопределяет отсутствие сероводорода в попутном газе. Рекомендации по системе сбора определяются составом продукции скважин и современными техническими возможностями для их реализации. От качественного состава углеводородного сырья (нефти и попутного газа) зависит качественный состав выбрасываемых эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Высокое содержание серы, сероводорода, парафина, механических примесей в нефти и газа оказывает негативное воздействие на окружающую среду при ее добыче, хранении и транспортировке. Как показывает качественный состав нефти м/р Башенколь, которая по составу относится к малосернистой, с низким содержанием парафина, механических примесей, у которой в составе отсутствуют хлорорганические соединения, а также отсутствие сероводорода в попутном газе, месторождение Башенколь можно отнести к объекту невысокого риска для окружающей среды. Качественный состав нефти указывается ниже в таблице «Характеристика нефти», который показывает, что нефть с очень низким содержанием серы и парафина, а газ по составу без содержания сероводорода. К проекту НДВ в приложении 13 прикладываются анализы нефти и газа м/р Башенколь.

Характеристика нефти

Наименование показателя, единица измерения	Значения показателя
Массовая доля общей серы, %	0,78%
Массовая доля парафинов, %	0,5%
Плотность нефти при 20°C, кг/м ³	887,1
Массовая доля сероводорода, ppm	0
Содержание хлорорганических соединений, ppm	0,2

Характеристика попутного газа

Наименование показателя, единица измерения	Значения показателя
Теплота сгорания низшая, Мдж/м ³ при 20°	36,24
Область значений числа Воббе (высшего), Мдж/м ³	49,75
Плотность газа при 20°C, кг/м ³	0,7817
содержание сероводорода, масс. %	0

Но качественный состав углеводородного сырья, это неполный показатель воздействия на окружающую среду, основной показатель экологической безопасности это каким образом ведется разработка месторождения нефти и газа, какие современные и безопасные технические возможности используются при добыче, подготовке и транспортировке УВС.

Система внутрипромыслового сбора и транспорта удовлетворяет следующим требованиям:

- обеспечивать точными замерами дебита продукции каждой скважины;
- обеспечивать герметичностью сбора добываемой продукции;
- обеспечивать учет промысла в целом;
- обеспечивать надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечивать автоматизацию основных технологических процессов.

Для сбора и транспорта нефти на месторождении Башенколь предусматривается лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти по трубопроводу.

Мощности системы сбора и транспорта продукции месторождения рассчитаны на максимальные объёмы добычи нефти, жидкости и воды:

Суточная добыча жидкости- 15,9т.

Суточная добыча нефти – 5,3 т.

Суточная добыча воды – 10,6 т.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов» на месторождении предусматривается лучевая герметизированная напорная система сбора продукции скважин, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению.

При этой системе технология сбора и транспорта нефти осуществляется по следующей схеме: устье скважины – выкидные линии – замерная установка – сбор и подготовка нефти – нефтепровод ПСП Алтиус – ЛПДС Кенкиак КазТрансОйл.

После замера на АГЗУ жидкость через фильтр СДЖ поступает на насосные станции НБ-125 и под давлением 0,6-0,8Мпа по четырём основным коллекторам поступает на УПН.

Сбор сырой нефти на месторождении со скважин осуществляется по лучевой герметизированной однотрубной системе на автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ), откуда после замера нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору с температурой 10-20°C поступает на трехфазный сепаратор ТФС-Т40-1,6-09 или ТФС-50-1,0, в котором при давлении 0,2-0,6Мпа происходит разделение нефти и газа и сброс «свободной воды».

Процесс обезвоживания нефтяной эмульсии проходит с использованием реагента-деэмульгатора для улучшения процесса деэмульсации, который подается в трубопровод перед ТФС с помощью установки дозирования химреагентов УДХ 2Б.

Частичнообезвоженная нефть (40% остаточной воды) через регулирующие клапаны в ТФС-Т40- 1,6-09, поступает в подогреватели ПНК-1,9, где происходит ее нагрев до температуры 50- 60 °С.

Выделившийся после сепаратора попутный газ, через регулирующий клапан, поступает на осушку в газосепаратор ГС V-4001, где отделяется от капельной жидкости и далее по трубопроводам поступает в качестве топлива на:

1. Горелки печей подогрева нефти ПНК-1,9К (2), ПП-0,63АМГЖ (1ед.)
2. Через картриджный фильтр и механический счетчик на горелки газопоршневых генераторов типа Caterpillar G3516LE с номинальной мощностью 975 Квт, которые обеспечивают электроэнергией промысел, УПН и Вахтовый поселок.

В рамках утвержденной Программы утилизации попутного газа, на 2024 год попутный газ (96,6% от общего объема добываемого газа), образуемый после сепарации

УВС используется на внутренние нужды, в качестве топлива на печах подогрева, а также на газопоршневых генераторах которые обеспечивают электроэнергией промысел, УПН и Вахтовый городок, подрядные организации. Оставшиеся 3.4% попутного газа как технологически неизбежное сжигание сырого газа направляются на факела высокого и низкого давления. Попутный газ не содержит сероводород.

Выделившаяся «свободная вода» из ТФС-Т40-1,6-09 через регулирующие клапаны, поступает на Блок подготовки воды (БПВ) с флотационным фильтром. Из подогревателя ПНК-1,9К(2ед), ПП-0,63АМГЖ (1ед.) нефтяная эмульсия направляется в отстойник ОГН63-1,0-09, где происходит предварительный отстой нефтяной эмульсии и сброс отделившейся пластовой воды, которая затем поступает в Блок подготовки воды (БПВ) с флотационным фильтром, а нефть далее поступает в электродегидратор. Для лучшего обезвоживания и обессоливания нефти в поток нефти перед электродегидратором через смеситель (СНВ) впрыскивается пресная вода. Нефть после электродегидратора поступает на концевую сепарационную установку, где окончательно разгазируется. Нефть поступает на товарный резервуар.

Сброс из предохранительных клапанов и дренаж из трехфазного сепаратора, концевой сепараторной установки, отстойника ОГН 63-1,0-09, и электродегидратора ЭГ63-1,0-09, производится по трубопроводу диаметром 80мм в дренажную емкость ЕПП50-2400-1.

Трехфазный сепаратор, концевая сепараторная установка, отстойник и электродегидратор снабжены системой контроля и регулирования по давлению и аварийному уровню в аппарате.

Отделенная пластовая вода поступает в резервуар РВС-500, откуда посредством БКНС через водораспределительный пункт (ВРП) проходит закачка в пласт. Пластовая вода используется для поддержания пластового давления. В 2024 году в рамках ПЭК будет осуществляться контроль за качественным составом пластовой воды.

Выделенная и подготовленная товарная нефть по качеству отличается низким содержанием парафина, малосернистая, без хлорорганических соединений,

Далее подготовленная нефть по нефтепроводу поступает на ПСП Алтиус, затем на ЛПДС Кенкияк АО «КазТрансОйл». Анализ состояния действующей системы сбора показывает, что данная система достаточно надежна в эксплуатации: прорывы, застывание нефти в выкидных трубопроводах отсутствуют.

Табл. 2.2. Источники загрязнения атмосферного воздуха от деятельности оператора

Наименование площадки	Наименование источника выделения ЗВ		Наименование производственной продукции	Исходное сырье	Расход	Время работы, час/год	Метод расчета	Наименование выделяемых загрязняющих веществ
	наименование	номер						
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Дизельный генератора Volvo Penta GVP278	0001-001	Выработка электроэнергии	Дизельное топливо	100 тонн	4380	Расчетно-аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19

	Печь подогрева нефти №1 ПНК-1.9	0007-001	Выработка тепловой энергии	Попутный газ Резервное топливо (нефть)	1206000 м ³ /год 151200 т/год	8040 720	Расчетно-аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Мазутная зола
	Печь подогрева нефти №2 ПНК-1.9	0008-001	Выработка тепловой энергии	Попутный газ Резервное топливо (нефть)	1206000 м ³ /год 151200 т/год	8040 720		Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, Мазутная зола
	Печь подогрева нефти №3 ПП-0,63	0065-001	Выработка тепловой энергии	Попутный газ Резервное топливо (нефть)	300000 м ³ /год 72000 т/год	6000 720	Расчетно-аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод, Углерод оксид, мазутная зола
	Газопоршневой генератор Caterpillar G3516LE №3	0015	Выработка электроэнергии	Попутный газ	1409088 м ³	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид
	Сапун Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №3	0016	Картерный газ	масло	2499	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид
	Газопоршневой генератор Caterpillar G3516LE №4	0017	Выработка электроэнергии	Попутный газ	1409088 м ³	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид
	Сапун Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №4	0018	Картерный газ	масло	3520 л	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид

	Газопоршневой генератор Caterpillar G3516LE №5	0019	Выработка электроэнергии	Попутный газ	1409088 м3	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид
	Сапун Газопоршневого генератора Caterpillar G3516LE №5	0020	Картерный газ	масло	3 200 л	8592	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид
	Факел высокого давления	0009-	Сжигание попутного газа	Попутный газ	0,0438 млн. м ³	8760	Расчетный	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан Меркаптаны
	Факел высокого давления	0010	Сжигание попутного газа	Попутный газ	0,0438 млн. м ³	8760	Расчетный	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан Меркаптаны
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти	0021-0024	Хранение нефти	УВС	132700 тонн (на четыре р-ра)	8760(каждый источник)	Расчетный	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол,
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Емкости для хранения нефти РГС- 50 (АГЗУ №4)	0066-0069	Хранение нефти	УВС	67000 тонн	8760(каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол,

								Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1.6-0.9	6002	Разделение УВС на нефть, газ, воду	УВС	40м ³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0.9	6003	Очищенный газ	Попутный газ	1.5м ³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Блок дозирования химреагентов УДХ-2Б	6004	подача химреагентов	химреагенты	2м ³	8760	Расчетный	Метанол (Метиловый спирт) Сольвент нафта Диметилбензол

Площадка №1 Площадь Башенко ль (УПН)	Отстойни кнефти ОГН 63-1.0-0.9	6005	Разделение нефтяной эмульсии нанефть и воду	нефть	63м ³	8760	Расчетный	Сероводо род, Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5, Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10, Бензол, Диметилбе нзол, Метилбенз ол
Площадка №1 Площадь Башенко ль (УПН)	Электроде гидратор ЭГ- 63-1.0- 0.9	6006	Отделение воды от сырой нефти	нефт ь	63м ³	8760	Расчетный	Сероводо род, Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5, Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10, Бензол, Диметилбе нзол, Метилбенз ол
Площадка №1 Площадь Башенко ль (УПН)	Концевая сепарацио н ная установка КСУ-25- 0.6-0.9	6007	Дегаза ция нефти	нефт ь	25м ³	8760	Расчетный	Сероводо род, Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5, Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10, Бензол, Диметилбе нзол, Метилбен зол
Площадка №1 Площадь Башенко ль (УПН)	Подземн ые дренажн ые емкости	6008- 6010	Сбор дренажа	УВС	150м ³	8760	Расчетный	Сероводо род, Смесь углеводор одов предельн ых C1-C5, Смесь углеводор одов предельн ых C6- C10,

								Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Насосная станция перекачки нефти (внутрипарковая перекачка нефти)	6011	Перекачка нефти	нефть	Перекачка 132700 тонн	8760(каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Насосная станция перекачки нефти (перекачка нефти на ПСП Алтиус)	6012	Перекачка нефти	нефть	Перекачка 103600 тонн	8760(каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Конденсаторный сборник №1	6013	Сбор и удаление конденсата	УВС	1м³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Конденсаторный сборник №2	6014	Сбор и удаление конденсата	УВС	1м³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол

								зол, Метилбензо л
Площадка №3 Вахтовый городок	Сварочны й пост	6015- 001- 002	Сварочн ые работы	Сварочн ые электрод ы	2000 кг	2232 (каждый источник)	Расчетный	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения , Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Фтористые газообразн ые соединения , фториды неорганиче ские , Пыль неорганичес кая. Содержаща я двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производст ва , глина)
Площадки №№1,2 Площад ь Башенко ль	АГЗУ №1,2,3,4	6016- 6019	Замер дебита УВСна скважина х	УВС	3.2м³	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводоро д, Смесь углеводоро дов предельны х C1-C5, Смесь углеводоро дов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбе нзол, Метилбензо л
Площадки №№1,2 Площадь Башенколь	Нефтяной манифольд (МФ) блок переключен ия скважин к АГЗУ	6023- 6025, 6072	Перерасп ре деление потока УВС	УВС	Перераспред еление 132 700 тонн нефти	8760 (каждый источник)	Расчетный	Смесь углеводоро дов предельны х C1-C5, Смесь углеводоро дов предельны х C6-C10, Бензол, Диметилбен зол, Метилбенз ол

Площадки №№1,2 Площадь Башенко ль	Подземны е дренажны емкости ЕП8	6026- 6027	Сбор дренажа	УВС	8м ³	8760(кажды йисточник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Подземны е дренажны емкости ЕП25	6032	Сбор дренажа	УВС	25м ³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Сепарато р замерный	6033- 6036	Отдел ение газа от жидко сти	УВС	0,4м ³	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Нефтеналив ная эстакада (установка налива нефти в автоцистер ны)	6038	Налив нефти в автоцис терн ы	нефть	5000 тонн	8760	Расчетный	Сероводород , Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензо л, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Дожимной насос на АГЗУ	6039	Первая ступень сепараци инефти от газа	УВС	Перекачка 70000 тонн	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол

Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Автоналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	6061	Налив нефти в автоцистерны	нефть	5000 тонн	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Покрасочные работы	6063	Покраска поверхностей зданий, сооружений, оборудования	ЛКМ (эмали, лак, Растворитель)	ЛКМ – 10225 кг на два района	1200	Расчетный	Диметилбензол, Метилбензол, Бутан-1-ол, этанол, 2-Этоксигетанол, Бутилацетат, Этилацетат, Пропан-2-он, Уайт-спирит
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Земляные работы	6065	Выемка грунта	грунт	Мугалжарский р-н-15000 тонн Темирский р-н -25000тонн	Мугалжарский р-н-4285 ч; Темирский р-н - 7142 ч.	Расчетный	Пыль неорганическая. Содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот. Цемент. Пыль цементного производства – глина)
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Открытый склад инертных материалов	6066	Хранение инертных материалов	Щебень, песок, грунт	12000 тонн	8760	Расчетный	Пыль неорганическая. Содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот. Цемент. Пыль цементного производства – глина)
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Трехфазный сепаратор ТФС Т-50- 1.0	6067	Разделение УВС на нефть, газ, воду	УВС	50м ³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол

Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Дыхательный клапан Емкости хранения нефти	6068	Хранение нефти, дизтоплива	Нефть, дизтопливо	Отсек емкости для нефти – 2.57м³ 2. Отсек для дизтоплива – 0.43м³	8760	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол Сероводород, Алканы C12-C19
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Точки отбора нефти на анализ	6069	Отбор нефти на анализ	нефть	1,2тонн	2160	Расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Химическая лаборатория	0071-0072	Анализ нефти, воды	химреагенты	1,5 кг	8760	Расчетный	Азотная кислота, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая), Калий гидроксид (Калий едкий)
Площадка №3 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения дизтоплива V = 25м³	0054-0055	Хранение дизтоплива	дизтопливо	1500 тонн	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Алканы C12-C19
Площадка №3 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан резервуаров КАЗС V = 7м³	0056-0057	Хранение дизтоплива	дизтопливо	3000т/год	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Алканы C12-C19
Площадка №3 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Горловин баков автомашин И спецтехники	0058-0059	Хранение дизтоплива	дизтопливо	3000 т/год	8760 (каждый источник)	Расчетный	Сероводород, Алканы C12-C19

Площадка №3 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 25м3	0064	Хранение бензина	бензин	100 тонн	8760	Расчетный	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены, бензол, демилбензол, метилбензол, этилбензол
Площадка №3 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 7м3	0070	Хранение бензина	бензин	70 тонн	8760	Расчетный	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены, бензол, демилбензол, метилбензол, этилбензол
Площадка №3 Вахтовый городок	Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278	0052	Выработка электроэнергии	Дизельное топливо	100 тонн	2000	Расчетно-аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Выхлопная труба ППУ	0061	Выработка пара	Дизельное топливо	85 тонн	1500ч-Темирский район, 1500ч-Мугалжарский район	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Выхлопная труба установки по КРС УПА-60А, подъемная установка с двигателем ЯМЗ-238	0073	Выработка пара	Дизельное топливо	31 тонн	4296ч-Темирский район, 4296ч-Мугалжарский район	аналитический	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид
Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Емкость для временного хранения замазученного грунта №1	6071	Хранение нефтешлама	нефть	6.60м*2.20м – площадь испарения (50%)	8760	расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол

Площадка №1 Площадь Башенколь (УПН)	Емкость для временного хранения нефтешлама №2	6072	Хранение нефтешлама	нефтешлам	9.80 м*1.60м – площадь испарения (50%)	8760	расчетный	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметил бензол, Метилбензол
Площадки №1,2 Площадь Башенколь	Работы по РП «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь»	6073-6079	Пыление при разгрузочно-погрузочных работах экскаватором, бульдозером, уплотнение грунта, перевозка грунта самосвалами, устройство насыпи щебня, гидроизоляция горячим щебнем	Грунт, щебень, «горячий щебень»	28416 тонн	4380 (70% в Мугалжарском районе, 30% в Темирском районе)	расчетный	Пыль неорганическая. Содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот. Цемент. Пыль цементного производства – глина), алканы C12-C19
	Продувочная свеча на печи подогрева нефти №1	0074	Вывод остаточного газа в целях соблюдения безопасности при остановках на ТО и ТР	Попутный газ, использованный в качестве топлива	0.0942м3	3600 сек, 60 мин, 1 час	расчетный	Метан, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-c10, Меркаптаны
	Продувочная свеча на печи подогрева нефти №1	0075	Вывод остаточного газа в целях соблюдения безопасности при остановках на ТО и ТР	Попутный газ, использованный в качестве топлива	0.0942м3	3600 сек, 60 мин, 1 час	расчетный	Метан, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-c10, Меркаптаны
	Продувочная свеча на газопришневом генераторе (ГПС) №3	0076	Вывод остаточного газа в целях соблюдения безопасности	Попутный газ, использованный в качестве топлива	0.0942м3	180 сек, 3 мин, 0,015 час	расчетный	Метан, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-c10, Меркаптаны

			сти при остановка х на ТО и ТР					
	Продувочная свеча газопришнево м генераторе (ГПС) №4	0077	Вывод отстаточн ого газа в целях соблюден ия безопасно сти при остановка х на ТО и ТР	Попутный газ, использова нный в качестве топлива	0.0942м3	180 сек, 3 мин, 0,015 час	расчетный	Метан, Углеводоро ды C1-C5, Углеводоро ды C6-c10, Меркаптаны
	Продувочная свеча на газопришнево м генераторе (ГПС) №5	0078	Вывод отстаточн ого газа в целях соблюден ия безопасно сти при остановка х на ТО и ТР	Попутный газ, использова нный в качестве топлива	0.0942м3	180 сек, 3 мин, 0,015 час	расчетный	Метан, Углеводоро ды C1-C5, Углеводоро ды C6-c10, Меркаптаны

2.2.Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На производственных площадках оператора объекта источники выбросов загрязняющих веществ пыле- и газоочистными сооружениями не оборудованы. Состав применяемого попутного газа: не содержит сероводорода, низкое содержание парафина, механических примесей в углеводородном сырье, сам газ на 80 % содержит компоненты легких фракций, по этой причине не требуется его дополнительная очистка перед применением в качестве топлива. На производственных подразделениях месторождения Башенколь нет организованных источников, от которых в атмосферный воздух выбрасывается пыль. На неорганизованных источниках № 6065, № 6066 будет организовано пылеподавление.

2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Применяемая технология Оператором объекта, а также техническое оборудование соответствует передовому научно-техническому уровню в Республике Казахстан, а также мировому опыту в нефтедобывающей отрасли.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов» на месторождении Башенколь предусматривается лучевая герметизированная напорная система сбора продукции скважин, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению. При этой системе технология сбора и транспорта нефти осуществляется по следующей схеме: устье скважины – выкидные линии – замерная установка – сбор и подготовка нефти – нефтепровод ПСП Алтиус – ЛПДС Кенкияк КазТрансОйл. После замера на АГЗУ жидкость через фильтр СДЖ поступает на насосные станции НБ-125 и под давлением 0,6-0,8Мпа по четырём основным коллекторам поступает на УПН.

2.4. Перспектива развития

Расчет выбросов проекта НДВ на 2026г. выполнен с учетом основного показателя разработки месторождения Башенколь:

- планируемая добыча нефти на 2026 год – 117 900 тонн,
- планируемая добыча газа на 2026год – 2.4млн.м3

Бурение и ввод в эксплуатацию новых скважин в течение 2026 года не планируется.

Ниже приведена добыча нефти за последние три года:

- **2023г.** добыча нефти – 103 600 тонн
- **2024г.** добыча нефти – 88 600 тонн
- **2025г.(планируемая)** добыча нефти -132 700 тонн

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников ТОО «Фирма Ада Ойл» выполнены расчеты по действующим нормативно-методическим документам.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ приведены в приложении 1 Проекта НДВ.

Характеристики источников выбросов (высота, диаметр, скорость и объем газозоудшной смеси) приняты по данным инвентаризации выбросов ЗВ. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для проекта НДВ представлены в таблице 2.5 настоящего раздела.

ЭРА v2.5

ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос
Таблица 2.5.

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дизельный генератор Volvo Penta GVP278	1	4380	Выхлопная труба	0001	2.4	0.11	23.99	0.2279851	250	34	-139	Площадка
001		Печь подогрева нефти №1ПНК-1,9	1	8592	Дымовая труба	0007	10	0.4	10.59	1.3307818	250	-564	871	

Таблица 3.3

форму для расчета ПДВ на 2026 год

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1295595	1088.684	2.042894827	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0210534	176.911	0.331970409	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0593656	498.847	0.936077175	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0427433	359.170	0.67395566	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2339006	1965.459	3.68814407	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000023	0.0002	0.000002	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00238125	20.010	0.014286	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.057539583	483.503	0.342857	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1761482	253.577	5.13381831	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		печь подогрева (резервное топливо)	1	720										
001		Печь подогрева нефти №2ПНК-1,9	1	8592	Дымовая труба	0008	10	0.4	11	1.382304	250	-564	871	
		печь подогрева нефти (резервное топливо)	1	720										
001		Факельная установка высокого давления (дежурная	1	8760	Факельный ствол	0009	10	0.1	0.18	0.0014137	1719.8	-528	851	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (0.0286241	41.206	0.83424547	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00450625	6.487	0.112	2026
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.2985327	429.758	8.68938805	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.472677	680.451	13.6827711	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2904	Мазутная зола	0.000049	0.071	0.0319	2026
						теплоэлектростанций /				
						в пересчете на				
						ванадий/ (326)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.2208376	306.061	6.4267291	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0358829	49.731	1.04434348	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00450625	6.245	0.112	2026
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.2689916	372.799	7.83434987	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.4859404	673.470	14.0662158	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2904	Мазутная зола	0.000049	0.068	0.0319	2026
						теплоэлектростанций /				
						в пересчете на				
						ванадий/ (326)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.002605875	13455.424	0.082178878	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.000423455	2186.508	0.013354068	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.002171563	11212.856	0.0684824	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		горелка)												
001		Факельная установка низкого давления (дежурная горелка)	1	8760	Факельный ствол	0010	10	0.1	0.18	0.0013899	1694.1	-528	851	
001		Газопоршневой генератор №3 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0015	10	0.25	17.99	0.8830841	520	-479	871	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (0.000026213	135.351	0.000826642	2026
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
					0337	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.021715626	112128.539	0.684823982	2026
						углерода, Угарный				
					0410	газ) (584) Метан (727*)	0.000542891	2803.215	0.0171206	2026
					1715	Метантиол (0.000000031	0.162	0.000000987	2026
						Метилмеркаптан) (339)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.002605875	13509.330	0.082178878	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.000423455	2195.268	0.013354068	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.002171563	11257.778	0.068482398	2026
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.000026213	135.893	0.000826642	2026
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.021715626	112577.757	0.684823982	2026
						углерода, Угарный				
					0410	газ) (584) Метан (727*)	0.000542891	2814.446	0.0171206	2026
					1715	Метантиол (0.000000031	0.162	0.000000987	2026
						Метилмеркаптан) (339)				
					0301	Азота (IV) диоксид (1.84946	6083.499	57.2060171	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.300537	988.568	9.2959779	2026
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.032627	107.321	1.00917873	2026
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0333	Сероводород (0.041016	134.915	1.26868183	2026

					Дигидросульфид) (518)									
--	--	--	--	--	-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сапун от ГПГ №3 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0016	2	0.09	16.99	0.1080945	60	-479	871	
001		Газопоршневой генератор №4 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0017	10	0.25	18.09	0.8880313	520	-479	871	
001		Сапун от ГПГ №4 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0018	2	0.09	17.09	0.1087221	60	-479	871	

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.892341	6224.549	58.53236634	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0654671	738.756	2.0249764	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0106384	120.048	0.3290586	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036625	41.329	0.1132854	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0618046	697.427	1.91169106	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8666908	6105.970	57.7389849	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3033372	992.220	9.3825851	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0327983	107.284	1.0144902	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0421692	137.936	1.30434454	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.9116713	6253.102	59.1302858	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.066107	741.671	2.04476993	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107424	120.522	0.33227511	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036828	41.318	0.11391476	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.0632989	710.166	1.95790993	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Газопоршневой генератор №5 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0019	10	0.25	17.99	0.883125	520	-479	871	
001		Сапун от ГПГ №5 Caterpillar G3516LE	1	8592	Выхлопная труба	0020	3	0.05	17	0.0333795	60	-479	871	
001		Резервуар РВС-1000 для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0021	4.5	0.25	5	0.2454375	20	-479	910	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (1.8420025	6058.688	56.9753477	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.299325	984.535	9.258494	2026
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.0316944	104.249	0.98034505	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0333	Сероводород (0.0391519	128.778	1.21101448	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0337	Углерод оксид (Окись	1.8988659	6245.722	58.7342021	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.0203472	743.544	0.62936331	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0033064	120.825	0.1022715	2026
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.0010951	40.018	0.03387198	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0192521	703.526	0.59549133	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0333	Сероводород (0.00001195	0.052	0.0000626	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.01443	63.100	0.07555187	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00534	23.351	0.02794	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000697	0.305	0.000365	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000219	0.096	0.000114694	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Резервуар РВС-1000 для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0022	4.5	0.25	5	0.2454375	20	-479	910	
001		Резервуар РВС-1000 для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0023	4.5	0.25	5	0.2454375	20	-479	910	
001		Резервуар РВС-1000 для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0024	4.5	0.25	5	0.2454375	20	-479	910	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0621	Метилбензол (349)	0.0000438	0.192	0.000229387	2026
					0333	Сероводород (0.00001195	0.052	0.0000626	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.01443	63.100	0.07555187	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00534	23.351	0.02794	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000697	0.305	0.000365	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000219	0.096	0.000114694	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000438	0.192	0.000229387	2026
					0333	Сероводород (0.00001195	0.052	0.0000626	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.01443	63.100	0.07555187	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00534	23.351	0.02794	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000697	0.305	0.000365	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000219	0.096	0.000114694	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000438	0.192	0.000229387	2026
					0333	Сероводород (0.00001195	0.052	0.0000626	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.01443	63.100	0.07555187	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00534	23.351	0.02794	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000697	0.305	0.000365	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000219	0.096	0.000114694	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Дизельный электрогенератор Volvo Penta GVP278	1	2000	Выхлопная труба	0052	2.4	0.11	20	0.1900668	151.5	-782	295	
003		Емкость для хранения дизтоплива V-25	1	8760	Дыхательный клапан	0054	2	0.15	1.5	0.0265073	20	-665	-313	
003		Емкость для	1	8760	Дыхательный	0055	2	0.15	1.5	0.0265073	20	-666	-313	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000438	0.192	0.000229387	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0973406	796.348	0.700852522	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0158179	129.407	0.113888535	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0488698	399.806	0.351862434	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0209442	171.345	0.150798186	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1765296	1444.197	1.271013282	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000238	0.002	0.0000002	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00238125	19.481	0.014286	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.057539583	470.734	0.342857	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.158	0.00000226	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.001392	56.361	0.00080474	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.158	0.00000226	2026

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		хранения дизтоплива V-25			клапан									
003		Резервуар КАЗС V-7 (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан	0056	2	0.15	1.5	0.0265073	20	-685	-186	
003		Резервуар КАЗС V-7 (дизтопливо)	1	8760	Дыхательный клапан	0057	2	0.15	1.5	0.0265073	20	-686	-186	
003		Горловина баков автомашин или спецтехники	1	8760	Горловина бака	0058	1.5	0.15	1.5	0.0265073	20	-690	-190	
003		Горловина баков автомашин или	1	8760	Горловина бака	0059	1.5	0.15	1.5	0.0265073	20	-691	-190	

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.001392	56.361	0.00080474	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.158	0.00000273	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.001392	56.361	0.00097277	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.158	0.00000273	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.001392	56.361	0.00097277	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000977	0.040	0.000113	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.000347912	14.087	0.040237	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000977	0.040	0.000113	2026

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		спецтехники Установка ППУА (верхнее оборудование)	1	1500	Дымовая труба	0061	5	0.42	15	2.0781684	310	-610	-205	
003		Емкость хранения бензина V-25	1	8760	Дыхательный клапан	0064	2	0.15	1.5	0.0265073	20	1	2	
001		Печь подогрева нефти №3 ПП-063 печь подогрева №3 (резервное топливо)	1 1	6000 720	Дымовая труба	0065	10	0.5	10.6	2.08131	350	-564	871	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000347912	14.087	0.040237	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6026388	619.273	3.25424977	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0979288	100.632	0.528815589	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.3706749	2436.112	12.8016443	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.8683104	7057.893	37.0888761	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.326	13199.488	0.1731	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0794	3214.845	0.04216	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0108	437.284	0.005735	2026
					0602	Бензол (64)	0.00864	349.827	0.004588	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000648	26.237	0.000344	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00626	253.463	0.0033	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.000216	8.746	0.0001147	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2297871	251.950	5.02806179	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03734045	40.942	0.81705991	2026
					0328	Углерод (Сажа,	0.00206645	2.266	0.0534	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Емкость для хранения бензина V-7	2	17520	Дыхательный клапан	0070	2	0.15	1.5	0.0265073	20	200	350	
001		лаборатория	1	8760	Вентиляционная труба	0071	3	0.15	4.8	0.0848232	20	-565	869	
001		Лаборатория	1	8760	Вентиляционная труба	0072	3	0.15	4.8	0.0848232	20	-565	869	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (0.1774108	194.522	3.9209976	2026
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.5990155	656.790	12.9416796	2026
					2904	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола	0.0001025	0.112	0.015	2026
					0415	теплоэлектростанций / в пересчете на ванадий/ (326) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0.365418	14795.492	0.64002286	2026
					0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0.135054	5468.232	0.23654458	2026
					0501	1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0135	546.605	0.023645	2026
					0602	Бензол (64)	0.01242	502.876	0.0217534	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001566	63.406	0.00274282	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.011718	474.453	0.02052386	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.000324	13.119	0.00056748	2026
					0150	Натрий гидроксид (0.0000393	0.497	0.0010334	2026
					0302	Натр едкий, Сода каустическая) (876*) Азотная кислота (5)	0.0015	18.979	0.03944	2026
					3116	Калий хлорат (0.0000393	0.497	0.0010334	2026
					0150	Бертолетова соль) (0.0000393	0.497	0.0010334	2026
					0302	629*) Натрий гидроксид (0.0015	18.979	0.03944	2026
						Натр едкий, Сода каустическая) (876*) Азотная кислота (5)				

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		УПА-60А (установка при работах КРС)	1	4296	дымовая труба	0073	0.7	0.1	15	0.11781	100	-564	871	
001		продувочная свеча на печи подогрева №1	1	1	продувочная свеча печи подогрева №1	0074	2	0.25x4	1.92	1.92	20	-564	871	
001		продувочная свеча от печи подогрева №2	1	1	продувочная свеча печи подогрева №2	0075	20	0.25x4	1.92	1.92	20	-564	871	
001		продувочная свеча на газопоршневом	1	0.05	продувочная свеча на газопоршневом генераторе №3	0076	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	-479	871	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					3116	Калий хлорат (Вертолетова соль) (629*)	0.0000393	0.497	0.0010334	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0663168	769.108	1.0256291	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107765	124.980	0.16666472	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.032656	378.728	0.5050446	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00628	72.832	0.09712396	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0861616	999.258	1.33254084	2026
					0410	Метан (727*)	0.00127	0.710	0.0000552	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000317	0.177	0.000014	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000052	0.003	0.00000022	2026
					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000000031	0.00002	0.0000000001	2026
					0410	Метан (727*)	0.00127	0.710	0.0000552	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000317	0.177	0.000014	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000052	0.003	0.00000022	2026
					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000000031	0.00002	0.0000000001	2026
					0410	Метан (727*)	0.0256	14.310	0.0000552	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	3.544	0.000014	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		генераторе №3												
001		продувочная свеча на газопоршневом генераторе №4	1	0.05	продувочная свеча на газопоршневом генераторе №4	0077	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	-479	871	
001		продувочная свеча на газопоршневом генераторе №5	1	0.05	продувочная свеча на газопоршневом генераторе №5	0078	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	-479	871	
001		Устья добывающих скважин	1	8760	Неорганизован	6001						391	223	1
001		Трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1.6-0.9	1	8760	Неорганизован	6002						-538	900	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.058	0.00000022	2026
					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.0004	0.0000000001	2026
					0410	Метан (727*)	0.0256	14.310	0.0000552	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	3.544	0.000014	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.058	0.00000022	2026
					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.0004	0.0000000001	2026
					0410	Метан (727*)	0.0256	14.310	0.0000552	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	3.544	0.000014	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.058	0.00000022	2026
					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.0004	0.0000000001	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.03295		1.039	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.02196		0.6927	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000182		0.005725	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.21923		6.91368	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.081085		2.55709	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0.9	1	8760	Неорганизован	6003						-509	845	1
001		Блок дозирования Химреагентов УДХ-2Б	1	8760	Неорганизован	6004						-450	700	1
001		Отстойник нефти ОГН 63-1.0-0.9	1	8760	Неорганизован	6005						-411	750	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.001059		0.033395	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003328		0.0104955	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0006656		0.020991	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000131		0.000414	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0158536		0.4999605	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0058636		0.184915	2026
					0602	Бензол (64)	0.0000766		0.0024149	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000241		0.000759	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000481		0.001518	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.007639		0.240935	2026
					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.038195		1.204518	2026
1					2750	Сольвент нефтя (1149*)	0.030556		0.963614	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000586		0.0018494	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0708216		2.2334293	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.026194		0.8260545	2026
					0602	Бензол (64)	0.0003421		0.010788	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0001075		0.0033905	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Электродегидрат ор ЭГ-63-1.0-0. 9	1	8760	Неорганизован	6006						-460	949	1
001		Концевая сепарационная установка КСУ- 25-0.6-0.9	1	8760	Неорганизован	6007						-401	1001	1
001		Подземная дренажная емкость V-30	1	8760	Неорганизован	6008						-469	600	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						(203)				
						0621 Метилбензол (349)	0.000215		0.006781	2026
						0333 Сероводород (0.0000586		0.0018494	2026
						Дигидросульфид) (518)				
						0415 Смесь углеводородов	0.0708216		2.2334293	2026
						предельных C1-C5 (
1						1502*)				
						0416 Смесь углеводородов	0.026194		0.8260545	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
						0602 Бензол (64)	0.0003421		0.010788	2026
						0616 Диметилбензол (смесь	0.0001075		0.0033905	2026
1						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						0621 Метилбензол (349)	0.000215		0.006781	2026
						0333 Сероводород (0.0001079		0.0034035	2026
						Дигидросульфид) (518)				
						0415 Смесь углеводородов	0.1303348		4.1102392	2026
1						предельных C1-C5 (
						1502*)				
						0416 Смесь углеводородов	0.0482055		1.5202099	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
						0602 Бензол (64)	0.0006295		0.0198535	2026
1						0616 Диметилбензол (смесь	0.0001979		0.0062397	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						0621 Метилбензол (349)	0.003957		0.0124793	2026
						0333 Сероводород (0.0000487		0.0015374	2026
						Дигидросульфид) (518)				
1						0415 Смесь углеводородов	0.0588666		1.85643	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
						0416 Смесь углеводородов	0.0217724		0.6866964	2026
1						предельных C6-C10 (
						1503*)				
1						0602 Бензол (64)	0.0002843		0.008967	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Подземная дренажная емкость V-30	1	8760	Неорганизован	6009						-469	500	1
001		Подземная дренажная емкость V-30	1	8760	Неорганизован	6010						-469	400	1
001		Насосная станция перекачки нефти (внутрипарковая перекачка нефти)	2	17520	Неорганизован	6011						-401	450	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894		0.0028185	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001787		0.0056367	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000487		0.0015374	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0588666		1.85643	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0217724		0.6866964	2026
					0602	Бензол (64)	0.0002843		0.008967	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894		0.0028185	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001787		0.0056367	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000487		0.0015374	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0588666		1.85643	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0217724		0.6866964	2026
					0602	Бензол (64)	0.0002843		0.008967	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894		0.0028185	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001787		0.0056367	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000667		0.0002102	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00805		0.254	2026

					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0.00298			0.094	2025
--	--	--	--	--	------	---	---------	--	--	-------	------

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Насосная станция перекачки нефти (перекачка нефти на ПСП Altius)	2	17520	Неорганизован	6012						-577	870	1
001		Конденсатосборник №1	1	8760	Неорганизован	6013						-567	758	1
001		Конденсатосборник №2	1	8760	Неорганизован	6014						-538	759	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000389		0.001226	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222		0.0003854	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00002444		0.000771	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000667		0.0002102	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00805		0.254	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00298		0.094	2026
1					0602	Бензол (64)	0.0000389		0.001226	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222		0.0003854	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00002444		0.000771	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000095		0.0002993	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0114628		0.3614899	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0042396		0.1337004	2026
					0602	Бензол (64)	0.0000554		0.0017461	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000174		0.0005488	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000348		0.0010975	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000095		0.0002993	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0114628		0.3614899	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Сварочный пост	2	4464	Неорганизован	6015						-518	650	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0042396		0.1337004	2026
					0602	Бензол (64)	0.0000554		0.0017461	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000174		0.0005488	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000348		0.0010975	2026
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00695		0.0556	2026
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000545		0.00436	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00108		0.00864	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001756		0.001404	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00665		0.0532	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000465		0.00372	2026
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды	0.0005		0.004	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		АГЗУ-1	1	8760	Неорганизован	6016						-479	550	1
001		АГЗУ-2	1	8760	Неорганизован	6017						-479	159	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					2908	неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0005		0.004	2026
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
						0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
						0602 Бензол (64)				
						0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				
						0621 Метилбензол (349)				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
1					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979		0.5360456	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		АГЗУ-3	1	8760	Неорганизован	6018						-479	152	1
001		Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ	1	8760	Неорганизован	6024						-528	354	1
001		Подземная дренажная емкость ЕП-8	1	8760	Неорганизован	6026						-411	105	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0602	Бензол (64)	0.000222		0.0070006	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698		0.0022002	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001395		0.0044004	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000381		0.0012001	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0459578		1.4493238	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979		0.5360456	2026
1					0602	Бензол (64)	0.000222		0.0070006	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698		0.0022002	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001395		0.0044004	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031		0.0000097	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129		0.011709	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732		0.00433	2026
1					0602	Бензол (64)	0.00000179		0.000057	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056		0.000018	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00000113		0.00003555	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000113		0.0003548	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0135883		0.4285207	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0050258		0.1584925	2026

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сепаратор замерный	1	8760	Неорганизован	6033						-411	680	1
001		Сепаратор замерный	1	8760	Неорганизован	6034						-381	780	1
001		Сепаратор замерный	1	8760	Неорганизован	6035						-450	865	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						предельных C6-C10 (1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000656		0.0020699	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000206		0.0006505	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000413		0.0013011	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219		0.0006893	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949		0.8323909	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624		0.3078677	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001275		0.0040207	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401		0.0012636	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000801		0.0025273	2026
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219		0.0006893	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949		0.8323909	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624		0.3078677	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001275		0.0040207	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401		0.0012636	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000801		0.0025273	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219		0.0006893	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949		0.8323909	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624		0.3078677	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001275		0.0040207	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401		0.0012636	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000801		0.0025273	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219		0.0006893	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949		0.8323909	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сепаратор замерный	1	8760	Неорганизован	6036						-450	950	1
001		Нефтеналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	2	17520	Неорганизован	6038						-489	979	1
001		Дожимной насос на АГЗУ	1	8760	Неорганизован	6039						-537	-188	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624		0.3078677	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001275		0.0040207	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401		0.0012636	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000801		0.0025273	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219		0.0006893	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949		0.8323909	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624		0.3078677	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001275		0.0040207	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401		0.0012636	2026
1					0621	Метилбензол (349)	0.0000801		0.0025273	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000667		0.0002102	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00805		0.254	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00298		0.094	2026
					0602	Бензол (64)	0.0000389		0.001226	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222		0.0003854	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000244		0.000771	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000067		0.00021024	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Автоналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	2	8760	Неорганизован	6061						-489 979		1
001		Покрасочные работы	1	2920	Неорганизован	6063						-390 950		1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0080511		0.25389984	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0029778		0.0939072	2026
					0602	Бензол (64)	0.00003889		0.0012264	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222		0.00038544	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00002444		0.00077088	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000013		0.0002102	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.016102		0.2538998	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005956		0.0939072	2026
					0602	Бензол (64)	0.000078		0.0012264	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024		0.0003854	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.000049		0.0007709	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.012014		0.29899	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.03944		0.855875	2026
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.014153		0.3076	2026
1					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.017824		0.388525	2026
					1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00644		0.13624	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Земляные работы	1	4380	Неорганизован	6065						-370	940	1
001		Открытый склад инертных материалов	1	8760	Неорганизован	6066						-450	945	1
001		Трехфазный сепаратор ТФС-Т-50-1.0	1	8760	Неорганизован	6067						1	2	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.01189		0.272675	2026
					1240	Этилацетат (674)	0.00517		0.130375	2026
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.006302		0.13321	2026
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.008141		0.20487	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0254		3.16982	2026
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3.3951		23.858	2026
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0005764		0.0181779	2026
					0415	Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*)	0.6961192		21.9527	2026
					0416	Смесь углеводов	0.2574661		8.119414	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость хранения нефти и дизтоплива	1	8760	Неорганизован	6068						-217	975	1
001		Точки отбора нефти на анализ	1	890	Неорганизован	6069						-217	975	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						предельных C6-C10 (1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.0033624		0.1060376	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0010568		0.0333261	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0021135		0.0666522	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144		0.0000029	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0173904		0.001464	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006432		0.0005414	2026
					0602	Бензол (64)	0.000084		0.000707	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264		0.0000022	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000528		0.0000044	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001392		0.000637211	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000002		0.0000006	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002228		0.007138	2026
1					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000824		0.00264	2026
					0602	Бензол (64)	0.000011		0.000035	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000034		0.000011	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость для замазученного грунта	1	8760	Неорганизован	6070						-217	975	1
001		Емкость для нефтешлама №2	1	8760	Неорганизован	6071						-217	975	1
004		разработка грунта бульдозером	1	1683	Неорганизован	6073						-381	780	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000068		0.000022	2026
					0333	Сероводород (0.000023		0.00073	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.02775		0.87532	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
1					0416	Смесь углеводородов	0.010264		0.32374	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.000134		0.00423	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000042		0.00133	2026
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000843		0.00266	2026
1					0333	Сероводород (0.0000248		0.000783	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.029984		0.945523	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.0110898		0.34971	2026
						предельных C6-C10 (
1						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.000145		0.004567	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000455		0.001436	2026
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.000091		0.00287	2026
					2908	Пыль неорганическая,	0.1743		0.0381	2026
						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		Разработка грунта экскаватором	1	1683	Неорганизован	6074						-381	780	1
004		перевозка на отвал самосвалами	1	1683	Неорганизован	6075	2					-381	780	1
004		отвал временный	1	1683	Неорганизован	6076	2					-381	780	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					2908	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1641		1.683	2026
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01572		0.4524	2026
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1491		0.254585	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		уплотнение грунта	1	65	Неорганизован	6077						-381	780	1
004		устройство насыпи щебня	1	180	Неорганизован	6078						-381	780	1
004		гидроизоляция горячим битумом	1	50	Неорганизован	6079						-381	780	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					2908	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.04284		0.00711	2026
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0102		0.004665	2026
1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004164		0.00075	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмо

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд. смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го ко /длина, и площад источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ППУА (верхнее оборудование)	1	1000	выхлопная труба	0061	5	0.42	15	2.0781684	310	-610	-205	Площадк:
001		Резервуар для нефти РГС -50	1	8760	дыхательный клапан	0066	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	-300	-150	
001		Резервуар для нефти РГС- 50	1	8760	дыхательный клапан	0067	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	-300	-150	

форму для расчета ПДВ на 2026 год

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.6026388	619.273	3.254249779	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0979288	100.632	0.5288155	2026
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (2.3706749	2436.112	12.8016443	2026
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	6.863104	7052.543	37.0888761	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0333	Сероводород (0.0000144	0.583	0.000040768	2026
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.0174	704.513	0.049233672	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00643	260.346	0.018209528	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.000084	3.401	0.000237811	2026
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000264	1.069	0.00007474	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000528	2.138	0.000149481	2026
					0333	Сероводород (0.0000144	0.583	0.000040768	2026
						Дигидросульфид) (518)				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Резервуар для нефти РГС-50	1	8760	дыхательный клапан	0068	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	-300	-150	
001		Резервуар для нефти РГС -50	1	8760	дыхательный клапан	0069	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	-300	-150	

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	704.513	0.049233672	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	260.346	0.018209528	2026
					0602	Бензол (64)	0.000084	3.401	0.00023781	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	1.069	0.00007474	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000528	2.138	0.0000149481	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.583	0.000040768	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	704.513	0.049233672	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	260.346	0.018209528	2026
					0602	Бензол (64)	0.000084	3.401	0.000237811	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	1.069	0.00007474	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000528	2.138	0.000149481	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.583	0.000040768	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	704.513	0.049233672	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	260.346	0.018209528	2026
					0602	Бензол (64)	0.000084	3.401	0.000237811	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	1.069	0.00007474	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000528	2.138	0.000149481	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Установка КРС УПА-60А	1	4296	дымовая труба	0073	0.7	0.1	15	0.11781	100	-537	930	
001		устья добывающих скважин	1	8760	неорганизован	6001						-537	930	1
001		АГЗУ-4	1	8760	неорганизован	6019	2					-479	368	1
001		Нефтяной манифольд блока переключения скважин к АГЗУ	1	8760	неорганизован	6023	2					-528	326	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0301	Азота (IV) диоксид (0.0663168	769.108	1.0256291	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0107765	124.980	0.16666472	2026
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.032656	378.728	0.5050446	2026
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (0.00628	72.832	0.09712396	2026
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
1					0337	Углерод оксид (Окись	0.0861616	999.258	1.33254084	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0415	Смесь углеводородов	0.05334		1.68219	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.03556		1.12146	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0333	Сероводород (0.0000381		0.0012001	2026
1						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.0459578		1.4493238	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.0169979		0.5360458	2026
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.000222		0.0070006	2026
1					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000698		0.0022002	2026
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0001395		0.0044004	2026
					0333	Сероводород (0.00000031		0.0000097	2026
						Дигидросульфид) (518)				
1					0415	Смесь углеводородов	0.0037129		0.0177	2026
						предельных C1-C5 (
						1502*)				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		1 Нефтяной манифольд , блок переключения скважин к АГЗУ -3	1	8760	неорганизован	6025	2					-528	200	1
001		Подземные дренажные емкости ЕП-8	1	8760	неорганизован	6027						-611	150	1
001		подземная дренажная емкость ЕП-25	1	8760	неорганизован	6032						-300	150	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732		0.00433	2026
					0602	Бензол (64)	0.00000179		0.000057	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000056		0.000018	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000011		0.0000356	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031		0.0000097	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129		0.0117	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732		0.00433	2026
					0602	Бензол (64)	0.00000179		0.000057	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056		0.000018	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00000113		0.0000356	2026
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000113		0.0003548	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0135883		0.4258207	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0050258		0.1584923	2026
					0602	Бензол (64)	0.0000656		0.0020699	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000206		0.0006505	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0000413		0.0013011	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028		0.0008829	2026
										6
					0415	Смесь углеводородов	0.03381		1.06623	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дожимной насос на АГЗУ	1	8760	неорганизован	6039	1					-537	188	1
001		Покрасочные работы	1	1200	неорганизован	6063						-390	250	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						предельных C1-C5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0125049		0.394357	2026
					0602	Бензол (64)	0.0001633		0.00551502	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000513		0.001686	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0001027		0.0032372	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000333		0.00010512	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.004026		0.12694992	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001489		0.0469536	2026
					0602	Бензол (64)	0.00001945		0.0006132	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000611		0.00019272	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00001222		0.00038544	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.012014		0.128138	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.03944		0.366875	2026
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.014153		0.13185	2026
1					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.017824		0.166525	2026
					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00644		0.0584	2026
					1210	Бутилацетат (Уксусной	0.01189		0.116875	2026

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Земляные работы	1	3504	неорганизован	6065						-370	940	1
001		Точки отбора нефти на анализ	1	1010	неорганизован	6069						-537	930	1
001		Нефтяной манифольд №3	1	8760	неорганизован	6072	2					-528	200	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						кислоты бутиловый эфир) (110)				
					1240	Этилацетат (674)	0.00517			2026
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.006302			2026
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.008141			2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01525			2026
1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000261	0.0000085	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003156		0.010259	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001167		0.003794	2026
					0602	Бензол (64)	0.000015		0.000005	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000048		0.0000156	2026
1					0621	Метилбензол (349)	0.0000096		0.0000311	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031		0.0000097	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129		0.0117	2026
					0416	Смесь углеводородов	0.00013732		0.00433	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		разработка грунта бульдозером	1	85	неорганизован	6073						-537	930	1
001		разработка грунта экскаватором	1	4037	неорганизован	6074						-573	930	1
001		перевозка на отвал самосвалами	1	432	неорганизован	6075						-573	930	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
1						предельных C6-C10 (1503*)						
					0602	Бензол (64)	0.00000179				0.000057	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056				0.000018	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00000113				0.0000356	2026
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4067	0.0889	2026			
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3829	3.927	2026			
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03675		1.0563	2026		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		отвал временный	1	1012	неорганизован	6076	2					-528	200	1
001		уплотнение грунта	1		неорганизован	6077						-528	200	1
001		устройство насыпи щебня	1	1125	неорганизован	6078						-528	200	1

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					2908	глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (0.3479		0.59403	2026
1					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (0.09996		0.01659	2026
1					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (0.0238		0.010885	2026
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		гидроизоляция горячим битумом	1	50	неорганизован	6079						-528	200	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					2754	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.009716		0.00175	2026

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и снижения ущерба от их последствий, Оператором объекта разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий.

Оператор объекта разрабатывает планы мероприятий на все случаи аварийных ситуаций. Основными аварийными ситуациями на нефтедобывающих предприятиях являются: пожар, разрыв трубопровода, разгерметизация соединений, отказ запорной аппаратуры, создание избыточного давления в емкостях.

Меры безопасности предусматриваются при соблюдении следующих действующих противопожарных требований:

- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно-измерительными приборами и автоматикой;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляция горячих поверхностей;
- устройство датчиков на содержание сероводорода на рабочих местах;
- своевременная очистка систем трубопроводов и оборудования;
- проведение испытаний вновь монтируемых систем и оборудования на герметичность;
- устройство системы пожаротушения на площадках, обеспечение производства достаточным количеством противопожарного оборудования.

На предприятии отсутствуют залповые выбросы. Для предотвращения залповых выбросов от технологического оборудования предусмотрены меры по соблюдению герметичности оборудования, запорнорегулирующей арматуры (ЗРА), люков и возможных источников выделений вредных веществ (своевременная замена, ремонт задвижек, ЗРА), так как они являются неотъемлемой частью технологических процессов добычи нефти.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

По степени воздействия на организм человека выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности. Для каждого из выбрасываемых веществ Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» утверждены предельно допустимые концентрации содержания их в атмосферном воздухе для населенных мест (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

В выбросах загрязняющих веществ на 2026 год содержатся 36 загрязняющих вещества 1-4 классов опасности, способных образовать 6 групп суммационного действия. В Аннотации приведены Таблица групп суммации на 2026 год по Темирскому району и Таблица групп суммации на 2026 год по Мугалжарскому району. Выбросы веществ в г/с и т/год даются без очистки, так как у Оператора объекта пыле- и газоочистные сооружения отсутствуют.

Перечень загрязняющих веществ на 2026 год по Темирскому и Мугалжарскому районам приведены в таблице 2.8., 2.9.

Проект нормативов допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год

Таблица 2.8.

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00695	0.0556	1.39	1.39
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.000545	0.00436	6.7816	4.36
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01		0.0000786	0.0020668	0	0.20668
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	7.23899495	200.40469252	64536.0326	5010.11731
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		2	0.003	0.07888	0	0.52586667
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	1.17633296	32.565762459	542.7627	542.762708
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.156313476	2.207349007	44.147	44.1469801
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	3.291190026	37.43499703	748.6999	748.699941
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.123881614	3.83045217	3049.3556	478.806521
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	14.819850152	266.35603532	56.6901	88.7853451
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000465	0.00372	0	0.744
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.0005	0.004	0	0.13333333
0410	Метан (727*)			50		0.080425782	0.0345172	0	0.00069034
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		2.58751629	57.60711778	1.1521	1.15214236

Проект нормативов допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 2.8.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год с учетом мероприятий по снижению выбросов

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.91859102	21.59326948	0	0.71977565
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			4	0.0243	0.02938	0	0.01958667
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.02996518	0.2963529	4.1054	2.963529
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.02466534	0.627654736	3.1383	3.13827368
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.06657605	1.048982238	1.7483	1.74830373
0627	Этилбензол (675)	0.02			3	0.00054	0.00068218	0	0.034109
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000002618	0.000004	10.5561	4
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.014153	0.3076	3.076	3.076
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		3	0.038195	1.204518	2.409	2.409036
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.017824	0.388525	0	0.077705
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7		0.00644	0.13624	0	0.19462857
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.01189	0.272675	2.4665	2.72675
1240	Этилацетат (674)	0.1			4	0.00517	0.130375	1.2696	1.30375
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0047625	0.028572	3.9149	2.8572
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.006302	0.13321	0	0.3806
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			4	0.0000020446	0.0000019747	0	0.00032911
2750	Сольвент нефтяной (1149*)			0.2		0.030556	0.963614	4.8181	4.81807
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.008141	0.20487	0	0.20487
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.12689899	0.771130231	0	0.77113023
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)		0.002		2	0.0002005	0.0788	118.6165	39.4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола	0.3	0.1		3	3.97726	29.47168	294.7168	294.7168

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 2.8.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год.

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3116	углей казахстанских месторождений) (494) Калий хлорат (Бертолетова соль) (629*)			0.05		0.0000786	0.0020668	0	0.041336
	В С Е Г О:					34.7985553364	658.27975383	69437.8	7287.4333
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ									

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 2.9

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год.

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.6689556	4.279878879	434.6933	106.996972
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.1087053	0.69548022	11.5913	11.591337
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.032656	0.5050446	10.1009	10.100892
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	2.3769549	12.89876826	257.9754	257.975365
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00014187	0.002743592	0	0.342949
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	6.9492656	38.42141694	9.9245	12.807139
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.22793358	4.998808108	0	0.09997616
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.09887656	2.346930812	0	0.07823103
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.00082672	0.016370963	0	0.16370963
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.01227893	0.13323598	0	0.6661799
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.03995988	0.3768004311	0	0.62800072
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.014153	0.13185	1.3185	1.3185
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.017824	0.166525	0	0.033305
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7		0.00644	0.0584	0	0.08342857
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.01189	0.116875	1.1507	1.16875
1240	Этилацетат (674)	0.1			4	0.00517	0.055875	0	0.55875
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.006302	0.0571	0	0.16314286
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.008141	0.087802	0	0.087802
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1			4	0.009716	0.00175	0	0.00175

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 2.9.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	1.31326	7.714595	77.1459	77.14595
	В С Е Г О:					11.90945094	73.066250785	803.9	482.01213
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных принятых для расчета НДС.

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов, взяты на основании результатов проведенной инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников к проекту НДС (далее – инвентаризация ЗВ) и данных, предоставленных Оператором объекта. Расчеты эмиссий проводились с учетом мощности, производительности и времени работы технологического оборудования. Для определения количественных эмиссий использованы действующие утвержденные методики по расчету выбросов загрязняющих веществ.

По основным организованным источникам, такие как, печи подогрева нефти, газопоршневые генераторы (ГНГ), сапуны ГНГ, дизельгенераторы, верхнее оборудование передвижной парообразующей установки (ППУА), УПА-60А, подъёмная установка с двигателем ЯМЗ-238 (при КРС) выбросы определены на основании проведенных замеров при максимальной загрузке оборудования, время работы указаны с вычетом простоя оборудования на периоды планово – предупредительных работ. Протокола замеров выбросов на данных источниках в *приложении 4*.

В процессе проведения инвентаризации ЗВ, проводимой для проекта НДС на 2026 учтены все технологические, организационные изменения и дополнения, вносимые по сравнению с предыдущим проектом нормативов предельно – допустимых выбросов

Расчеты количества вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия приведены в *приложении 6*.

Характеристики источников выбросов (высота, диаметр, скорость и объем газовой смеси) приняты по данным инвентаризации ЗВ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников, представлен в таблице 2.8,2.9. настоящего проекта. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС представлены в таблице 2.5.

3.0. Проведение расчетов рассеивания

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами источников загрязнения, зависит от объемов и условий выбросов вредных веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы региона. Климатические условия в рамках настоящего проекта НДС приняты по данным ближайших метеостанций Темир и Эмба (*приложение 5*).

На основании предоставленных данных Актюбинского филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» ниже приведены Метеорологические характеристики по Темирскому и Мугалжарскому районам.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в Темирском районе

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Темирский район

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	23.7

Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-15.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5.2
СВ	17.0
В	14.2
ЮВ	12.8
Ю	7.4
ЮЗ	10.6
З	12.6
СЗ	20.2
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.8

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в Мугалжарском районе

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Мугалжарский район

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл»

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	22.3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-15.1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12.8
СВ	18.0
В	12.0
ЮВ	15.2
Ю	13.4
ЮЗ	10.0
З	10.0
СЗ	8.6
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4.3
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.3

Характеристика состояния окружающей среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием ингредиентов по отношению к ПДК. Расчет полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы вредными веществами производился на программе «Эра версия (ЭРА v2.5)». Программный комплекс «ЭРА» предназначен для расчета полей концентрации вредных веществ в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах предприятия, с целью установления предельно допустимых выбросов (ПДВ) и определения границы СЗЗ.

На основании заключения государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы за № D.09.X.KZ29VBZ00038524 от 03.11.2022г. к проекту «Установленный (окончательный) к проекту «Обоснование размера санитарно-защитной зоны производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ТОО «Фирма Ада Ойл» по радиусу составляет **600 м** (приложение 9).

В принятой для расчета системе координат ось ОУ совпадает с направлением на север (истинный географический меридиан), ось ОХ – с направлением на восток (азимут 90°). Размер основного расчетного прямоугольника для объектов АО «Фирма Ада Ойл» определен с учетом влияния загрязнения со сторонами:

- для Темирского района расчетный прямоугольник установлен со следующими параметрами: длина (по Х) = 10472м, ширина (по Y) = 7480м, шаг сетки основного прямоугольника по осям Х и Y принят 748 метра, количество расчетных точек 15*11;

- для Мугалжарского района расчетный прямоугольник установлен со следующими параметрами: длина (по Х) = 8000м, ширина (по Y) = 8000м, шаг сетки основного прямоугольника по осям Х и Y принят 800 метра, количество расчетных точек 11*11.

Основной расчетный прямоугольник нанесен на картах рассеивания загрязняющих веществ (приложение 7).

Состояние воздушного бассейна на рассматриваемой и прилегающей территориях в границах расчетного прямоугольника характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, создаваемыми выбросами источников загрязнения и представлено картами рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что наибольшие концентрации загрязняющих веществ отмечены вблизи источников выбросов, превышения концентраций всех выбрасываемых веществ не превышает ПДК на границе санитарно-защитной зоны.

В связи с отсутствием в непосредственной близости с основными производственными площадками жилой зоны максимальные приземные концентрации в жилой зоне не определялись.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на 2026 год представлено в таблицах 3.4.1 и 3.4.2.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 год.

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00695	2	0.0174	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.000545	2	0.0545	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.0000786	3	0.0079	Нет
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.003	3	0.0075	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.156313476	3.07	1.0421	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		14.819850152	7.35	2.964	Да
0410	Метан (727*)			50	0.080425782	2.39	0.0016	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	2.58751629	2.06	0.0518	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.91859102	2.06	0.0306	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0243	2	0.0162	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.02996518	2.02	0.0999	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.02466534	2.01	0.1233	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.06657605	2.01	0.111	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.00054	2	0.027	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000002618	2.4	0.0262	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.014153	2	0.1415	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.038195	2	0.0382	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.017824	2	0.0036	Нет
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.00644	2	0.0092	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 год.

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.01189	2	0.1189	Да
1240	Этилацетат (674)	0.1			0.00517	2	0.0517	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.006302	2	0.018	Нет
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			0.0000020446	2.52	0.0003	Нет
2750	Сольвент нафта (1149*)			0.2	0.030556	2	0.1528	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.008141	2	0.0081	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.12689899	2.36	0.1269	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3.97726	2	13.2575	Да
3116	Калий хлорат (Вертолетова соль) (629*)			0.05	0.0000786	3	0.0016	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		7.23899495	9.11	36.195	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		1.17633296	9.11	2.9408	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3.291190026	6.22	6.5824	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.123881614	9.9	15.4852	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000465	2	0.0233	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.0005	2	0.0025	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0047625	2.4	0.0953	Нет
2904	Мазутная зола тепловых электростанций /в пересчете на ванадий/ (326)		0.002		0.0002005	10	0.010	Нет

Проект нормативов допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 год.

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum (H_i \cdot M_i)}{\sum (M_i)}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 3.4.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.1087053	4.7	0.2718	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.032656	2	0.2177	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		6.9492656	4.96	1.3899	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.22793358	2	0.0046	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.09887656	2	0.0033	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.00082672	2	0.0028	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.01227893	2	0.0614	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.03995988	2	0.0666	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.014153	2	0.1415	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.017824	2	0.0036	Нет
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.00644	2	0.0092	Нет

Проект нормативов допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.01189	2	0.1189	Да
1240	Этилацетат (674)	0.1			0.00517	2	0.0517	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.006302	2	0.018	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.008141	2	0.0081	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.009716	2	0.0097	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		1.31326	2	4.3775	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.6689556	4.7	3.3448	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		2.3769549	4.99	4.7539	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00014187	2	0.0177	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum (H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработаны предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на объектах ТОО «Фирма Ада Ойл». Предложения по нормативам допустимых выбросов в атмосферу, с учетом мероприятий по снижению выбросов представляются на 2026 год.

Нормативы эмиссий загрязняющих веществ устанавливаются согласно произведенных расчетов, с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных нормативов качества окружающей среды. По причине отсутствия превышения ПДК на границе санитарно-защитной зоны, определенные инструментальным и расчетным методами эмиссии загрязняющих веществ для каждого источника выбросов будут приняты как нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год.

На основании результатов расчета рассеивания в атмосфере максимальных приземных концентраций составлен перечень загрязняющих веществ, выбросы которых (г/сек, т/год) предложены в качестве нормативов допустимых выбросов. Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы (*приложение 7*) показывают, что наибольшие концентрации вредных веществ наблюдаются в непосредственной близости от источников на территории предприятия.

Предложенные нормативы допустимых выбросов, приведены в таблице 3.6. по Темирскому и Мугалжарскому районам.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0071	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	2026
	0072	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.1295595	2.042894827	0.1295595	2.042894827	0.1295595	2.042894827	2026
	0007	0.1761482	5.13381831	0.1761482	5.13381831	0.1761482	5.13381831	2026
	0008	0.2208376	6.4267291	0.2208376	6.4267291	0.2208376	6.4267291	2026
	0009	0.002605875	0.082178878	0.002605875	0.082178878	0.002605875	0.082178878	2026
	0010	0.002605875	0.082178878	0.002605875	0.082178878	0.002605875	0.082178878	2026
	0015	1.84946	57.2060171	1.84946	57.2060171	1.84946	57.2060171	2026
	0016	0.0654671	2.0249764	0.0654671	2.0249764	0.0654671	2.0249764	2026
	0017	1.8666908	57.7389849	1.8666908	57.7389849	1.8666908	57.7389849	2026
	0018	0.066107	2.04476993	0.066107	2.04476993	0.066107	2.04476993	2026
	0019	1.8420025	56.9753477	1.8420025	56.9753477	1.8420025	56.9753477	2026
	0020	0.0203472	0.62936331	0.0203472	0.62936331	0.0203472	0.62936331	2026
	0061	0.6026388	3.25424977	0.6026388	3.25424977	0.6026388	3.25424977	2026
	0065	0.2297871	5.02806179	0.2297871	5.02806179	0.2297871	5.02806179	2026
	0073	0.0663168	1.0256291	0.0663168	1.0256291	0.0663168	1.0256291	2026
Вахтовый городок	0052	0.0973406	0.700852522	0.0973406	0.700852522	0.0973406	0.700852522	2026
(0302) Азотная кислота								
Структура Башенколь в Темирском районе	0071	0.0015	0.03944	0.0015	0.03944	0.0015	0.03944	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0072	0.0015	0.03944	0.0015	0.03944	0.0015	0.03944	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.0210534	0.331970409	0.0210534	0.331970409	0.0210534	0.331970409	2026
	0007	0.0286241	0.83424547	0.0286241	0.83424547	0.0286241	0.83424547	2026
	0008	0.0358829	1.04434348	0.0358829	1.04434348	0.0358829	1.04434348	2026
	0009	0.000423455	0.013354068	0.000423455	0.013354068	0.000423455	0.013354068	2026
	0010	0.000423455	0.013354068	0.000423455	0.013354068	0.000423455	0.013354068	2026
	0015	0.300537	9.2959779	0.300537	9.2959779	0.300537	9.2959779	2026
	0016	0.0106384	0.3290586	0.0106384	0.3290586	0.0106384	0.3290586	2026
	0017	0.3033372	9.3825851	0.3033372	9.3825851	0.3033372	9.3825851	2026
	0018	0.0107424	0.33227511	0.0107424	0.33227511	0.0107424	0.33227511	2026
	0019	0.299325	9.258494	0.299325	9.258494	0.299325	9.258494	2026
	0020	0.0033064	0.1022715	0.0033064	0.1022715	0.0033064	0.1022715	2026
	0061	0.0979288	0.528815589	0.0979288	0.528815589	0.0979288	0.528815589	2026
	0065	0.03734045	0.81705991	0.03734045	0.81705991	0.03734045	0.81705991	2026
	0073	0.0107765	0.16666472	0.0107765	0.16666472	0.0107765	0.16666472	2026
Вахтовый городок	0052	0.0158179	0.113888535	0.0158179	0.113888535	0.0158179	0.113888535	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.0593656	0.936077175	0.0593656	0.936077175	0.0593656	0.936077175	2026
	0007	0.00450625	0.112	0.00450625	0.112	0.00450625	0.112	2026
	0008	0.00450625	0.112	0.00450625	0.112	0.00450625	0.112	2026
	0009	0.002171563	0.0684824	0.002171563	0.0684824	0.002171563	0.0684824	2026
	0010	0.002171563	0.068482398	0.002171563	0.068482398	0.002171563	0.068482398	2026
	0065	0.00206645	0.0534	0.00206645	0.0534	0.00206645	0.0534	2026
	0073	0.032656	0.5050446	0.032656	0.5050446	0.032656	0.5050446	2026
	0052	0.0488698	0.351862434	0.0488698	0.351862434	0.0488698	0.351862434	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.0427433	0.67395566	0.0427433	0.67395566	0.0427433	0.67395566	2026
	0007	0.2985327	8.68938805	0.2985327	8.68938805	0.2985327	8.68938805	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0008	0.2689916	7.83434987	0.2689916	7.83434987	0.2689916	7.83434987	2026
	0009	0.000026213	0.000826642	0.000026213	0.000826642	0.000026213	0.000826642	2026
	0010	0.000026213	0.000826642	0.000026213	0.000826642	0.000026213	0.000826642	2026
	0015	0.032627	1.00917873	0.032627	1.00917873	0.032627	1.00917873	2026
	0016	0.0036625	0.1132854	0.0036625	0.1132854	0.0036625	0.1132854	2026
	0017	0.0327983	1.0144902	0.0327983	1.0144902	0.0327983	1.0144902	2026
	0018	0.0036828	0.11391476	0.0036828	0.11391476	0.0036828	0.11391476	2026
	0019	0.0316944	0.98034505	0.0316944	0.98034505	0.0316944	0.98034505	2026
	0020	0.0010951	0.03387198	0.0010951	0.03387198	0.0010951	0.03387198	2026
	0061	2.3706749	12.8016443	2.3706749	12.8016443	2.3706749	12.8016443	2026
	0065	0.1774108	3.9209976	0.1774108	3.9209976	0.1774108	3.9209976	2026
	0073	0.00628	0.09712396	0.00628	0.09712396	0.00628	0.09712396	2026
Вахтовый городок	0052	0.0209442	0.150798186	0.0209442	0.150798186	0.0209442	0.150798186	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0015	0.041016	1.26868183	0.041016	1.26868183	0.041016	1.26868183	2026
	0017	0.0421692	1.30434454	0.0421692	1.30434454	0.0421692	1.30434454	2026
	0019	0.0391519	1.21101448	0.0391519	1.21101448	0.0391519	1.21101448	2026
	0021	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	2026
	0022	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	2026
	0023	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	2026
	0024	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	0.00001195	0.0000626	2026
	Вахтовый городок	0054	0.00000391	0.00000226	0.00000391	0.00000226	0.00000391	0.00000226
0055		0.00000391	0.00000226	0.00000391	0.00000226	0.00000391	0.00000226	2026
0056		0.00000391	0.00000273	0.00000391	0.00000273	0.00000391	0.00000273	2026
0057		0.00000391	0.00000273	0.00000391	0.00000273	0.00000391	0.00000273	2026
0058		0.000000977	0.000113	0.000000977	0.000113	0.000000977	0.000113	2026
0059		0.000000977	0.000113	0.000000977	0.000113	0.000000977	0.000113	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.2339006	3.68814407	0.2339006	3.68814407	0.2339006	3.68814407	2026
	0007	0.472677	13.6827711	0.472677	13.6827711	0.472677	13.6827711	2026
	0008	0.4859404	14.0662158	0.4859404	14.0662158	0.4859404	14.0662158	2026
	0009	0.021715626	0.684823982	0.021715626	0.684823982	0.021715626	0.684823982	2026
	0010	0.021715626	0.684823982	0.021715626	0.684823982	0.021715626	0.684823982	2026
	0015	1.892341	58.53236634	1.892341	58.53236634	1.892341	58.53236634	2026
	0016	0.0618046	1.91169106	0.0618046	1.91169106	0.0618046	1.91169106	2026
	0017	1.9116713	59.1302858	1.9116713	59.1302858	1.9116713	59.1302858	2026

	0018	0.0632989	1.95790993	0.0632989	1.95790993	0.0632989	1.95790993	2026
	0019	1.8988659	58.7342021	1.8988659	58.7342021	1.8988659	58.7342021	2026
	0020	0.0192521	0.59549133	0.0192521	0.59549133	0.0192521	0.59549133	2026
	0061	6.8683104	37.0888761	6.8683104	37.0888761	6.8683104	37.0888761	2026
	0065	0.5990155	12.9416796	0.5990155	12.9416796	0.5990155	12.9416796	2026
	0073	0.0861616	1.33254084	0.0861616	1.33254084	0.0861616	1.33254084	2026
Вахтовый городок	0052	0.1765296	1.271013282	0.1765296	1.271013282	0.1765296	1.271013282	2026
(0410) Метан (727*) Структура Башенколь в Темирском районе	0009	0.000542891	0.0171206	0.000542891	0.0171206	0.000542891	0.0171206	2026
	0010	0.000542891	0.0171206	0.000542891	0.0171206	0.000542891	0.0171206	2026
	0074	0.00127	0.0000552	0.00127	0.0000552	0.00127	0.0000552	2026
	0075	0.00127	0.0000552	0.00127	0.0000552	0.00127	0.0000552	2026
	0076	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	2026
	0077	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	2026
	0078	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	0.0256	0.0000552	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Структура Башенколь в Темирском районе	0021	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	2026
	0022	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	2026
	0023	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	2026
	0024	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	0.01443	0.07555187	2026
	0074	0.000317	0.000014	0.000317	0.000014	0.000317	0.000014	2026
	0075	0.000317	0.000014	0.000317	0.000014	0.000317	0.000014	2026
	0076	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	2026
	0077	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	2026
	0078	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	0.00634	0.000014	2026
Вахтовый городок	0064	0.326	0.1731	0.326	0.1731	0.326	0.1731	2026

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0070	0.365418	0.64002286	0.365418	0.64002286	0.365418	0.64002286	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Структура Башенколь в Темирском районе	0021	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	2026
	0022	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	2026
	0023	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	2026
	0024	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	0.00534	0.02794	2026
	0074	0.0000052	0.00000022	0.0000052	0.00000022	0.0000052	0.00000022	2026
	0075	0.0000052	0.00000022	0.0000052	0.00000022	0.0000052	0.00000022	2026
	0076	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	2026
	0077	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	2026
	0078	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	0.000104	0.00000022	2026
Вахтовый городок	0064	0.0794	0.04216	0.0794	0.04216	0.0794	0.04216	2026
	0070	0.135054	0.23654458	0.135054	0.23654458	0.135054	0.23654458	2026

(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Вахтовый городок	0064	0.0108	0.005735	0.0108	0.005735	0.0108	0.005735	2026
	0070	0.0135	0.023645	0.0135	0.023645	0.0135	0.023645	2026
(0602) Бензол (64)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0021	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	2026
	0022	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	2026
	0023	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	2026
	0024	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	0.0000697	0.000365	2026
Вахтовый городок	0064	0.00864	0.004588	0.00864	0.004588	0.00864	0.004588	2026
	0070	0.01242	0.0217534	0.01242	0.0217534	0.01242	0.0217534	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0021	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	2026
	0022	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	2026
	0023	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	2026
	0024	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	0.0000219	0.000114694	2026
Вахтовый городок	0064	0.000648	0.000344	0.000648	0.000344	0.000648	0.000344	2026
	0070	0.001566	0.00274282	0.001566	0.00274282	0.001566	0.00274282	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0021	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	2026
	0022	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	2026
	0023	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	2026
	0024	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	0.0000438	0.000229387	2026
Вахтовый городок	0064	0.00626	0.0033	0.00626	0.0033	0.00626	0.0033	2026
	0070	0.011718	0.02052386	0.011718	0.02052386	0.011718	0.02052386	2026
(0627) Этилбензол (675)								
Вахтовый городок	0064	0.000216	0.0001147	0.000216	0.0001147	0.000216	0.0001147	2026
	0070	0.000324	0.00056748	0.000324	0.00056748	0.000324	0.00056748	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.0000000238	0.000002	0.0000000238	0.000002	0.0000000238	0.000002	2026
Вахтовый городок	0052	0.000000238	0.000002	0.000000238	0.000002	0.000000238	0.000002	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.00238125	0.014286	0.00238125	0.014286	0.00238125	0.014286	2026
Вахтовый городок	0052	0.00238125	0.014286	0.00238125	0.014286	0.00238125	0.014286	2026
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0009	0.0000000313	0.000000987	0.0000000313	0.000000987	0.0000000313	0.000000987	2026
	0010	0.0000000313	0.000000987	0.0000000313	0.000000987	0.0000000313	0.000000987	2026
	0074	0.000000031	0.0000000013	0.000000031	0.0000000013	0.000000031	0.0000000013	2026

	0075	0.000000031	0.00000000013	0.000000031	0.00000000013	0.000000031	0.00000000013	2026
	0076	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	2026
	0077	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0078	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	0.000000064	0.00000000013	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0.057539583	0.342857	0.057539583	0.342857	0.057539583	0.342857	2026
Вахтовый городок	0052	0.057539583	0.342857	0.057539583	0.342857	0.057539583	0.342857	2026
	0054	0.001392	0.00080474	0.001392	0.00080474	0.001392	0.00080474	2026
	0055	0.001392	0.00080474	0.001392	0.00080474	0.001392	0.00080474	2026
	0056	0.001392	0.00097277	0.001392	0.00097277	0.001392	0.00097277	2026
	0057	0.001392	0.00097277	0.001392	0.00097277	0.001392	0.00097277	2026
	0058	0.000347912	0.040237	0.000347912	0.040237	0.000347912	0.040237	2026
	0059	0.000347912	0.040237	0.000347912	0.040237	0.000347912	0.040237	2026
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0007	0.000049	0.0319	0.000049	0.0319	0.000049	0.0319	2026
	0008	0.000049	0.0319	0.000049	0.0319	0.000049	0.0319	2026
	0065	0.0001025	0.015	0.0001025	0.015	0.0001025	0.015	2026
(3116) Калий хлорат (Бертолетова соль) (629*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	0071	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	2026
	0072	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	0.0000393	0.0010334	2026
Итого по организованным источникам:		28.0786317364	545.276787956	28.0786317364	545.276787956	28.0786317364	545.276787956	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Вахтовый городок	6015	0.00695	0.0556	0.00695	0.0556	0.00695	0.0556	2026
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Вахтовый городок	6015	0.000545	0.00436	0.000545	0.00436	0.000545	0.00436	2026

(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Вахтовый городок	6015	0.00108	0.00864	0.00108	0.00864	0.00108	0.00864	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Вахтовый городок	6015	0.0001756	0.001404	0.0001756	0.001404	0.0001756	0.001404	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6002	0.000182	0.005725	0.000182	0.005725	0.000182	0.005725	2026
	6003	0.0000131	0.000414	0.0000131	0.000414	0.0000131	0.000414	2026
	6005	0.0000586	0.0018494	0.0000586	0.0018494	0.0000586	0.0018494	2026
	6006	0.0000586	0.0018494	0.0000586	0.0018494	0.0000586	0.0018494	2026
	6007	0.0001079	0.0034035	0.0001079	0.0034035	0.0001079	0.0034035	2026
	6008	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	2026

	6009	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	2026
	6010	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	0.0000487	0.0015374	2026
	6011	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	2026
	6012	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	2026
	6013	0.0000095	0.0002993	0.0000095	0.0002993	0.0000095	0.0002993	2026
	6014	0.0000095	0.0002993	0.0000095	0.0002993	0.0000095	0.0002993	2026
	6016	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	2026
	6017	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	2026
	6018	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	2026
	6024	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	2026
	6026	0.0000113	0.0003548	0.0000113	0.0003548	0.0000113	0.0003548	2026
	6033	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	2026
	6034	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	2026
	6035	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	2026
	6036	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	0.0000219	0.0006893	2026
	6038	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	0.00000667	0.0002102	2026
	6039	0.0000067	0.00021024	0.0000067	0.00021024	0.0000067	0.00021024	2026
	6061	0.000013	0.0002102	0.000013	0.0002102	0.000013	0.0002102	2026
	6067	0.0005764	0.0181779	0.0005764	0.0181779	0.0005764	0.0181779	2026
	6068	0.0000144	0.0000029	0.0000144	0.0000029	0.0000144	0.0000029	2026
	6069	0.000002	0.000006	0.000002	0.000006	0.000002	0.000006	2026
	6070	0.000023	0.00073	0.000023	0.00073	0.000023	0.00073	2026
	6071	0.0000248	0.000783	0.0000248	0.000783	0.0000248	0.000783	2026

(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Вахтовый городок	6015	0.00665	0.0532	0.00665	0.0532	0.00665	0.0532	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Вахтовый городок	6015	0.000465	0.00372	0.000465	0.00372	0.000465	0.00372	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
Вахтовый городок	6015	0.0005	0.004	0.0005	0.004	0.0005	0.004	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6001	0.03295	1.039	0.03295	1.039	0.03295	1.039	2026
	6002	0.21923	6.91368	0.21923	6.91368	0.21923	6.91368	2026
	6003	0.0158536	0.4999605	0.0158536	0.4999605	0.0158536	0.4999605	2026
	6005	0.0708216	2.2334293	0.0708216	2.2334293	0.0708216	2.2334293	2026
	6006	0.0708216	2.2334293	0.0708216	2.2334293	0.0708216	2.2334293	2026
	6007	0.1303348	4.1102392	0.1303348	4.1102392	0.1303348	4.1102392	2026
	6008	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	2026
	6009	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	2026
	6010	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	0.0588666	1.85643	2026
	6011	0.00805	0.254	0.00805	0.254	0.00805	0.254	2026
	6012	0.00805	0.254	0.00805	0.254	0.00805	0.254	2026
	6013	0.0114628	0.3614899	0.0114628	0.3614899	0.0114628	0.3614899	2026
	6014	0.0114628	0.3614899	0.0114628	0.3614899	0.0114628	0.3614899	2026

	6016	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	2026
	6017	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	2026
	6018	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	2026
	6024	0.00037129	0.011709	0.00037129	0.011709	0.00037129	0.011709	2026
	6026	0.0135883	0.4285207	0.0135883	0.4285207	0.0135883	0.4285207	2026
	6033	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	2026
	6034	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	2026
	6035	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	2026
	6036	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	0.0263949	0.8323909	2026
	6038	0.00805	0.254	0.00805	0.254	0.00805	0.254	2026
	6039	0.0080511	0.25389984	0.0080511	0.25389984	0.0080511	0.25389984	2026
	6061	0.016102	0.2538998	0.016102	0.2538998	0.016102	0.2538998	2026
	6067	0.6961192	21.9527	0.6961192	21.9527	0.6961192	21.9527	2026

	6068	0.0173904	0.001464	0.0173904	0.001464	0.0173904	0.001464	2026
	6069	0.002228	0.007138	0.002228	0.007138	0.002228	0.007138	2026
	6070	0.02775	0.87532	0.02775	0.87532	0.02775	0.87532	2026
	6071	0.029984	0.945523	0.029984	0.945523	0.029984	0.945523	2026

(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6001	0.02196	0.6927	0.02196	0.6927	0.02196	0.6927	2026
	6002	0.081085	2.55709	0.081085	2.55709	0.081085	2.55709	2026
	6003	0.0058636	0.184915	0.0058636	0.184915	0.0058636	0.184915	2026
	6005	0.026194	0.8260545	0.026194	0.8260545	0.026194	0.8260545	2026
	6006	0.026194	0.8260545	0.026194	0.8260545	0.026194	0.8260545	2026
	6007	0.0482055	1.5202099	0.0482055	1.5202099	0.0482055	1.5202099	2026
	6008	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	2026
	6009	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	2026
	6010	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	0.0217724	0.6866964	2026
	6011	0.00298	0.094	0.00298	0.094	0.00298	0.094	2026
	6012	0.00298	0.094	0.00298	0.094	0.00298	0.094	2026
	6013	0.0042396	0.1337004	0.0042396	0.1337004	0.0042396	0.1337004	2026
	6014	0.0042396	0.1337004	0.0042396	0.1337004	0.0042396	0.1337004	2026
	6016	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	2026
	6017	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	2026
	6018	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	0.0169979	0.5360456	2026
	6024	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	2026
	6026	0.0050258	0.1584925	0.0050258	0.1584925	0.0050258	0.1584925	2026
	6033	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	2026
	6034	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	2026
	6035	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	2026
	6036	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	0.0097624	0.3078677	2026
	6038	0.00298	0.094	0.00298	0.094	0.00298	0.094	2026
	6039	0.0029778	0.0939072	0.0029778	0.0939072	0.0029778	0.0939072	2026
	6061	0.005956	0.0939072	0.005956	0.0939072	0.005956	0.0939072	2026

	6067	0.2574661	8.119414	0.2574661	8.119414	0.2574661	8.119414	2026
	6068	0.006432	0.0005414	0.006432	0.0005414	0.006432	0.0005414	2026
	6069	0.000824	0.00264	0.000824	0.00264	0.000824	0.00264	2026
	6070	0.010264	0.32374	0.010264	0.32374	0.010264	0.32374	2026
	6071	0.0110898	0.34971	0.0110898	0.34971	0.0110898	0.34971	2026

(0602) Бензол (64) Структура Башенколь в Темирском районе	6002	0.001059	0.033395	0.001059	0.033395	0.001059	0.033395	2026
	6003	0.0000766	0.0024149	0.0000766	0.0024149	0.0000766	0.0024149	2026
	6005	0.0003421	0.010788	0.0003421	0.010788	0.0003421	0.010788	2026
	6006	0.0003421	0.010788	0.0003421	0.010788	0.0003421	0.010788	2026
	6007	0.0006295	0.0198535	0.0006295	0.0198535	0.0006295	0.0198535	2026
	6008	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	2026
	6009	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	2026
	6010	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	0.0002843	0.008967	2026
	6011	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	2026
	6012	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	2026
	6013	0.0000554	0.0017461	0.0000554	0.0017461	0.0000554	0.0017461	2026
	6014	0.0000554	0.0017461	0.0000554	0.0017461	0.0000554	0.0017461	2026
	6016	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	2026
	6017	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	2026
	6018	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	2026
	6024	0.00000179	0.000057	0.00000179	0.000057	0.00000179	0.000057	2026
	6026	0.0000656	0.0020699	0.0000656	0.0020699	0.0000656	0.0020699	2026
	6033	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	2026
	6034	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	2026
	6035	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	2026
	6036	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	0.0001275	0.0040207	2026
	6038	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	0.0000389	0.001226	2026
	6039	0.00003889	0.0012264	0.00003889	0.0012264	0.00003889	0.0012264	2026
	6061	0.000078	0.0012264	0.000078	0.0012264	0.000078	0.0012264	2026
	6067	0.0033624	0.1060376	0.0033624	0.1060376	0.0033624	0.1060376	2026
	6068	0.000084	0.000707	0.000084	0.000707	0.000084	0.000707	2026
	6069	0.000011	0.000035	0.000011	0.000035	0.000011	0.000035	2026
	6070	0.000134	0.00423	0.000134	0.00423	0.000134	0.00423	2026
	6071	0.000145	0.004567	0.000145	0.004567	0.000145	0.004567	2026

(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Структура Башенколь в Темирском районе	6002	0.0003328	0.0104955	0.0003328	0.0104955	0.0003328	0.0104955	2026
	6003	0.0000241	0.000759	0.0000241	0.000759	0.0000241	0.000759	2026
	6004	0.007639	0.240935	0.007639	0.240935	0.007639	0.240935	2026

	6005	0.0001075	0.0033905	0.0001075	0.0033905	0.0001075	0.0033905	2026
	6006	0.0001075	0.0033905	0.0001075	0.0033905	0.0001075	0.0033905	2026

	6007	0.0001979	0.0062397	0.0001979	0.0062397	0.0001979	0.0062397	2026
	6008	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	2026
	6009	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	2026
	6010	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	0.0000894	0.0028185	2026
	6011	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	2026
	6012	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	2026
	6013	0.0000174	0.0005488	0.0000174	0.0005488	0.0000174	0.0005488	2026
	6014	0.0000174	0.0005488	0.0000174	0.0005488	0.0000174	0.0005488	2026
	6016	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	2026
	6017	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	2026
	6018	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	2026
	6024	0.00000056	0.000018	0.00000056	0.000018	0.00000056	0.000018	2026
	6026	0.0000206	0.0006505	0.0000206	0.0006505	0.0000206	0.0006505	2026
	6033	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	2026
	6034	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	2026
	6035	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	2026
	6036	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	0.0000401	0.0012636	2026
	6038	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	0.00001222	0.0003854	2026
	6039	0.00001222	0.00038544	0.00001222	0.00038544	0.00001222	0.00038544	2026
	6061	0.000024	0.0003854	0.000024	0.0003854	0.000024	0.0003854	2026
	6063	0.012014	0.29899	0.012014	0.29899	0.012014	0.29899	2026
	6067	0.0010568	0.0333261	0.0010568	0.0333261	0.0010568	0.0333261	2026
	6068	0.0000264	0.0000022	0.0000264	0.0000022	0.0000264	0.0000022	2026
	6069	0.0000034	0.000011	0.0000034	0.000011	0.0000034	0.000011	2026
	6070	0.000042	0.00133	0.000042	0.00133	0.000042	0.00133	2026
	6071	0.0000455	0.001436	0.0000455	0.001436	0.0000455	0.001436	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6002	0.0006656	0.020991	0.0006656	0.020991	0.0006656	0.020991	2026
	6003	0.0000481	0.001518	0.0000481	0.001518	0.0000481	0.001518	2026
	6005	0.000215	0.006781	0.000215	0.006781	0.000215	0.006781	2026
	6006	0.000215	0.006781	0.000215	0.006781	0.000215	0.006781	2026
	6007	0.003957	0.0124793	0.003957	0.0124793	0.003957	0.0124793	2026
	6008	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	2026
	6009	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	2026
	6010	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	0.0001787	0.0056367	2026
	6011	0.00002444	0.000771	0.00002444	0.000771	0.00002444	0.000771	2026
	6012	0.00002444	0.000771	0.00002444	0.000771	0.00002444	0.000771	2026
	6013	0.0000348	0.0010975	0.0000348	0.0010975	0.0000348	0.0010975	2026
	6014	0.0000348	0.0010975	0.0000348	0.0010975	0.0000348	0.0010975	2026
	6016	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	2026
	6017	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	2026
	6018	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	2026
	6024	0.00000113	0.00003555	0.00000113	0.00003555	0.00000113	0.00003555	2026

	6026	0.0000413	0.0013011	0.0000413	0.0013011	0.0000413	0.0013011	2026
	6033	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	2026
	6034	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	2026
	6035	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	2026
	6036	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	0.0000801	0.0025273	2026
	6038	0.0000244	0.000771	0.0000244	0.000771	0.0000244	0.000771	2026
	6039	0.00002444	0.00077088	0.00002444	0.00077088	0.00002444	0.00077088	2026
	6061	0.000049	0.0007709	0.000049	0.0007709	0.000049	0.0007709	2026
	6063	0.03944	0.855875	0.03944	0.855875	0.03944	0.855875	2026
	6067	0.0021135	0.0666522	0.0021135	0.0666522	0.0021135	0.0666522	2026
	6068	0.0000528	0.0000044	0.0000528	0.0000044	0.0000528	0.0000044	2026
	6069	0.0000068	0.000022	0.0000068	0.000022	0.0000068	0.000022	2026
	6070	0.0000843	0.00266	0.0000843	0.00266	0.0000843	0.00266	2026
	6071	0.000091	0.00287	0.000091	0.00287	0.000091	0.00287	2026
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.014153	0.3076	0.014153	0.3076	0.014153	0.3076	2026
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6004	0.038195	1.204518	0.038195	1.204518	0.038195	1.204518	2026
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.017824	0.388525	0.017824	0.388525	0.017824	0.388525	2026
(1119) 2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.00644	0.13624	0.00644	0.13624	0.00644	0.13624	2026
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.01189	0.272675	0.01189	0.272675	0.01189	0.272675	2026
(1240) Этилацетат (674)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.00517	0.130375	0.00517	0.130375	0.00517	0.130375	2026
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.006302	0.13321	0.006302	0.13321	0.006302	0.13321	2026
(2750) Сольвент нафта (1149*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6004	0.030556	0.963614	0.030556	0.963614	0.030556	0.963614	2026
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6063	0.008141	0.20487	0.008141	0.20487	0.008141	0.20487	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
Структура Башенколь в	6068	0.001392	0.000637211	0.001392	0.000637211	0.001392	0.000637211	2026

Темирском районе								
Реконструкция площадок скважин	6079	0.004164	0.00075	0.004164	0.00075	0.004164	0.00075	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Структура Башенколь в Темирском районе	6065	0.0254	3.16982	0.0254	3.16982	0.0254	3.16982	2026
	6066	3.3951	23.858	3.3951	23.858	3.3951	23.858	2026
Вахтовый городок	6015	0.0005	0.004	0.0005	0.004	0.0005	0.004	2026
Реконструкция площадок скважин	6073	0.1743	0.0381	0.1743	0.0381	0.1743	0.0381	2026
	6074	0.1641	1.683	0.1641	1.683	0.1641	1.683	2026
	6075	0.01572	0.4524	0.01572	0.4524	0.01572	0.4524	2026
	6076	0.1491	0.254585	0.1491	0.254585	0.1491	0.254585	2026
	6077	0.04284	0.00711	0.04284	0.00711	0.04284	0.00711	2026
	6078	0.0102	0.004665	0.0102	0.004665	0.0102	0.004665	2026
Итого по неорганизованным источникам:		6.7199236	113.002965861	6.7199236	113.002965861	6.7199236	113.002965861	
Всего по предприятию:		34.7985553	658.2797537	34.7985553	658.2797537	34.7985553	658.2797537	

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2024 год		на 2026 год		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное Мугалжарский район	0061	0.6026388	3.254249779	0.6026388	3.254249779	0.6026388	3.254249779	2026
	0073	0.0663168	1.0256291	0.0663168	1.0256291	0.0663168	1.0256291	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное Мугалжарский район	0061	0.0979288	0.5288155	0.0979288	0.5288155	0.0979288	0.5288155	2026
	0073	0.0107765	0.16666472	0.0107765	0.16666472	0.0107765	0.16666472	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Основное Мугалжарский район	0073	0.032656	0.5050446	0.032656	0.5050446	0.032656	0.5050446	2026

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное Мугалжарский район	0061	2.3706749	12.8016443	2.3706749	12.8016443	2.3706749	12.8016443	2026
	0073	0.00628	0.09712396	0.00628	0.09712396	0.00628	0.09712396	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	2026
	0067	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	2026
	0068	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	2026
	0069	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	0.0000144	0.000040768	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное Мугалжарский район	0061	6.863104	37.0888761	6.863104	37.0888761	6.863104	37.0888761	2026
	0073	0.0861616	1.33254084	0.0861616	1.33254084	0.0861616	1.33254084	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	2026
	0067	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	2026
	0068	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	2026
	0069	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	0.0174	0.049233672	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	2026
	0067	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	2026
	0068	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	2026
	0069	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	0.00643	0.018209528	2026
(0602) Бензол (64)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	2026
	0067	0.000084	0.00023781	0.000084	0.00023781	0.000084	0.00023781	2026
	0068	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	2026
	0069	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	0.000084	0.000237811	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	2026
	0067	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	2026
	0068	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	2026
	0069	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	0.0000264	0.00007474	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Основное Мугалжарский район	0066	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	2026
	0067	0.0000528	0.0000149481	0.0000528	0.0000149481	0.0000528	0.0000149481	2026

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0068	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	2026
	0069	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	0.0000528	0.000149481	2026
Итого по организованным источникам:		10.2325678	57.0722383651	10.2325678	57.0722383651	10.2325678	57.0722383651	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное Мугалжарский район	6019	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	0.0000381	0.0012001	2026
	6023	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	2026
	6025	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	2026
	6027	0.0000113	0.0003548	0.0000113	0.0003548	0.0000113	0.0003548	2026
	6032	0.000028	0.0008829	0.000028	0.0008829	0.000028	0.0008829	2026
	6039	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	2026
	6069	0.00000261	0.0000085	0.00000261	0.0000085	0.00000261	0.0000085	2026
	6072	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	0.00000031	0.0000097	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное Мугалжарский район	6001	0.05334	1.68219	0.05334	1.68219	0.05334	1.68219	2026
	6019	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	0.0459578	1.4493238	2026
	6023	0.0037129	0.0177	0.0037129	0.0177	0.0037129	0.0177	2026
	6025	0.00037129	0.0117	0.00037129	0.0117	0.00037129	0.0117	2026
	6027	0.0135883	0.4258207	0.0135883	0.4258207	0.0135883	0.4258207	2026
	6032	0.03381	1.06623	0.03381	1.06623	0.03381	1.06623	2026
	6039	0.004026	0.12694992	0.004026	0.12694992	0.004026	0.12694992	2026
	6069	0.003156	0.010259	0.003156	0.010259	0.003156	0.010259	2026
	6072	0.00037129	0.0117	0.00037129	0.0117	0.00037129	0.0117	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Основное Мугалжарский район	6001	0.03556	1.12146	0.03556	1.12146	0.03556	1.12146	2026
	6019	0.0169979	0.5360458	0.0169979	0.5360458	0.0169979	0.5360458	2026
	6023	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	2026
	6025	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	2026
	6027	0.0050258	0.1584923	0.0050258	0.1584923	0.0050258	0.1584923	2026
	6032	0.0125049	0.394357	0.0125049	0.394357	0.0125049	0.394357	2026
	6039	0.001489	0.0469536	0.001489	0.0469536	0.001489	0.0469536	2026
	6069	0.001167	0.003794	0.001167	0.003794	0.001167	0.003794	2026
	6072	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	0.00013732	0.00433	2026
(0602) Бензол (64)								
Основное Мугалжарский район	6019	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	0.000222	0.0070006	2026
	6023	0.00000179	0.000057	0.00000179	0.000057	0.00000179	0.000057	2026

	6025	0.00000179	0.0000057	0.00000179	0.0000057	0.00000179	0.0000057	2026
	6027	0.0000656	0.0020699	0.0000656	0.0020699	0.0000656	0.0020699	2026
	6032	0.0001633	0.00551502	0.0001633	0.00551502	0.0001633	0.00551502	2026
	6039	0.00001945	0.0006132	0.00001945	0.0006132	0.00001945	0.0006132	2026
	6069	0.000015	0.00005	0.000015	0.00005	0.000015	0.00005	2026
	6072	0.00000179	0.0000057	0.00000179	0.0000057	0.00000179	0.0000057	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Основное Мугалжарский район	6019	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	0.0000698	0.0022002	2026
	6023	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	2026
	6025	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	2026
	6027	0.0000206	0.0006505	0.0000206	0.0006505	0.0000206	0.0006505	2026
	6032	0.0000513	0.001686	0.0000513	0.001686	0.0000513	0.001686	2026
	6039	0.00000611	0.00019272	0.00000611	0.00019272	0.00000611	0.00019272	2026
	6063	0.012014	0.128138	0.012014	0.128138	0.012014	0.128138	2026
	6069	0.0000048	0.0000156	0.0000048	0.0000156	0.0000048	0.0000156	2026
	6072	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	0.00000056	0.0000018	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Основное Мугалжарский район	6019	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	0.0001395	0.0044004	2026
	6023	0.00000011	0.00000356	0.00000011	0.00000356	0.00000011	0.00000356	2026
	6025	0.000000113	0.00000356	0.000000113	0.00000356	0.000000113	0.00000356	2026
	6027	0.0000413	0.0013011	0.0000413	0.0013011	0.0000413	0.0013011	2026
	6032	0.0001027	0.0032372	0.0001027	0.0032372	0.0001027	0.0032372	2026
	6039	0.00001222	0.00038544	0.00001222	0.00038544	0.00001222	0.00038544	2026
	6063	0.03944	0.366875	0.03944	0.366875	0.03944	0.366875	2026
	6069	0.00000096	0.00000311	0.00000096	0.00000311	0.00000096	0.00000311	2026
	6072	0.000000113	0.00000356	0.000000113	0.00000356	0.000000113	0.00000356	2026
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.014153	0.13185	0.014153	0.13185	0.014153	0.13185	2026
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.017824	0.166525	0.017824	0.166525	0.017824	0.166525	2026
(1119) 2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.00644	0.0584	0.00644	0.0584	0.00644	0.0584	2026
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.01189	0.116875	0.01189	0.116875	0.01189	0.116875	2026
(1240) Этилацетат (674)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.00517	0.055875	0.00517	0.055875	0.00517	0.055875	2026

(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.006302	0.0571	0.006302	0.0571	0.006302	0.0571	2026
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Основное Мугалжарский район	6063	0.008141	0.087802	0.008141	0.087802	0.008141	0.087802	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Основное Мугалжарский район	6079	0.009716	0.00175	0.009716	0.00175	0.009716	0.00175	2026

ЭРА v2.5 ТОО "Жасыл багыт" ("Жасыл багыт" ЖШС)

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Основное Мугалжарский район	6065	0.01525	2.02089	0.01525	2.02089	0.01525	2.02089	2026
	6073	0.4067	0.0889	0.4067	0.0889	0.4067	0.0889	2026
	6074	0.3829	3.927	0.3829	3.927	0.3829	3.927	2026
	6075	0.03675	1.0563	0.03675	1.0563	0.03675	1.0563	2026
	6076	0.3479	0.59403	0.3479	0.59403	0.3479	0.59403	2026
	6077	0.09996	0.01659	0.09996	0.01659	0.09996	0.01659	2026
	6078	0.0238	0.010885	0.0238	0.010885	0.0238	0.010885	2026
Итого по неорганизованным источникам:		1.67688314	15.99401242	1.67688314	15.99401242	1.67688314	15.99401242	
Всего по предприятию:		11.90945094	73.06625078	11.90945094	73.06625078	11.90945094	73.06625078	

3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Учитывая, что согласно результатам моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2026 год, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия подразделений Оператора объекта не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды, нормативы допустимых выбросов устанавливаются на уровне определенных и рассчитанных нормативных выбросов в Приложении 6 «Расчет выбросов ЗВ», обоснование возможности достижения нормативов выбросов с учетом использования малоотходной технологии проектом НДВ не рассматривается.

Настоящим проектом НДВ предлагается следующие технические мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью сокращения допустимых выбросов:

- планируется на 2026г. сокращение выбросов пыли на следующих источниках выбросов: №6065 «Земляные работы», №6066 «открытый склад инертных материалов» за счет проводимых мероприятий по пылеподавлению;

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ на 2026 год с целью достижения нормативов допустимых выбросов приведен ниже в таблице 3.7.

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ, выполненных с учетом одновременного функционирования всех площадок Оператора, включая все источники выбросов ЗВ, которые должны осуществлять деятельность в 2026г. (с учетом мероприятий по снижению выбросов), показал, что приземные концентрации ни по одному из веществ и групп суммаций не превышают значений ПДК по утвержденной СЗЗ предприятия, которая составляет 600м (приложение 9).

В связи с этим, предлагается принять нормативы эмиссий загрязняющих веществ на уровне рассчитанных в настоящем проекте НДВ, как допустимые на 2026 год, а ранее установленные границы СЗЗ Проектом обоснования СЗЗ для площадок Оператора объекта с размером 600м, считать обоснованными и достаточными на 2026г.

3.6. Данные о пределах области воздействия

Размер СЗЗ для Объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением Департамента по защите прав потребителей Актыбинской области № D.09.X.KZ29VBZ00038524 от 03.11.2022г. составляет 600 метров, объект относится ко II классу опасности (приложение 9).

Решением уполномоченного органа по охране окружающей среды по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду б/н от 13.08.2021г., для месторождения Башенколь определена I категория (приложение 10).

Расчет рассеивания проводился на 2026год:

- по Темирскому району для 36 веществ и 6 групп суммаций без учета фоновых концентраций согласно таблице 3.4.1;

- по Мугалжарскому району для 20 веществ и 2 групп суммаций без учета фоновых концентраций согласно таблице 3.4.2;

Расчеты проводились:

- для Темирского района расчетный прямоугольник установлен со следующими параметрами: длина (по X) = 10472м, ширина (по Y) = 7480м, шаг сетки основного прямоугольника по осям X и Y принят 748 метра, количество расчетных точек 15*11 санитарно-защитной зоны с охватом скорости ветра и направлений от 0° до 360°;

- для Мугалжарского района расчетный прямоугольник установлен со следующими параметрами: длина (по X) = 8000м, ширина (по Y) = 8000м, шаг сетки основного прямоугольника по осям X и Y принят 800 метра, количество расчетных точек 11*11, санитарно-защитной зоны с охватом скорости ветра и направлений от 0° до 360°. Результаты расчета рассеивания и карты рассеивания по веществам приведены в *приложение 7*.

3.7. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для снижения воздействия на окружающую среду при производственной деятельности ТОО «Фирма Ада Ойл» с целью достижения нормативов допустимых выбросов предусмотрены следующие природоохранные мероприятия на **2025 год** (ниже прилагается в таблице 3.7. «План технических мероприятий»)

1. Проведение мероприятий по пылеподавлению на открытом складе инертных материалов. Срок выполнения работ, в течение которого планируется сокращение выбросов ЗВ на ист. 6066 «Склад инертных материалов» - **с 15 апреля по 31 августа 2026 года**. К концу данного срока общий объем выбросов на ист. 6066 планируется сократить от первоначального общего объема **на 70 %**.

В проекте НДВ нормативы выбросов рассчитаны и установлены с учетом реализации Плана технических мероприятий.

2.2. По ист.6065 «Проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении земляных работ на карьере». Срок выполнения работ, в течение которого планируется сокращение выбросов ЗВ на ист. 6065 «Земляные работы на карьере» - **с 15 апреля по 31 августа 2026 года**. К концу данного срока выбросы от первоначального общего объема планируется сократить **на 15 %**.

таблица 3.7										
План технических мероприятий										
по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год										
с целью достижения нормативов НДВ										
Наименование мероприятий	Наименование вещества	Н источ ника	Значение выбросов				Сроки выполнения		Затраты на реализацию Мероприятий	
		выбро	до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				тыс.тенге	
		са на								
		карте								
		схеме	г/сек	т/год	г/сек	т/год	на чало	окон чание	Капит а- ловлож ений	основная деятельно сть
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Проведение мероприятий по пылеподавлению на открытом складе инертных материалов	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6066	11.31696	79.525	3.3951	23.8575	15 апреля 2026г.	31 август а 2026г.	350.0	Согласно Плану ПМ на 2026г.
Проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении земляных работ на карьере и внутрипромысловых дорогах	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6065	0.048	6.10672	0.0408	5.19071	15 апреля 2026г.	31 август а 2026г.	150.0	Согласно Плану ПМ на 2026г.

4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

Загрязнение приземного слоя воздуха, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, когда метеоусловия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать. Задача в том, чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня воздуха. К неблагоприятным метеорологическим условиям (НМУ) относятся: слабый ветер, штиль, туман, инверсия. Неблагоприятные метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха, что оказывает негативное влияние на окружающую среду. Поэтому необходимо в период НМУ предусмотреть мероприятия, которые должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Согласно методическим указаниям «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04-52-85 мероприятия по сокращению выбросов в период НМУ разрабатываются для трех режимов работы. При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды

НМУ следует в первую очередь сокращать низкие, рассредоточенные, холодные выбросы.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- мероприятия не должны вызывать аварийных ситуаций;
- осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства.

Согласно методическим указаниям «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04-52-85 мероприятия по сокращению выбросов в период НМУ разрабатываются для трех режимов работы. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ.

Степень предупреждения и соответствующий ей режим работы предприятий в каждом конкретном населенном пункте устанавливают местные органы Казгидромета:

- Предупреждение первой степени составляется в случае, если ожидается один из комплексов НМУ, при этом концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;
- Второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), и неблагоприятное направление ветра, когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

Предупреждение третьей степени составляется в случае, если при сократившихся НМУ

Ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких вредных веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и корректируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму – 15-20 %;
- по второму режиму – 20-40 %;
- по третьему режиму – 40-60 %.

Для первого режима работы разрабатываются мероприятия, обеспечивающие сокращение выбросов, а, следовательно, и концентрации загрязняющих веществ в атмосферу на 20%.

Мероприятия данного режима носят в основном организационно-технический характер и не приводят к снижению производительности.

План мероприятий для первого режима:

- регулирование топливной аппаратуры ДВС агрегатов и спецтехники;
- усилить контроль соблюдения технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках;
- размещение источников выбросов на территории промплощадки с учетом направления ветра, характерного для данного района;
- переход на сокращенный режим работы (снижение производительности на 20%) в период НМУ.

Для второго режима работы разработанные мероприятия обеспечивают снижение выбросов

загрязняющих веществ на 20-40%.

План мероприятий для второго режима:

- переход на сокращенный режим работы (снижение производительности на 20-40%) в

период НМУ;

- прекращение ведение работ в цехах при НМУ;
- прекращение лакокрасочных работ при НМУ.
- прекращение электрогазосварочных работ в период НМУ;
- прекращение операций по пересыпке сыпучих материалов при НМУ.

При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

- снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;
 - отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;
 - запретить производство погрузочно-разгрузочных работ
 - остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;
 - запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно-допустимые выбросы вредных веществ;
 - провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающим однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).
- Эти мероприятия носят организационно-технический характер, не требующие существенных затрат.

На территории Темирского и Мугалжарского районов Актюбинской области отсутствуют стационарные посты наблюдения за состоянием атмосферного воздуха.

В соответствии с п.9 приказа Министра экологии, геологии, природных ресурсов РК за №65 от 10.03. 2021г. «Об утверждении методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения за состоянием атмосферного воздуха.

Принимая во внимание, отсутствие постов наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе расположения объектов ТОО «Фирма Ада Ойл», на период НМУ (туман, слабый ветер или штиль) для Оператора объекта проектом НДВ предлагаются мероприятия организационного характера (по первому режиму), которые включают в себя:

- особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования;
- усиление контроля за работой измерительных приборов и оборудования;
- ограничение проведения ремонтных, а также пуско-наладочных работ, в ходе которых осуществляются выбросы загрязняющих веществ.

В период НМУ (туман, слабый ветер или штиль) вышеперечисленные мероприятия организационного характера позволят сократить объем выбросов на 15-20 %.

5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

Производственный экологический контроль проводится оператором на основе программы производственного экологического контроля, утверждаемой руководителем предприятия (далее – ПЭК). Выполнение замеров осуществляется независимой (согласно договору) лабораторией, которая должна быть аккредитована в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов, на контрольных точках, а также на границе СЗЗ на 2026 год приводятся в таблице 3.10 по Темирскому и Мугалжарскому районам.

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое Вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0001	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,1295595	545,6	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,0210534	88,66		0002
		Углерод (сажа)	1раз/кв		0,0593656	250		0002
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,0427433	180		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,2339006	985		0002
		Бензапирен (54)	1раз/кв		0.000000238			0001
		Формальдегид	1раз/кв		0.00238125			0001
		Алканы C12-C19	1раз/кв		0.057539583			0001
0007	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,1624802	111,52	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,026403	18,122		0002
		Углерод (сажа)	1 раз/кв		0.00450625			0001
		Сера диоксид	1раз/кв		0,2797363	192		0002
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,472055	324		0002
		Мазутная зола	1раз/кв		0.000049			0001
0008	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,2071496	137,44	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0336618	22,334		0002
		Углерод (сажа)	1раз/кв		0.00450625			0001
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,2501952	166		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,4853184	322		0002
		Мазутная зола	1 раз/кв		0.000049			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

	2	3	4	5	6	7	8	9
0009	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0.00260588	1126.44182	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1раз/кв		0.00042346	183.046931		0001
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0.00217156	938.701731		0001
		Сера диоксид	1раз/кв		0.000026213	11.3310958		0001
		Углерод оксид	1раз/кв		0.02171563	9387.01559		0001
		Метан	1раз/кв		0.00054289	234.675541		0001
		Метантиол (Метилмеркаптан)	1раз/кв		0.0000000313	0.01357328		0001
0010	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0.00260588	1126.44182	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1раз/кв		0.00042346	183.046931		0001
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0.00217156	938.701731		0001
		Сера диоксид	1раз/кв		0.000026213	11.3310958		0001
		Углерод оксид	1раз/кв		0.02171563	9387.01559		0001
		Метан	1раз/кв		0.00054289	234.675541		0001
		Метантиол (Метилмеркаптан)	1раз/кв		3.13E-9	0.00135733		0001
0015	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		1,849460	1984	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,300537	322,4		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,032627	35		0002
		Сероводород	1раз/кв		0,041016	44		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		1,892341	2030		0002

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0016	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,0654671	572	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0106384	92,95		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,0036625	32		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,0618046	540		0002
0017	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		1,8666908	1992	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,3033372	323,7		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,0327983	35		0002
		Сероводород	1раз/кв		0,0421692	45		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		1,9116713	2040		0002
0018	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,066107	574,4	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0107424	93,34		0002
		Сера диоксид (Ангидрид	1раз/кв		0,0036828	32		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,0632989	550		0002
0019	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		1,8420025	1976	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,299325	321,1		0002
		Сера диоксид (Ангидрид	1раз/кв		0,0316944	34		0002
		Сероводород	1раз/кв		0,0391519	42		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		1,8988659	2037		0002
0020	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,0203472	576	Сторонняя организация по договору	0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0033064	93,6		0002
		Сера диоксид (Ангидрид	1раз/кв		0,0010951	31		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,0192521	545		0002

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0021	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00001195	0.05225549	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.01443	63.1001492		0001
		Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.00534	23.3509907		0001
		Бензол	1раз/кв		0.0000697	0.30478728		0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.0000219	0.0957653		0001
		Метилбензол	1раз/кв		0.0000438	0.1915306		0001
0022	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00001195	0.05225549	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.01443	63.1001492		0001
		Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.00534	23.3509907		0001
		Бензол	1раз/кв		0.0000697	0.30478728		0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.0000219	0.0957653		0001
		Метилбензол	1раз/кв		0.0000438	0.1915306		0001
0023	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00001195	0.05225549	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.01443	63.1001492		0001
		Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.00534	23.3509907		0001
		Бензол	1раз/кв		0.0000697	0.30478728		0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.0000219	0.0957653		0001
		Метилбензол	1раз/кв		0.0000438	0.1915306		0001
0024	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00001195	0.05225549	Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.01443	63.1001492		0001
		Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.00534	23.3509907		0001
		Бензол	1раз/кв		0.0000697	0.30478728		0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.0000219	0.0957653		0001
		Метилбензол	1раз/кв		0.0000438	0.1915306		0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0052	Вахтовый городок	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,0973406	488	Сторонняя организация по договору	0002
		Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0158179	79,3		0002
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0,0488698	245		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,0209442	105		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,1765296	885		0002
		Бенз/а/пирен	1раз/кв		0.00000024			0001
		Формальдегид	1раз/кв		0.00238125			0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.05753958			0001
0054	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000391			0001
		Алканы C12-C19	1раз/кв		0.001392			0001
0055	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000391			0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.001392			0001
0056	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000391			0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.001392			0001
0057	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000391			0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.001392			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0058	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000098		Сторонняя организация по договору	0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.00034791			0001
0059	Вахтовый городок	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000098			0001
		Алканы C12-19	1раз/кв		0.00034791			0001
0061	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид (Азота	1раз/кв		0,6026388	272	Сторонняя организация по договору	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1раз/кв		0,0979288	44,2		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		2,3706749	1070		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		6,8683104	3100		0002
0064	Вахтовый городок	Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.326		Сторонняя организация по договору	0001
		Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.0794			0001
		Пентилены	1раз/кв		0.0108			0001
		Бензол	1раз/кв		0.00864			0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.000648			0001
		Метилбензол	1раз/кв		0.00626			0001
		Этилбензол	1раз/кв		0.000216			0001
0065	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,2232791	98,08	Сторонняя организация по договору	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1раз/кв		0,0362829	15,938		0002
		Сера диоксид (Ангидрид	1раз/кв		0,168461	74		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,5987195	263		0002
		Углерод (сажа)	1раз/кв		0.00206645			0002
		Мазутная зола	1раз/кв		0.0001025			0002
								0002

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0070	Вахтовый городок	Смесь углеводородов	1раз/кв		0.365418		Сторонняя организация по договору	0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.135054			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Пентилены (амилены - смесь	1раз/кв		0.0135			0001
		изомеров) (460)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.01242			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.001566			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.011718			0001
		Этилбензол (675)	1раз/кв		0.000324			0001
0071	Структура Башенколь	Натрий гидроксид (Натр едкий,	1раз/кв		0.0000393		Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	Сода каустическая) (876*)						0001
		Азотная кислота (5)	1раз/кв		0.0015			0001
		Калий хлорат (Бертолетова	1раз/кв		0.0000393			0001
		соль) (629*)						0001
0072	Структура Башенколь	Натрий гидроксид (Натр едкий,	1раз/кв		0.0000393			0001
	в Темирском районе	Сода каустическая) (876*)	1раз/кв					0001
		Азотная кислота (5)	1раз/кв		0.0015			0001
		Калий хлорат (Бертолетова	1раз/кв		0.0000393			0001
		соль) (629*)						0001
6001	Структура Башенколь	Смесь углеводородов	1раз/кв		0,03295			0001
	в Темирском районе	предельных C1-C5 (1502*)						
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0,02196			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						
6002	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.000182			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.21923			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.081085			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1раз/кв		0.001059		Сторонняя организация по договору	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0003328			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0006656			0001
6003	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000131			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0158536			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0058636			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000766			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000241			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000481			0001
6004	Структура Башенколь в Темирском районе	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.007639			0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1раз/кв		0.038195			0001
		Сольвент нефтя (1149*)	1раз/кв		0.030556			0001
6005	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000586			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0708216			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.026194			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0003421			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0001075			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.000215			0001
6006	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000586			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0708216			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.026194			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0003421		Сторонняя организация по договору	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0001075			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.000215			0001
6007	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0001079			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.1303348			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0482055			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0006295			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0001979			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0003957			0001
6008	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000487			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0588666			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0217724			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0002843			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000894			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001787			0001
6009	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000487			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0588666			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0217724			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0002843			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000894			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001787			0001
6010	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000487			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	в Темирском районе	(518)					Сторонняя организация по договору	0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0588666			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0217724			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0002843			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000894			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001787			0001
6011	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000667			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00805			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00298			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000389			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00001222			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00002444			0001
6012	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000667			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00805			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00298			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000389			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00001222			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00002444			0001
6013	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000095			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0114628			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0042396			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000554		Сторонняя организация по договору	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000174			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000348			0001
6014	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000095			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0114628			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0042396			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000554			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000174			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000348			0001
6015	Вахтовый городок	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1раз/кв		0.00695			0001
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1раз/кв		0.000545			0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/кв		0.00108			0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1раз/кв		0.0001756			0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/кв		0.00665			0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1раз/кв		0.000465			0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо	1раз/кв		0.00005			0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001
								0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		растворимые /в пересчете на фтор/) (615)					Сторонняя организация по договору	0001
		Пыль неорганическая,	1раз/кв		0.0005			0001
		содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						0001
6016	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000381			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0459578			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0169979			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000222			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000698			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001395			0001
6017	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000381			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0459578			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0169979			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000222			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000698			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001395			0001
6018	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000381			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0459578			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0169979		Сторонняя организация по договору	0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000222			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000698			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001395			0001
6024	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.00000031			0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00037129			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00013732			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.00000179			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00000056			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00000113			0001
6026	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000113			0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0135883			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0050258			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000656			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000206			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000413			0001
6032	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.000028			0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.03381			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0125049			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001633			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000513			0001
								0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001027		Сторонняя организация по договору	0001
6033	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000219			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0263949			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0097624			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001275			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000401			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000801			0001
6034		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000219			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0263949			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0097624			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001275			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000401			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000801			0001
6035	Структура Башенколь в Темирском районе	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000219			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0263949			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0097624			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001275			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000401			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000801			0001
6036		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1раз/кв		0.0000219			0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0.0263949			0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.0097624			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001275			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000401			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000801			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0097624		Сторонняя организация по договору	0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0001275			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000401			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000801			0001
6038	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000667			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00805			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00298			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000389			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00001222			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000244			0001
6039	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000667			0001
	в Темирском районе	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00805			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00298			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000389			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00001222			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000244			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6061	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.000013		Сторонняя организация по договору	0001
		Смесь углеводородов C1-C5	1раз/кв		0.016102			0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов C6-C10	1раз/кв		0.005956			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000078			0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.000024			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.000049			0001
6063	Структура Башенколь	Диметилбензол ,	1раз/кв		0.012014			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.03944			0001
	в Темирском районе	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	1раз/кв		0.014153			0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1раз/кв		0.017824			0001
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир	1раз/кв		0.00644			0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты	1раз/кв		0.01189			0001
		Этилацетат (674)	1раз/кв		0.00517			0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1раз/кв		0.006302			0001
		Уайт-спирит (1294*)	1раз/кв		0.008141			0001
6065	Структура Башенколь	Пыль неорганическая,	1раз/кв		0.0255			0001
	в Темирском районе	содержащая двуокись кремния в						0001
		#: 70-20 (шамот, цемент, пыль						0001
		цементного производства -						0001
		глина, глинистый сланец,						0001
		доменный шлак, песок,						0001
		клинкер, зола, кремнезем,						0001
		зола углей казахстанских						0001
		месторождений) (494)						0001
6066	Структура Башенколь	Пыль неорганическая,	1раз/кв		3.3951			0001
	в Темирском районе	содержащая двуокись кремния в						0001
		#: 70-20 (шамот, цемент, пыль						0001
		цементного производства -						0001
		глина, глинистый сланец,						0001
		доменный шлак, песок,						0001
		клинкер, зола, кремнезем,						0001
		зола углей казахстанских						0001
		месторождений) (494)						0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6067	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0005764		Сторонняя организация по договору	0001
	в Темирском районе	(518)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.6961192			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.2574661			0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв					0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0033624			0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.0010568			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0021135			0001
6068	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000144			0001
	в Темирском районе	(518)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0173904			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.006432			0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв					0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000084			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000264			0001
		п- изомеров) (203)	1раз/кв					0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000528			0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на	1раз/кв		0.001392			0001
		C/ (Углеводороды предельные	1раз/кв					0001
		C12-C19 (в пересчете на C);	1раз/кв					0001
		Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/кв					0001
6069	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0,000002			0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов	1раз/кв		0,002228			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0,000824			0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0,000011			0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0,0000034			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0,0000068			0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0,000002			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0,002228			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6070	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.000023		Сторонняя организац ия по договору	0001
	в Темирском районе	(518)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.02775			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв					0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0.010264			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000134			0001
		Диметилбензол	1раз/кв		0.000042			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000843			0001
6071	Структура Башенколь	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000248			0001
	в Темирском районе	Смесь углеводородов	1раз/кв		0.029984			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв					0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0110898			0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв					0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000145			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000455			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.000091			0001
0073	Структура Башенколь	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,0663168	528		0002
	в Темирском районе	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0107765	85,8		0002
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0,032656	260		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,00628	50		0002
		Углерод оксид	1раз/кв		0,0861616	686		0002
6073	Площадка выполнения работ РП«Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь»	Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.1743			0001
6074		Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.1641			0001
6075		Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.01572			0001
6076		Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.1491			0001
6077		Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.04284			0001
6078		Пыль неорганическая: 70-20% диоксида кремния	1раз/кв		0.0102			0001
6979		Алканы C12-19	1раз/кв		0.009716			0001
0074	Структура Башенколь	Метан	1раз/кв		0.00127			0001
	в Темирском районе	Углеводороды C1-C5	1раз/кв		0.000317			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

	Структура Башенколь	Углеводороды C6-C10	1раз/кв		0,0000052		0001
	в Темирском районе	Меркаптаны	1раз/кв		0.00000003 1		0001
0075	Структура Башенколь	Метан	1раз/кв		0.00127		0001
	в Темирском районе	Углеводороды C1-C5	1раз/кв		0.000317		0001
		Углеводороды C6-C10	1раз/кв		0,0000052		0001
		Меркаптаны	1раз/кв		0.00000003 1		0001
0076	Структура Башенколь	Метан	1раз/кв		0.0256		0001
	в Темирском районе	Углеводороды C1-C5	1раз/кв		0.00634		0001
		Углеводороды C6-C10	1раз/кв		0,000104		0001
		Меркаптаны	1раз/кв		0.00000064		0001
0077	Структура Башенколь	Метан	1раз/кв		0.0256		0001
	в Темирском районе	Углеводороды C1-C5	1раз/кв		0.00634		0001
		Углеводороды C6-C10	1раз/кв		0,000104		0001
		Меркаптаны	1раз/кв		0.00000064		0001
0078	Структура Башенколь	Метан	1раз/кв		0.0256		0001
	в Темирском районе	Углеводороды C1-C5	1раз/кв		0.00634		0001
		Углеводороды C6-C10	1раз/кв		0,000104		0001
		Меркаптаны	1раз/кв		0.00000064		0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001-Расчетным методом по методикам на основании которых были определены выбросы загрязняющих веществ в проекте НДВ,
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое Вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0061	Основное пр-во	Азота (IV) диоксид (Азота	1раз/кв		0.54835704	264	Сторонняя организация по договору	0002
	Мугалжарский район	диоксид) (4)						
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1раз/кв		0.08910802	42.9		0002
		(6)						
		Сера диоксид (Ангидрид	1раз/кв		2.2017366	1060		0002
		сернистый, Сернистый газ,						
		Сера (IV) оксид) (516)						
		Углерод оксид (Окись	1раз/кв		6.4182699	3090		0002
		углерода, Угарный газ) (584)						
0066	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000144			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0174			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00643			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000084			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000264			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000528			0001
0067	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)			0.0000144			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0174			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00643			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000084			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000264			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		п- изомеров) (203)					Сторонняя организация по договору	0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000528			0001
0068	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000144			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0174			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00643			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000084			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000264			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000528			0001
0069	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000144			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0174			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00643			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000084			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000264			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000528			0001
6001	Основное пр-во	Смесь углеводородов	1раз/кв		0,05334			0001
	Мугалжарский район	предельных C1-C5 (1502*)						
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0,03556			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						
6019	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000381			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0459578			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0169979			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.000222			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.0000698			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0001395			0001
6023	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000031			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00037129			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		предельных С1-С5 (1502*)					Сторонняя организация по договору	0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00013732			0001
		предельных С6-С10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.00000179			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00000056			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00000113			0001
6025	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000031			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00037129			0001
		предельных С1-С5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00013732			0001
		предельных С6-С10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.00000179			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.00000056			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00000113			0001
6027	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.0000113			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0135883			0001
		предельных С1-С5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.0050258			0001
		предельных С6-С10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.0000656			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1раз/кв		0.0000206			0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.0000413			0001
6039	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000333			0001
	Мугалжарский район	(518)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.004026			0001
		предельных С1-С5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.001489			0001
		предельных С6-С10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.00001945			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.00000611			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		п- изомеров) (203)					Сторонняя организация по договору	
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00001222			0001
6063	Основное пр-во	Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.012014			0001
	Мугалжарский район	п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.03944			0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	1раз/кв		0.014153			0001
		(102)						0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1раз/кв		0.017824			0001
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир	1раз/кв		0.00644			0001
		этиленгликоля,						0001
		Этилцеллозольв) (1497*)	1раз/кв					0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты	1раз/кв		0.01189			0001
		бутиловый эфир) (110)						0001
		Этилацетат (674)	1раз/кв		0.00517			0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1раз/кв		0.006302			0001
		Уайт-спирит (1294*)	1раз/кв		0.008141			0001
6065	Основное пр-во	Пыль неорганическая,	1раз/кв		0.0153			0001
	Мугалжарский район	содержащая двуокись кремния в						0001
		%, 70-20						0001
6069	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0,0000026			0001
	Мугалжарский район	Смесь углеводородов	1раз/кв		0,003156			0001
		предельных C1-C5 (1502*)	1раз/кв		0,001167			0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0,000015			0001
		предельных C6-C10 (1503*)	1раз/кв		0,0000048			0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0,0000096			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0,0000026			0001
		п- изомеров) (203)			1			
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0,003156			0001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6072	Основное пр-во	Сероводород (Дигидросульфид)	1раз/кв		0.00000031		Сторонняя организация по договору	0001
	Мугалжарский район	Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00037129			0001
		предельных C1-C5 (1502*)						0001
		Смесь углеводородов	1раз/кв		0.00013732			0001
		предельных C6-C10 (1503*)						0001
		Бензол (64)	1раз/кв		0.00000179			0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-,	1раз/кв		0.00000056			0001
		п- изомеров) (203)						0001
		Метилбензол (349)	1раз/кв		0.00000113			0001
6073	Площадка «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь»	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,4067			0001
6074		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,3829			0001
6075		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,03675			0001
6076		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,3479			0001
6077		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,09996			0001
6078		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	1раз/кв		0,0238			0001
6079		Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	1раз/кв		0,009716			0001
0073	Основное пр-во	Азота (IV) диоксид	1раз/кв		0,0663168	528		0002
	Мугалжарский район	Азот (II) оксид	1раз/кв		0,0107765	85,8		0002
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0,032656	260		0002
		Сера диоксид	1раз/кв		0,00628	50		0002
		Углерод оксид (Окись	1раз/кв		0,0861616	686		0002
		углерода, Угарный газ) (584)						

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0001-Расчетным методом по методикам на основании которых были определены выбросы загрязняющих веществ в проекте НДВ, 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.								

Список литературы

1. Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
 2. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
 3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека, утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
 4. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»;
 5. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»;
 6. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля»;
 7. «Методические документы к использованию при расчете эмиссий в окружающую среду», утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п;
 8. «Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.;
 9. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004;
 10. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО «Казтрансойла» Астана, 2005;
 11. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996. Расчет по п. 5.2.1. Количество выбросов газов и паров (кг\ч) выделяющихся из аппаратов, колонн, реакторов и других емкостей, в которых вещества находятся в парогазовой фазе;
 12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
- Список литературы:
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005;
 14. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Приложение 1. Бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ
в атмосферу в Темирском районе

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО "Фирма Ада Ойл"
(Ф.И.О.)
(подпись)
" " 2025 г
М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Структура Башенколь в Темирском районе	0001	0001 01	Дизельный генератор Volvo Penta GVP278	электроэнерг ия	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (2.042894827
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.331970409
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.936077175
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.67395566
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0337 (3.68814407
							584)	5)	
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (* *1.Е-6)	0.000002
							Формальдегид (Метаналь) (1325 (0.014286
							609)	0.05)	
							Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (0.342857

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0007	0007 02	Печь подогрева нефти №1ПНК-1,9	подогрев нефти (тепловая энергия)	24	8592	на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	4.70282631 0.76420927 8.09668805 13.6631611
	0007	0007 03	печь подогрева (резервное топливо)	нефть	24	720	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 2904 (*0.002)	0.430992 0.0700362 0.112 0.5927 0.01961 0.0319
	0008	0008 04	Печь подогрева нефти №2ПНК-1,9	подогрев нефти (тепловая энергия)	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	5.9957371 0.97430728 7.24164987 14.0470558

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0008	0008 05	печь подогрева нефти(резервное топливо)	нефть	24	720	углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 2904 (* *0.002)	0.430992 0.0700362 0.112 0.5927 0.01916 0.0319
	0009	0009 06	Факельная установка высокого давления (дежурная горелка)	сжигание попутного газа	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 0410 (* 50) 1715 (0.006)	0.082178878 0.013354068 0.0684824 0.000826642 0.684823982 0.0171206 0.000000987
	0010	0010 07	Факельная установка низкого давления (дежурная горелка)	сжигание попутного газа	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301 (0.2) 0304 (0.4)	0.082178878 0.013354068

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.068482398
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.000826642
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.684823982
							Метан (727*)	0410 (*50)	0.0171206
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715 (0.006)	0.000000987
	0015	0015 08	Газопоршневой генератор №3 Caterpillar G3516LE	энергия	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	57.2060171
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	9.2959779
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	1.00917873
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	1.26868183
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	58.53236634
	0016	0016 01	Сапун от ГПГ №3 Caterpillar G3516LE	картерный газ	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	2.0249764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.3290586
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.1132854
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	1.91169106
	0017	0017 01	Газопоршневой генератор №4 Caterpillar	энергия	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	57.7389849
							Азот (II) оксид (Азота	0304 (9.3825851

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			G3516LE				оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0.4) 0330 (0.5) 0333 (0.008) 0337 (5)	1.0144902 1.30434454 59.1302858
	0018	0018 01	Сапун от ГПГ №4 Caterpillar G3516LE	картерный газ	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	2.04476993 0.33227511 0.11391476 1.95790993
	0019	0019 01	Газопоршневой генератор №5 Caterpillar G3516LE	энергия	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0333 (0.008) 0337 (5)	56.9753477 9.258494 0.98034505 1.21101448 58.7342021
	0020	0020 01	Сапун от ГПГ №5 Caterpillar G3516LE	картерный газ	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	0.62936331 0.1022715 0.03387198

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0021	0021 01	Резервуар РВС-1000 для нефти	хранение нефти	24	8760	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0337 (5) 0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.59549133 0.0000626 0.07555187 0.02794 0.000365 0.000114694 0.000229387
	0022	0022 01	Резервуар РВС-1000 для нефти	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0000626 0.07555187 0.02794 0.000365 0.000114694 0.000229387
	0023	0023 01	Резервуар РВС-1000 для нефти	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2)	0.0000626 0.07555187 0.02794 0.000365 0.000114694

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.2) 0621 (0.000229387
	0024	0024 17	Резервуар РВС-1000 для нефти	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0333 (0.0000626 0.008) 0415 (* 0.07555187 50) 0416 (* 0.02794 30) 0602 (0.000365 0.3)	
	0061	0061 18	Установка ППУА (верхнее оборудование)	выработка пара	5	1500	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0616 (0.000114694 0.2) 0621 (0.000229387 0.6) 0301 (3.25424977 0.2) 0304 (0.528815589 0.4) 0330 (12.8016443 0.5) 0337 (37.0888761 5)	
	0065	0065 19	Печь подогрева нефти №3 ПП-063	подогрев нефти (тепловая энергия)	24	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4.82282899 0.2) 0304 (0.78370971 0.4) 0330 (3.6387576 0.5) 0337 (12.9323412 5)	
	0065	0065 20	печь подогрева №3 (резервное)	нефть	24	720	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2052328 0.2)	

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			топливо)				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0333502
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0534
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.28224
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.0093384
							Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	2904 (*0.002)	0.015
	0071	0071 21	лаборатория	анализ нефти и воды	24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (*0.01)	0.0010334
							Азотная кислота (5)	0302 (0.4)	0.03944
	0072	0072 22	Лаборатория	анализ нефти и воды	24	8760	Калий хлорат (Бертолетова соль) (629*)	3116 (*0.05)	0.0010334
							Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (*0.01)	0.0010334
							Азотная кислота (5)	0302 (0.4)	0.03944
							Калий хлорат (Бертолетова соль) (629*)	3116 (*0.05)	0.0010334
	0073	0073 01	УПА-60А (установка при работах КРС)	дизельное топливо	24	4296	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	1.0256291
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.16666472
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.5050446
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.09712396
							Углерод оксид (Окись	0337 (1.33254084

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0074	0074 01	продувочная свеча на печи подогрева №1	остаточный попутный газ	0.08	1	углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	5) 0410 (*50) 0415 (*50) 0416 (*30) 1715 (0.006)	0.0000552 0.000014 0.00000022 0.00000000013
	0075	0075 01	продувочная свеча от печи подогрева №2	остаточный попутный газ	0.08	1	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0410 (*50) 0415 (*50) 0416 (*30) 1715 (0.006)	0.0000552 0.000014 0.00000022 0.00000000013
	0076	0076 01	продувочная свеча на газопоршневом генераторе №3	остаточный попутный газ	0.01	0.05	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0410 (*50) 0415 (*50) 0416 (*30) 1715 (0.006)	0.0000552 0.000014 0.00000022 0.00000000013
	0077	0077 01	продувочная свеча на газпоршневом генераторе №4	остаточный попутный газ	0.01	0.05	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0410 (*50) 0415 (*50) 0416 (*30) 1715 (0.006)	0.0000552 0.000014 0.00000022 0.00000000013
	0078	0078 01	продувочная свеча на газопоршневом генераторе №5	остаточный попутный газ	0.01	0.05	Метан (727*) Смесь углеводородов	0410 (*50) 0415 (*	0.0000552 0.000014

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6001	6001 30	Устья добывающих скважин	Углеводородное сырье	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	50) 0416 (* 30) 1715 (0.006) 0415 (* 50) 0416 (* 30)	0.00000022 0.00000000013 1.039 0.6927
	6002	6002 01	Трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1.6-0.9	Углеводородное сырье	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.005725 6.91368 2.55709 0.033395 0.0104955 0.020991
	6003	6003 29	Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0.9	углеводородное сырье	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.000414 0.4999605 0.184915 0.0024149 0.000759 0.001518
	6004	6004 30	Блок дозирования Химреагентов УДХ-2Б	химреагенты	24	8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метанол (Метиловый спирт) (338)	0616 (0.2) 1052 (1)	0.240935 1.204518

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6005	6005 31	Отстойник нефти ОГН 63-1.0-0.9	нефть	24	8760	Сольвент нафта (1149*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	2750 (* 0.2) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.963614 0.0018494 2.2334293 0.8260545 0.010788 0.0033905 0.006781
	6006	6006 32	Электродегидратор ЭГ-63-1.0-0.9	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0018494 2.2334293 0.8260545 0.010788 0.0033905 0.006781
	6007	6007 33	Концевая сепарационная установка КСУ-25- 0.6-0.9	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0034035 4.1102392 1.5202099 0.0198535 0.0062397 0.0124793

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6008	6008 34	Подземная дренажная емкость V-30	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0015374 1.85643 0.6866964 0.008967 0.0028185 0.0056367
	6009	6009 35	Подземная дренажная емкость V-30	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0015374 1.85643 0.6866964 0.008967 0.0028185 0.0056367
	6010	6010 36	Подземная дренажная емкость V-30	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0015374 1.85643 0.6866964 0.008967 0.0028185 0.0056367

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			№2				Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	0.3614899
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.1337004
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0017461
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0005488
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0010975
	6016	6016 43	АГЗУ-1	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0012001
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	1.4493238
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.5360456
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0070006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0022002
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0044004
	6017	6017 44	АГЗУ-2	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0012001
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	1.4493238
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.5360456
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0070006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0022002
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0044004
	6018	6018 45	АГЗУ-3	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0012001

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	1.4493238
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.5360456
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0070006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0022002
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0044004
	6024	6024 48	Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000097
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	0.011709
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.00433
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000057
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000018
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.00003555
	6026	6026 50	Подземная дренажная емкость ЕП-8	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0003548
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (* 50)	0.4285207
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (* 30)	0.1584925
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0020699
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0006505
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0013011
	6033	6033 53	Сепаратор замерный	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0006893
							Смесь углеводородов	0415 (*	0.8323909

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6034	6034 54	Сепаратор замерный	нефть	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50)	0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909 0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909 0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909
	6035	6035 55	Сепаратор замерный	нефть	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50)	0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909 0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909 0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909
	6036	6036 56	Сепаратор замерный	нефть	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50)	0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909 0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0006893 0.8323909

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6038	6038 58	Нефтеналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	нефть	48	17520	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.3078677 0.0040207 0.0012636 0.0025273 0.0002102 0.254 0.094 0.001226 0.0003854 0.000771
	6039	6039 60	Дожимной насос на АГЗУ	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.00021024 0.25389984 0.0939072 0.0012264 0.00038544 0.00077088
	6061	6061 63	Автоналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	нефть	16	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (*	0.0002102 0.2538998 0.0939072

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6063	6063 65	Покрасочные работы	лакокрасочные материалы	8	2920	предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Этилацетат (674) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*)	30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 1042 (0.1) 1061 (5) 1119 (*0.7) 1210 (0.1) 1240 (0.1) 1401 (0.35) 2752 (*1)	0.0012264 0.0003854 0.0007709 0.29899 0.855875 0.3076 0.388525 0.13624 0.272675 0.130375 0.13321 0.20487
	6065	6065 67	Земляные работы	грунт	8	4380	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	3.16982

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6066	6066 69	Открытый склад инертных материалов	щебень, песок, грунт	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	23.858
	6067	6067 70	Трехфазный сепаратор ТФС-Т-50-1.0	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0181779 21.9527 8.119414 0.1060376 0.0333261 0.0666522
	6068	6068 71	Емкость хранения нефти и дизтоплива	нефть, дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 2754 (1)	0.0000029 0.001464 0.0005414 0.000707 0.0000022 0.0000044 0.000637211

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6069	6069 72	Точки отбора нефти на анализ	отбор нефти в лабораторию	5	890	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.000006 0.007138 0.00264 0.000035 0.000011 0.000022
	6070	6070 102	Емкость для замазученного грунта	временное накопление замазученного грунта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.00073 0.87532 0.32374 0.00423 0.00133 0.00266
	6071	6071 103	Емкость для нефтешлама №2	временное накопление нефтешлама	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.000783 0.945523 0.34971 0.004567 0.001436 0.00287

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Вахтовый городок	0052	0052 91	Дизельный электрогенератор Volvo Penta GVP278	выработка электроэнергии	5.5	2000		0.6) (-)	
	0054	0054 92	Емкость для хранения дизтоплива V-25	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000226 0.00080474
	0055	0055 93	Емкость для хранения дизтоплива V-25	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000226 0.00080474
	0056	0056 94	Резервуар КАЗС V-7 (дизтопливо)	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000273 0.00097277
	0057	0057 95	Резервуар КАЗС V-7 (дизтопливо)	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.00000273 0.00097277
	0058	0058 96	Горловина баков автомашин или спецтехники	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0333 (0.008) 2754 (1)	0.000113 0.040237

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0059	0059 97	Горловина баков автомашин или спецтехники	дизтопливо	24	8760	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.000113 0.040237
	0064	0064 98	Емкость хранения бензина V-25	бензин	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02)	0.1731 0.04216 0.005735 0.004588 0.000344 0.0033 0.0001147
	0070	0070 99	Емкость для хранения бензина V-7	бензин	48	17520	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.64002286 0.23654458 0.023645 0.0217534 0.00274282 0.02052386 0.00056748

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6015	6015 101	Сварочный пост	сварочные электроды	12	4464	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.02) 0123 (* *0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	0.0556 0.00436 0.00864 0.001404 0.0532 0.00372 0.004 0.004
(004)	6073	6073	разработка грунта	глина	11	1683	Пыль неорганическая,	2908 (0.3)	0.0381

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Реконструкция площадок скважин		102	бульдозером				содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3)	
	6074	6074 103	Разработка грунта экскаватором	глина	11	1683	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	1.683
	6075	6075 104	перевозка на отвал самосвалами	глина	11	1683	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.4524
	6076	6076 105	отвал временный	глина	11	1683	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	2908 (0.3)	0.254585

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6077	6077 106	уплотнение грунта	глина	4	65	казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2908 (0.3)	0.00711
	6078	6078 107	устройство насыпи щебня	щебень	4	180	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2908 (0.3)	0.004665
	6079	6079 108	гидроизоляция горячим битумом	битум	4	50	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.00075
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ФӨҚ ЖШС)

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
				Структура Башенколь в Темирском районе					
0001	2.4	0.11	23.99	0.2279851	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1295595	2.042894827
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0210534	0.331970409
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0593656	0.936077175
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0427433	0.67395566
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2339006	3.68814407
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000000238	0.0000002
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00238125	0.014286
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.057539583	0.342857
0007	10	0.4	10.59	1.3307818	250	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1761482	5.13381831
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0286241	0.83424547

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0008	10	0.4	11	1.382304	250	0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00450625	0.112
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2985327	8.68938805
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.472677	13.6827711
						2904 (**0. 002)	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0.000049	0.0319
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2208376	6.4267291
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0358829	1.04434348
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00450625	0.112
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2689916	7.83434987
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4859404	14.0662158
						2904 (**0. 002)	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0.000049	0.0319
0009	10	0.1	0.18	0.0014137	1719.8	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002605875	0.082178878
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000423455	0.013354068
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002171563	0.0684824
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000026213	0.000826642
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.021715626	0.684823982
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.000542891	0.0171206
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (0.0000000313	0.000000987

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0010	10	0.1	0.18	0.0013899	1694.1	0301 (0.2)	339) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002605875	0.082178878
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000423455	0.013354068
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002171563	0.068482398
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000026213	0.000826642
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.021715626	0.684823982
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.000542891	0.0171206
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000000313	0.000000987
0015	10	0.25	17.99	0.8830841	520	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.84946	57.2060171
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.300537	9.2959779
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.032627	1.00917873
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.041016	1.26868183
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.892341	58.53236634
0016	2	0.09	16.99	0.1080945	60	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0654671	2.0249764
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0106384	0.3290586
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036625	0.1132854
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0618046	1.91169106
0017	10	0.25	18.09	0.8880313	520	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8666908	57.7389849

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0018	2	0.09	17.09	0.1087221	60	0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3033372	9.3825851
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0327983	1.0144902
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0421692	1.30434454
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.9116713	59.1302858
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.066107	2.04476993
0019	10	0.25	17.99	0.883125	520	0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107424	0.33227511
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036828	0.11391476
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0632989	1.95790993
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8420025	56.9753477
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.299325	9.258494
0020	3	0.05	17	0.0333795	60	0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0316944	0.98034505
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0391519	1.21101448
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.8988659	58.7342021
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0203472	0.62936331
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0033064	0.1022715
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0010951	0.03387198
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0192521	0.59549133

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0021	4.5	0.25	5	0.2454375	20	0333 (0.008)	углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001195	0.0000626
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01443	0.07555187
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00534	0.02794
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000697	0.000365
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000219	0.000114694
0022	4.5	0.25	5	0.2454375	20	0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000438	0.000229387
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001195	0.0000626
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01443	0.07555187
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00534	0.02794
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000697	0.000365
0023	4.5	0.25	5	0.2454375	20	0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000219	0.000114694
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000438	0.000229387
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001195	0.0000626
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01443	0.07555187
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00534	0.02794
0024	4.5	0.25	5	0.2454375	20	0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000697	0.000365
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000219	0.000114694
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000438	0.000229387
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001195	0.0000626
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01443	0.07555187
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00534	0.02794

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0061	5	0.42	15	2.0781684	310	0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000697	0.000365
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000219	0.000114694
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000438	0.000229387
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6026388	3.25424977
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0979288	0.528815589
0065	10	0.5	10.6	2.08131	350	0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.3706749	12.8016443
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.8683104	37.0888761
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2297871	5.02806179
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03734045	0.81705991
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00206645	0.0534
0071	3	0.15	4.8	0.0848232	20	0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1774108	3.9209976
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5990155	12.9416796
						2904 (**0.002)	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0.0001025	0.015
						0150 (*0.01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000393	0.0010334
						0302 (0.4)	Азотная кислота (5)	0.0015	0.03944
0072	3	0.15	4.8	0.0848232	20	3116 (*0.05)	Калий хлорат (Вертолетова соль) (629*)	0.0000393	0.0010334
						0150 (*0.01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000393	0.0010334
						0302 (0.4)	Азотная кислота (5)	0.0015	0.03944

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0073	0.7	0.1	15	0.11781	100	3116 (*0.05)	Калий хлорат (Вертолетова соль) (629*)	0.0000393	0.0010334
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0663168	1.0256291
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107765	0.16666472
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.032656	0.5050446
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00628	0.09712396
0074	2	0.25x4	1.92	1.92	20	0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0861616	1.33254084
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.00127	0.0000552
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000317	0.000014
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000052	0.00000022
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000000031	0.00000000013
0075	20	0.25x4	1.92	1.92	20	0410 (*50)	Метан (727*)	0.00127	0.0000552
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000317	0.000014
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000052	0.00000022
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000000031	0.00000000013
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0256	0.0000552
0076	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	0.000014
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.00000022
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.00000000013
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0256	0.0000552
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	0.000014
0077	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	0410 (*50)	Метан (727*)	0.0256	0.0000552
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	0.000014

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0078	0.6	0.25x4	1.92	1.92	20	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.00000022
						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.00000000013
						0410 (*50)	Метан (727*)	0.0256	0.0000552
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00634	0.000014
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000104	0.00000022
6001						1715 (0.006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00000064	0.00000000013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.03295	1.039
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.02196	0.6927
6002						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000182	0.005725
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.21923	6.91368
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.081085	2.55709
6003						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.001059	0.033395
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003328	0.0104955
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0006656	0.020991
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000131	0.000414
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0158536	0.4999605
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0058636	0.184915
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000766	0.0024149
6004						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000241	0.000759
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000481	0.001518
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.007639	0.240935

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6005						1052 (1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.038195	1.204518
						2750 (*0.2)	Сольвент нафта (1149*)	0.030556	0.963614
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000586	0.0018494
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0708216	2.2334293
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.026194	0.8260545
6006						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0003421	0.010788
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001075	0.0033905
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000215	0.006781
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000586	0.0018494
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0708216	2.2334293
6007						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.026194	0.8260545
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0003421	0.010788
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001075	0.0033905
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000215	0.006781
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001079	0.0034035
6008						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1303348	4.1102392
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0482055	1.5202099
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0006295	0.0198535
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001979	0.0062397
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.003957	0.0124793
6008						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000487	0.0015374
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0588666	1.85643

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

Э)

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6009						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0217724	0.6866964
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0002843	0.008967
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894	0.0028185
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001787	0.0056367
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000487	0.0015374
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0588666	1.85643
6010						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0217724	0.6866964
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0002843	0.008967
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894	0.0028185
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001787	0.0056367
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000487	0.0015374
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0588666	1.85643
6011						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0217724	0.6866964
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0002843	0.008967
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000894	0.0028185
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001787	0.0056367
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000667	0.0002102
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00805	0.254
6012						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00298	0.094
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000389	0.001226
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222	0.0003854
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00002444	0.000771
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.00000667	0.0002102

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6013							(518)		
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00805	0.254
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00298	0.094
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000389	0.001226
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222	0.0003854
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00002444	0.000771
6014						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000095	0.0002993
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0114628	0.3614899
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0042396	0.1337004
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000554	0.0017461
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000174	0.0005488
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000348	0.0010975
6016						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000095	0.0002993
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0114628	0.3614899
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0042396	0.1337004
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000554	0.0017461
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000174	0.0005488
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000348	0.0010975
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000381	0.0012001
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0459578	1.4493238
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979	0.5360456
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000222	0.0070006
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698	0.0022002

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6017							п- изомеров) (203)		
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001395	0.0044004
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000381	0.0012001
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0459578	1.4493238
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979	0.5360456
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000222	0.0070006
6018						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698	0.0022002
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001395	0.0044004
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000381	0.0012001
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0459578	1.4493238
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979	0.5360456
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000222	0.0070006
6024						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698	0.0022002
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001395	0.0044004
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031	0.0000097
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129	0.011709
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732	0.00433
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00000179	0.000057
6026						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056	0.000018
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00000113	0.00003555
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000113	0.0003548
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0135883	0.4285207
						0416 (*30)	Смесь углеводородов	0.0050258	0.1584925

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6033							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000656	0.0020699
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000206	0.0006505
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000413	0.0013011
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219	0.0006893
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0263949	0.8323909
6034						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0097624	0.3078677
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0001275	0.0040207
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401	0.0012636
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000801	0.0025273
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219	0.0006893
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0263949	0.8323909
6035						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0097624	0.3078677
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0001275	0.0040207
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401	0.0012636
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000801	0.0025273
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219	0.0006893
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0263949	0.8323909
6036						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0097624	0.3078677
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0001275	0.0040207
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401	0.0012636
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000801	0.0025273
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219	0.0006893

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6038						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0263949	0.8323909
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0097624	0.3078677
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0001275	0.0040207
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000401	0.0012636
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000801	0.0025273
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000667	0.0002102
6039						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00805	0.254
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00298	0.094
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000389	0.001226
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222	0.0003854
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000244	0.000771
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000067	0.00021024
6061						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0080511	0.25389984
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0029778	0.0939072
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00003889	0.0012264
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001222	0.00038544
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00002444	0.00077088
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000013	0.0002102
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.016102	0.2538998
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005956	0.0939072
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000078	0.0012264
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024	0.0003854

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6063						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000049	0.0007709
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.012014	0.29899
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.03944	0.855875
						1042 (0.1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.014153	0.3076
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.017824	0.388525
						1119 (*0.7)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00644	0.13624
						1210 (0.1)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.01189	0.272675
6065						1240 (0.1)	Этилацетат (674)	0.00517	0.130375
						1401 (0.35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.006302	0.13321
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0.008141	0.20487
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0254	3.16982
6066						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3.3951	23.858
6067						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0005764	0.0181779

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6068						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.6961192	21.9527
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.2574661	8.119414
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0033624	0.1060376
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0010568	0.0333261
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0021135	0.0666522
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.0000029
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0173904	0.001464
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006432	0.0005414
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000084	0.000707
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	0.0000022
6069						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000528	0.0000044
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001392	0.000637211
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000002	0.000006
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002228	0.007138
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000824	0.00264
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000011	0.000035
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000034	0.000011
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000068	0.000022
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023	0.00073
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02775	0.87532
6070									

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6071						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.010264	0.32374
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000134	0.00423
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000042	0.00133
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000843	0.00266
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000248	0.000783
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.029984	0.945523
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0110898	0.34971
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000145	0.004567
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000455	0.001436
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.000091	0.00287
Вахтовый городок									
0052	2.4	0.11	20	0.1900668	151.5	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0973406	0.700852522
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0158179	0.113888535
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0488698	0.351862434
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0209442	0.150798186
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1765296	1.271013282
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000238	0.000002
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00238125	0.014286
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.057539583	0.342857

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0054	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.00000226
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001392	0.00080474
0055	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.00000226
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001392	0.00080474
0056	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.00000273
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001392	0.00097277
0057	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000391	0.00000273
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001392	0.00097277
0058	1.5	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000977	0.000113
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000347912	0.040237

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0059	1.5	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000977	0.000113
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000347912	0.040237
0064	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.326	0.1731
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0794	0.04216
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0108	0.005735
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00864	0.004588
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000648	0.000344
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00626	0.0033
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000216	0.0001147
0070	2	0.15	1.5	0.0265073	20	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.365418	0.64002286
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.135054	0.23654458
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0135	0.023645
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.01242	0.0217534
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001566	0.00274282
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.011718	0.02052386
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000324	0.00056748
6015						0123 (**0.04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00695	0.0556
						0143 (0.01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000545	0.00436
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.00108	0.00864

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0304 (0.4)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001756	0.001404
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00665	0.0532
						0342 (0.02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000465	0.00372
						0344 (0.2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0005	0.004
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0005	0.004
						Реконструкция площадок скважин			
6073						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1743	0.0381
6074						2908 (0.3)	Пыль неорганическая,	0.1641	1.683

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6075	2					2908 (0.3)	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01572	0.4524
6076	2					2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1491	0.254585
6077						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.04284	0.00711
6078						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.0102	0.004665

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6079						2754 (1)	в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004164	0.00075
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ
ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)

Темирский район, ТОО «Фирма Ада Ойл» Темир

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К (1) , %
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Код заг- рыз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке:01 в том числе:		658.2797538	658.2797538					658.2797538
Т в е р д ы х:		31.82385981	31.82385981					31.82385981
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0556	0.0556					0.0556
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.00436	0.00436					0.00436
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.207349007	2.207349007					2.207349007
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.004	0.004					0.004
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000004	0.000004					0.000004
2904	Мазутная зола теплостанций / в пересчете на ванадий/ (326)	0.0788	0.0788					0.0788
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	29.47168	29.47168					29.47168

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3116	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Калий хлорат (Вертолетова соль) (629*)	0.0020668	0.0020668					0.0020668
Газообразных и жидких:		626.455894	626.455894					626.455894
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0020668	0.0020668					0.0020668
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	200.4046925	200.4046925					200.4046925
0302	Азотная кислота (5)	0.07888	0.07888					0.07888
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	32.56576246	32.56576246					32.56576246
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	37.43499703	37.43499703					37.43499703
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3.83045217	3.83045217					3.83045217
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	266.3560353	266.3560353					266.3560353
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)	0.00372	0.00372					0.00372
0410	Метан (727*)	0.0345172	0.0345172					0.0345172
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	57.60711778	57.60711778					57.60711778
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21.59326948	21.59326948					21.59326948
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.02938	0.02938					0.02938
0602	Бензол (64)	0.2963529	0.2963529					0.2963529
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.627654736	0.627654736					0.627654736
0621	Метилбензол (349)	1.048982238	1.048982238					1.048982238

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Темирский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Темир

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0627	Этилбензол (675)	0.00068218	0.00068218					0.00068218
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.3076	0.3076					0.3076
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1.204518	1.204518					1.204518
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.388525	0.388525					0.388525
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.13624	0.13624					0.13624
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.272675	0.272675					0.272675
1240	Этилацетат (674)	0.130375	0.130375					0.130375
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.028572	0.028572					0.028572
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.13321	0.13321					0.13321
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000001975	0.000001975					0.000001975
2750	Сольвент нафта (1149*)	0.963614	0.963614					0.963614
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.20487	0.20487					0.20487
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.771130231	0.771130231					0.771130231

Приложение 2. Бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ
в атмосферу в Мугалжарском районе

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО "Фирма Ада Ойл"



(ф.и.о)
(подпись)

" " 2025 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Основное Мугалжарский район	0061	0061 17	ППУА (верхнее оборудование)	выработка пара	5	1000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (3.254249779
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.5288155
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (12.8016443
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0337 (37.0888761
							584)	5)	
	0066	0066 21	Резервуар для нефти РГС -50	УВС	24	8760	Сероводород (0333 (0.000040768
							Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*	0.049233672
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*	0.018209528
							Бензол (64)	0602 (0.000237811

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								0.3)	
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00007474
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000149481
	0067	0067 22	Резервуар для нефти РГС- 50	УВС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000040768
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.049233672
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.018209528
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00023781
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00007474
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.0000149481
	0068	0068 23	Резервуар для нефти РГС-50	УВС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000040768
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.049233672
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.018209528
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000237811
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00007474
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000149481
	0069	0069 24	Резервуар для нефти РГС -50	УВС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.000040768
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*50)	0.049233672
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*30)	0.018209528
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000237811

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0073	0073 52	Установка КРС УПА-60А	дизельное топливо	11	4296	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0616 (0.2) 0621 (0.6) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00007474 0.000149481 1.0256291 0.16666472 0.5050446 0.09712396 1.33254084
	6001	6001 51	устья добывающих скважин	углеводородн ое сырье	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415 (*50) 0416 (*30)	1.68219 1.12146
	6019	6019 46	АГЗУ-4	Замер дебита УВС на скважинах	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0012001 1.4493238 0.5360458 0.0070006 0.0022002 0.0044004
	6023	6023 47	Нефтяной манифольд блока переключения скважин к АГЗУ 1	Перераспреде ление потока УВС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*	0.0000097 0.0177 0.00433

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6025	6025 49	Нефтяной манифольд , блок переключения скважин к АГЗУ -3	Перераспределение потока УВС	24	8760	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.000057 0.000018 0.0000356 0.0000097 0.0117 0.00433 0.000057 0.000018 0.0000356
	6027	6027 51	Подземные дренажные емкости ЕП-8	Сбор дренажа	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0003548 0.4258207 0.1584923 0.0020699 0.0006505 0.0013011
	6032	6032 53	подземная дренажная емкость ЕП-25	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30)	0.0008829 1.06623 0.394357

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6039	6039 61	Дожимной насос на АГЗУ	Первая ступень сепарации нефти от газа	24	8760	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.00551502 0.001686 0.0032372 0.00010512 0.12694992 0.0469536 0.0006132 0.00019272 0.00038544
	6063	6063 66	Покрасочные работы	Покраска поверхностей зданий, сооружений. оборудов	8	1200	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Этилацетат (674) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*)	0616 (0.2) 0621 (0.6) 1042 (0.1) 1061 (5) 1119 (*0.7) 1210 (0.1) 1240 (0.1) 1401 (0.35) 2752 (*)	0.128138 0.366875 0.13185 0.166525 0.0584 0.116875 0.055875 0.0571 0.087802

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6065	6065 68	Земляные работы	Выемка грунта	11	3504	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1) 2908 (0.3)	2.02089
	6069	6069 73	Точки отбора нефти на анализ	нефть на анализ в лабораторию	5	1010	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1–C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6–C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0000085 0.010259 0.003794 0.00005 0.0000156 0.0000311
	6072	6072 50	Нефтяной манифольд №3	нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1–C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6–C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.0000097 0.0117 0.00433 0.000057 0.000018 0.0000356
	6073	6073 54	разработка грунта бульдозером	глина	8	85	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	2908 (0.3)	0.0889

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6074	6074 55	разработка грунта экскаватором	глина	11	4037	в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	3.927
	6075	6075 56	перевозка на отвал самосвалами	глина	11	432	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	1.0563
	6076	6076 57	отвал временный	глина	11	1012	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.59403

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6077	6077 58	уплотнение грунта	глина			месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.01659
	6078	6078 74	устройство насыпи щебня	щебень	11	1125	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (0.3)	0.010885
	6079	6079 75	гидроизоляция горячим битумом	битум	4	50	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0.00175
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Основное Мугалжарский район		
0061	5	0.42	15	2.0781684	310	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6026388	3.254249779
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0979288	0.5288155
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.3706749	12.8016443
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.863104	37.0888761
0066	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.000040768
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	0.049233672
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	0.018209528
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000084	0.000237811
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	0.00007474
0067	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000528	0.000149481
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.000040768
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	0.049233672
						0416 (*30)	Смесь углеводородов	0.00643	0.018209528

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0068	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	0602 (0.3)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000084	0.00023781
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	0.00007474
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000528	0.0000149481
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.000040768
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	0.049233672
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	0.018209528
0069	0.1	0.15	1.5	0.0265073	20	0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000084	0.000237811
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	0.00007474
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000528	0.000149481
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000144	0.000040768
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0174	0.049233672
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00643	0.018209528
0073	0.7	0.1	15	0.11781	100	0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000084	0.000237811
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000264	0.00007474
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000528	0.000149481
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0663168	1.0256291
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107765	0.16666472
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.032656	0.5050446
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00628	0.09712396
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0861616	1.33254084
6001						0415 (*50)	Смесь углеводородов	0.05334	1.68219

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6019	2					0416 (*30)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.03556	1.12146
						0333 (0.008)	предельных C6-C10 (1503*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000381	0.0012001
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0459578	1.4493238
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0169979	0.5360458
6023	2					0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000222	0.0070006
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000698	0.0022002
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001395	0.0044004
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031	0.0000097
6025	2					0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0037129	0.0177
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732	0.00433
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00000179	0.000057
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000056	0.000018
6027	2					0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000011	0.0000356
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031	0.0000097
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129	0.0117
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732	0.00433
6027	2					0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00000179	0.000057
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056	0.000018
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00000113	0.0000356
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000113	0.0003548
6027	2					0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0135883	0.4258207

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6032						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0050258	0.1584923
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0000656	0.0020699
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000206	0.0006505
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000413	0.0013011
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028	0.0008829
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.03381	1.06623
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0125049	0.394357
6039	1					0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0001633	0.00551502
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000513	0.001686
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0001027	0.0032372
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000333	0.00010512
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.004026	0.12694992
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001489	0.0469536
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00001945	0.0006132
6063						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000611	0.00019272
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00001222	0.00038544
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.012014	0.128138
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.03944	0.366875
						1042 (0.1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.014153	0.13185
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.017824	0.166525
						1119 (*0.7)	2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.00644	0.0584
						1210 (0.1)	Бутилацетат (Уксусной	0.01189	0.116875

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6065						1240 (0.1) 1401 (0.35) 2752 (*1) 2908 (0.3)	кислоты бутиловый эфир) (110) Этилацетат (674) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00517 0.006302 0.008141 0.01525	0.055875 0.0571 0.087802 2.02089
6069						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000261	0.0000085
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003156	0.010259
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001167	0.003794
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.000015	0.00005
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000048	0.0000156
6072	2					0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.0000096	0.0000311
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000031	0.0000097
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00037129	0.0117
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00013732	0.00433
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00000179	0.000057
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000056	0.000018
6073						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00000113	0.0000356
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,	0.4067	0.0889

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6074						2908 (0.3)	пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3829	3.927
6075						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03675	1.0563
6076	2					2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3479	0.59403
6077						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства	0.09996	0.01659

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6078						2908 (0.3)	- глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0238	0.010885
6079						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.009716	0.00175
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.5 ТОО НПП «Актобе ЭКО» («Актобе ЭКО» ҒӨҚ ЖШС)

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке:01 в том числе:		73.06625079	73.06625079					73.06625079
Т в е р д ы х:		8.2196396	8.2196396					8.2196396
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.5050446	0.5050446					0.5050446
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	7.714595	7.714595					7.714595

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

	цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						
	Газообразных и жидких:	64.84661119	64.84661119				64.84661119
	из них:						
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.279878879	4.279878879				4.279878879
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.69548022	0.69548022				0.69548022
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	12.89876826	12.89876826				12.89876826

Проект предельно-допустимых выбросов ТОО «Фирма Ада Ойл»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Мугалжарский район, ТОО "Фирма Ада Ойл" Мугалжарский район

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002743592	0.002743592					0.002743592
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	38.42141694	38.42141694					38.42141694
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4.998808108	4.998808108					4.998808108
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.346930812	2.346930812					2.346930812
0602	Бензол (64)	0.016370963	0.016370963					0.016370963
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.13323598	0.13323598					0.13323598
0621	Метилбензол (349)	0.376800431	0.376800431					0.376800431
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.13185	0.13185					0.13185
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.166525	0.166525					0.166525
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0584	0.0584					0.0584
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.116875	0.116875					0.116875
1240	Этилацетат (674)	0.055875	0.055875					0.055875
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0571	0.0571					0.0571
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.087802	0.087802					0.087802
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00175	0.00175					0.00175

Приложение 3. Лицензия разработчика



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.05.2007 года

00950P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "НПП Актобе Эко"

Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Маресьева, дом № 95.,
8., БИН: 971140000145

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица /
полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики
Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

—

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

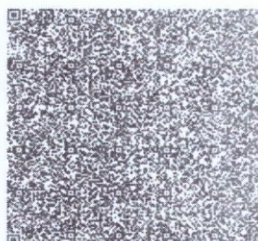
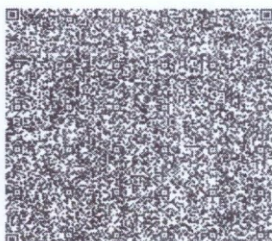
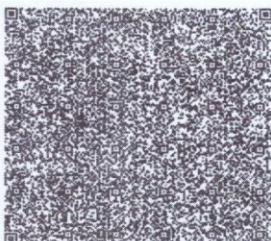
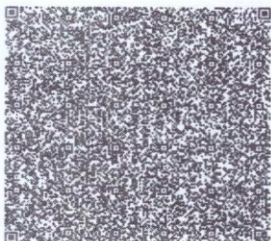
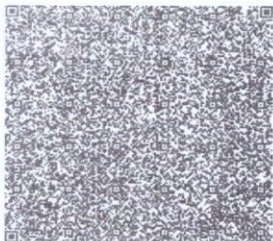
Место выдачи

г.Астана

Дата перевода в электронный формат: 20.03.2015

Ф.И.О. подписавшего:

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН
АБДИЖАМИЛОВИЧ





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 00950P

Дата выдачи лицензии 14.05.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Экологическая экспертиза
- Экологический аудит
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "НПП Актобе Эко"

Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Маресьева, дом № 95., 8., БИН: 971140000145
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

-
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

Дата выдачи приложения
к лицензии 14.05.2007

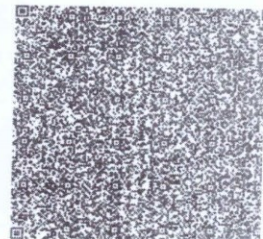
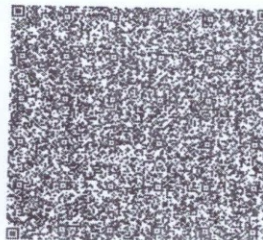
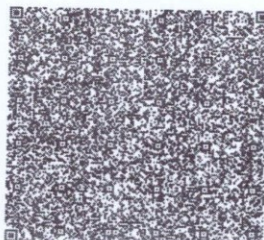
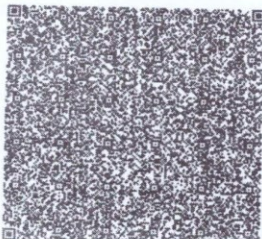
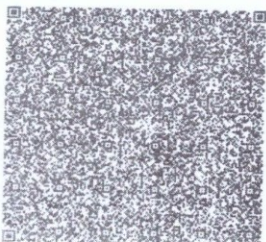
Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана

Дата перевода в электронный формат: 20.03.2015

Ф.И.О. подписавшего:

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ



Приложение 8. Заключение государственной экологической экспертизы на ОВВ
к рабочему проекту «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения
Башенколь

**Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті**



Номер: К/ЗСУУХ00276315
Дата: 15.12.2023
**Департамент экологии по
Актыобинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан**

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3

этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Фирма Ада Ойл»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь»

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Фирма Ада Ойл», 030000, Республика Казахстан, Актыобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра 2, 050740002199, ДЖОШИ ДИП ЧАНДРА, 8 (7132) 90-80-70.

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь.

Период строительства составляет 36 месяцев. Начало реализации 2 квартал 2024 года. Планируемый год начала эксплуатации 2027 год. Постутилизация объекта не предусматривается.

Место осуществления намечаемой деятельности: Темирский и Мугалжарский район, Актыобинская область. Ближайший населенный пункт – село Башенкол находится на расстоянии 1,8 км, ближайший водный объект – река Жем находится на расстоянии 7,6 км от намечаемой деятельности.

Координаты угловых точек: 1. 48°25'59.80" с.ш - 57°11'55.80" в.д; 2. 48°25'59.68" с.ш - 57°13'36" в.д; 3. 48°25'18.52" с.ш - 57°11'55.64" в.д; 4. 48°25'18.41" с.ш - 57°13'3.19" в.д. Кадастровый номер: 02-027-023-210. Площадь земельного участка: 939,32 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация добывающих скважин углеводородного сырья с объектами с инфраструктуры на месторождении «Башенколь». Кадастровый номер: 02-031- 006-600. Площадь земельного участка: 998,51 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация добывающих скважин углеводородного сырья с объектами с инфраструктуры.

Реконструкция выкидных линий (трубопроводов) от существующих скважин (BSK4,10,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100) до проектируемого манифольда (МНФ-3) из труб стеклопластиковых Ø76x4мм;

Подключение манифольда МФ-3 к АГЗУ-1, посредством нефтесборного коллектора из стеклопластиковой трубы Ø160x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-1 Ø104x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-2 Ø104x7 мм;

Реконструкция трубопровода от УПН до ВРП-3 Ø104x7мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-1 до скважины БСК-22 Ø76x7,5 мм;

Реконструкция трубопровода от ВРП-3 до скважины БСК-15 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от ВРП-3 до скважины БСК-114 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-118 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-119 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от ВРП-2 до скважины БСК-120 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от ВРП-1 до скважины БСК-121 Ø76x7,5 мм;
Реконструкция трубопровода от МФ-4 до АГЗУ-1 Ø160x7 мм;

[illegible]

Реконструкция трубопровода от скважины БСК-80 до АГЗУ-2 Ø76х4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-81 до АГЗУ-2 Ø76х4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-83 до МНФ-1 Ø76х4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-84 до МНФ-1 Ø76х4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-90 до МНФ-1 Ø76х4мм;
Реконструкция трубопровода от скважины БСК-101 до МНФ-4 Ø76х4мм;

Реконструкция трубопровода от скважины БСК-102 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-103 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-104 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-105 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-106 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-107 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-109 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-110 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-102 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-111 до МНФ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-115 до АГЗУ-3 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-123 до МНФ-1 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-202 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-204 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-205 до АГЗУ-4 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-206 до АГЗУ-1 Ø76x4мм;
 Реконструкция трубопровода от скважины БСК-211 до АГЗУ-1 Ø76x4мм.

Общая протяженность трубопровода – 39 336 м. Под реконструкцией трубопровода предполагается замена существующей стальной трубы на стеклопластиковые трубы:

- Для выкидных линий Ø76x4,00 мм;
- Для нагнетательных линий Ø76x7,5 мм;
- Для нагнетательных коллекторов Ø104x7,5мм;
- Для нефтесборных коллекторов Ø160x7,5мм.

Полость трубопроводов до испытания должна быть очищена от окалины и грата, а также от случайно попавших при строительстве внутрь трубопровода грунта, воды и различных предметов.

Очистка полости подземных трубопроводов должна производиться после их укладки и засыпки; надземных - после укладки и крепления на опорах. Очистку внутренней поверхности труб производить в соответствии с требованиями ВСН 011-88, часть. 1, а именно продувкой и с пропуском очистных поршней под давлением сжатого воздуха со скоростью не более 10 км/ч. После пропуска очистных поршней окончательное удаление загрязнений должно быть выполнено продувкой без пропуска очистных устройств. Очистка полости трубопровода достигается скоростным потоком воздуха, подаваемым из ресивера, созданного на прилегающем участке, или непосредственно от компрессорной установки. Продувка считается законченной, когда после вылета очистного устройства из продувочного патрубка выходит струя незагрязненного воздуха.

Если после вылета очистного устройства из трубопровода выходит струя загрязненного воздуха, необходимо провести дополнительную продувку участка. При заполнении трубопровода водой для гидравлического испытания из полости трубопровода должен быть полностью удален воздух. Удаление воздуха осуществляется через воздухопускные краны, устанавливаемые в местах возможного скопления воздуха. После окончания монтажных работ трубопроводы подвергнуть гидроиспытанию на прочность и герметичность давлением $P_{исп} = 1,25 P_{раб.}$, выдерживаемым в течение 24-х и 12-ти часов соответственно, после чего его снижают до рабочего и производят осмотр. Температура воды при гидроиспытаниях должна быть в пределах от плюс 5°C до плюс 40°C. Разность температур стенок трубопроводов и окружающего воздуха при гидроиспытании не должна вызвать конденсацию влаги на поверхности стенок трубопроводов. После окончания гидравлических испытаний воду сдrenировать, запорные устройства оставить в открытом положении, трубопровод просушить. В случае проведения гидроиспытаний

трубопроводов при отрицательных температурах следует принимать меры для предотвращения замерзания жидкости (подогрев жидкости, введение понижающих температуру замерзания добавок).

Трубопроводы считаются выдержавшими гидравлическое испытание на прочность и герметичность, если во время испытаний не произошло падения давления по манометру и не обнаружено течи и запотевания в сварных швах, фланцевых соединениях, на корпусах арматуры, на поверхности труб, признаков разрывов и видимых остаточных деформаций. При заполнении водой трубопроводов для гидравлического испытания из труб должен быть полностью удален воздух. После испытания трубопровода на прочность и проверки на герметичность гидравлическим способом из него должна быть полностью удалена вода.

В состав проектируемой площадки манифольда МФ-3 входят:

- ограждение по контуру площадки манифольда;
- бетонная площадка под манифольд;
- бетонная площадка под блок аппаратный;
- бетонная площадка камеры запуска и приема шаров;
- площадка подземной дренажной емкости ЕП-8 с щебеночным покрытием;
- автомобильная дорога с площадкой разворота техники с бетонным покрытием;
- бетонная пешеходная дорожка (тротуар).

Рельеф площадки с естественным уклоном на юго-запад территории площадки МФ-3. Набор и размещение проектируемых сооружений принят согласно заданию на проектирование и рекомендациям Заказчика рабочего проекта. При размещении зданий и сооружений учитывались нормы санитарного и противопожарного проектирования. Проект организации рельефа выполнен методом проектных точек, принятые уклоны обеспечивают поверхностный сток ливневых и талых вод. Ограждение территории МФ-3 принято из продуваемых сетчатых панелей по металлическим стойкам. Высота ограждения 2,0 м с устройством распашных ворот и калитки входа-выхода.

Озеленение представлено посадками кустарников местных пород. Полив зеленых насаждений производится поливочным транспортом Заказчика. В период производства работ необходимо осуществлять систематический контроль выполнения правил пожарной безопасности и правил техники безопасности в строительстве в соответствии с СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Атмосферный воздух

На данном этапе проектирования предусматриваются следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: источник №6001 Разработка грунта бульдозером; источник №6002 Разработка грунта экскаватором; источник №6003 Перевозка на отвал самосвалами; источник №6004 Отвал; источник №6005 Уплотнение грунта; источник №6006 Устройство насыпи щебня; источник №6007 Гидроизоляция горячим битумом; источник №6008 Спецтехника (передвижной источник).

Выбрасываются следующие загрязняющие вещества: Углеводороды предельные С₁₂-19 /в пересчете на С/ (592) - 0.0025 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 8.1328666528 т/год. Всего - 8.1353666528 т/год.

Водная среда

Ближайший водный объект – река Жем находится на расстоянии 7,6 км от намечаемой деятельности. Объект не входит в водоохранную зону. Водоохранная зона реки Жем составляет 500 м. Вывод о необходимости их установления законодательством Республики Казахстан - нет. На р. Жем половодье начинается с низовьев. Длина - 712 км (в половодье), площадь бассейна - 40400 км². Истоки на западных склонах Мугоджар, течёт по Подуральскому плато и Прикаспийской

низменности. Теряется среди солёных приморских болот (соров), в полноводные годы дотекает до Каспийского моря. Питание преимущественно снеговое. Основной сток в апреле - мае, в остальное время года часто пересыхает, разбиваясь на отдельные плёсы. Вода сильно минерализована: в верховье от 150-200 мг/л весной до 800 мг/л летом; в нижнем течении 1500-2000 мг/л весной и 3000-5000 мг/л летом. Главные притоки, течение которых также сезонно: Темир (правый) и Атсаксы (левый).

Проектом не предусматривается забор воды из рек без разрешения местных исполнительных органов власти.

Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Доставка воды будет осуществляться согласно договору с коммунальными предприятиями либо с индивидуальным предпринимателем.

В период строительства объекта будет использована вода питьевая, а также вода для хозяйственно-бытовых нужд. Источник водоснабжения – привозная бутилированная вода. Период строительства – 36 месяцев (1080 календарных дней). Количество работников на период строительства – 10 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: $10 \text{ чел.} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,25 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 1080 \text{ дней} = 270 \text{ м}^3/\text{период}$. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $10 \text{ чел.} \cdot 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 1,1 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 1080 \text{ дней} = 1180 \text{ м}^3/\text{период}$.

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – 1450 м³.

Техническая вода используется безвозвратно. Водоотведение от технической воды отсутствует. Объем технической воды на период строительства составит 50 м³/год. Сточные воды отводятся в проектируемый септик. Сброс сточных вод в водоемы отсутствует. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит 1180 м³/период.

Отходы производства и потребления

Отходами при проведении работ будут являться коммунальные отходы - 2,2191 т/год; использованная тара - 0,9201 т/год; огарки сварочных электродов - 0,0022485 т/год; строительный мусор – 122,85 т/год. Всего: 125,991448 т/год.

В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные и коммунальные.

Основными эмиссиями при строительстве являются:

- огарки сварочных электродов;
- использованная тара;
- строительный мусор;
- коммунальные отходы.

Огарки сварочных электродов - собираются на месте проведения сварочных работ в металлические контейнеры. Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - собираются в металлический контейнер и на площадках временного хранения отходов, вывозятся специализированной организацией.

Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага и др., собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Для оценки ориентировочного количества и перечень отходов, образуемых при реализации проектных решений при строительстве за основу принят проект-аналог.

Строительный мусор образуется в процессе возведения, реконструкции, реставрации и сноса зданий. Одна из его особенностей – разнообразный состав. Это электропроводка, бетон, гвозди, цемент, стекло, разные упаковочные материалы и тара, асбест, кирпичи, изоляция, древесина с пропиткой и без нее, химические вещества (краска, растворитель, лак), рубероид, минеральное волокно, керамзит.

Все отходы производства и потребления образующихся при строительных работах будут временно накапливаться на специально отведенном месте и по мере накопления (не более 6 мес.) передаваться ближайшим специализированным организациям имеющие лицензию на утилизацию/переработку и обезвреживанию производственных отходов. Коммунальные отходы будут вывозиться в ближайший полигон ТБО.

Почвенный покров и растительность

Для снижения негативного воздействия на почвенный покров при реализации проектных решений необходимо:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием;
- восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов;
- инвентаризация сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов;
- в случаях аварийных ситуаций – проведение механической зачистки почвенных горизонтов, загрязненных нефтью, с последующей их биологической обработкой;
- проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного покрова.

С целью снижения негативного воздействия, после окончания буровых работ должны быть проведены рекультивационные мероприятия. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, и прилегающие к ним земельные участки, полностью или частично утратившие сельскохозяйственную продуктивность в результате техногенного воздействия (строительство скважин, установка технологического оборудования). Рекультивация нарушенных и загрязненных земель проводится в соответствии с т «Инструкцией по разработке проектов рекультивации нарушенных земель» (Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346) по отдельным, специально разрабатываемым проектам в два этапа: технический и биологический. Сроки и этапность рекультивации в соответствии с предлагаемым уровнем загрязнения для данной природной зоны и состоянием биогеоценоза.

Технический этап рекультивации земель включает следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление с территории строительной полосы всех временных устройств;
- засыпка ликвидируемых амбаров, канав, траншей грунтом, с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади месторождения равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте рекультивации;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Восстановление растительности до состояния близкого к исходному, длится не один десяток лет, а при продолжающемся воздействии не происходит никогда.

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории месторождения.

Животный мир

Воздействие проведения строительных работ на биоразнообразие окажет минимальное воздействие при выполнении следующих мероприятий:

- упорядочить дорожную сеть, обустроить подъездные пути к площадке работ;
- недопустимо движение автотранспорта и выполнение работ, за пределами отведенных площадок и обустроенных дорог;
- повсеместно на рабочих местах необходимо соблюдать технику безопасности.

На территории проведения работ представители животного мира отсутствуют. Снос деревьев не предусмотрен. В связи с этим, угроза потери биоразнообразия на территории проектируемого объекта отсутствует, и соответственно компенсация по их потере не требуется.

Рекомендуется провести инструктаж персонала о бережном отношении к природе, указать места, где работы должны быть проведены с особой тщательностью и осторожностью.

Физические воздействия

При организации рабочего места следует принимать все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека на рабочих местах до значений не превышающих допустимые:

- применение средств и методов коллективной защиты;
- применение средств индивидуальной защиты.

Зоны с уровнем звука или эквивалентным уровнем звука выше 80 дБА должны быть обозначены знаками безопасности по СНиП.

Работающих в этих зонах администрация должна снабжать средствами индивидуальной защиты.

В зоне акустического дискомфорта снижение шумового воздействия осуществляется следующими способами:

- снижение шума в источнике (усовершенствование производственных процессов, использование малошумных транспортных средств, регламентация интенсивности движения и т.д.);
- в результате снижения шума на пути его распространения (применение специальных искусственных сооружений, использование рельефа местности);
- следить за исправным техническим состоянием двигателей, используемой техники и транспорта;
- использование мер личной профилактики, в том числе лечебно-профилактических мер, средств индивидуальной защиты и т.д.

Вибрационная безопасность труда на буровой площадке должна обеспечиваться:

- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введения технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;

- исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введением ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации.

Социально-экономическая среда

Актюбинская область — крупный промышленный регион Казахстана. Основа промышленности: горнодобывающая и химическая отрасли, чёрная металлургия. Запасы полезных ископаемых составляют: газа 144,9 млрд.м³, нефти 243,6 млн.тонн, нефтегазоконденсата 32,7 млн.тонн. Имеются крупные месторождения хромитовых (1-е место в СНГ), никеле-кобальтовых руд, фосфорита, калийных солей и других полезных ископаемых.

Реализация проекта даст возможность создания рабочих мест на этапе строительства, а также на этапе эксплуатации. Персоналу на площадке представится возможность работать с современными технологиями, следовательно, заинтересованные рабочие смогут пройти обучение.

Населенные пункты в районе проектируемого предприятия имеют достаточные трудовые ресурсы для обеспечения потребностей проектируемого объекта. На всех рабочих специальностях и частично ИТР будет задействовано местное население.

При реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях); ухудшение социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилой застройки от предприятия.

Оценка аварийных ситуаций

При возникновении аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него основные неблагоприятные последствия заключаются в остановке предприятия, разрушении зданий и сооружений. Залповых выбросов или разливов СДЯВ происходить не будет, так как на территории предприятия источники выбросов данного вида отсутствуют.

Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности рекомендуется:

1. Разработать, утвердить и согласовать с компетентными органами План по предупреждению и ликвидации аварий;
2. Провести штабные учения по реализации Плана ликвидации аварий;
3. Разработать специальный План управления отходами. Главное назначение план обеспечение сбора, хранения и удаления отхода в соответствии с требованиями охраны окружающей среды;
4. Разработать и довести до работников план действий при возникновении техногенных аварийных ситуациях;
5. Поддерживать группы немедленного реагирования на возникновение чрезвычайных ситуаций в постоянной готовности;
6. Разработать для сотрудников Инструкцию по соблюдению экологической безопасности при производстве проектируемых работ.
7. Строгое соблюдение правил противопожарной безопасности и выполнение мероприятий, предусматривающих безаварийную работу объекта, для исключения возможности возникновения аварийной ситуации.

Намечаемая деятельность согласно - «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на

окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заклучении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ31VWF00105330, Дата: 11.08.2023 г.).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательств РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять

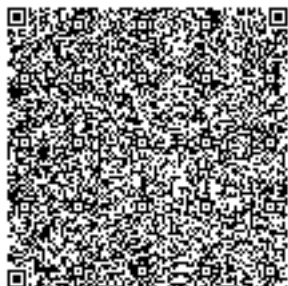
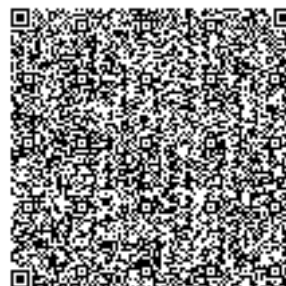
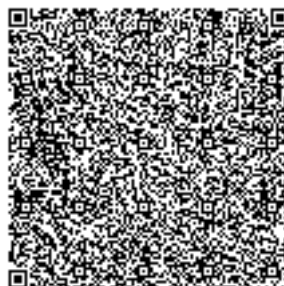
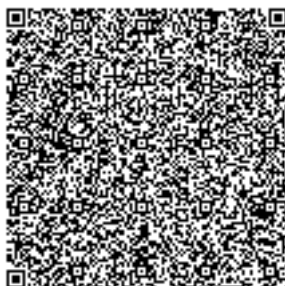
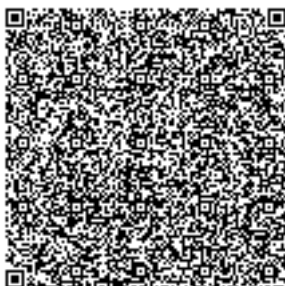
безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

6. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель

Ербол Қуанов



Приложение 9. Заключение государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы

Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО 	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Ақтөбе облысының санитариялық- эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Актыобинской области Комитета санитарно- эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

№ D.09.X.KZ29VBZ00038524

Дата: 03.11.2022 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Установленный (окончательный) Проект обоснования санитарно-защитной зоны для объекта производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл».

(«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» 2020 жылғы 7 шідедегі Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабы сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) Заявление от 03.11.2022 12:50:08 № KZ62RLS00088938

өтініш, ұйғарым, қазуы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) Товарищество с ограниченной ответственностью "Фирма Ада Ойл", Актыобинская область, Мугалжарский и Темирский районы

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы.
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

добыча углеводородного сырья

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (вид деятельность)

4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) ТОО «Алия и Ко»

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) Заявление; Проектная документация

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) не требуется

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются) не требуется

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Наименование предприятия: ТОО «Фирма Ада Ойл».

Вид деятельности: добыча углеводородного сырья.

Объект осуществляет добычу и разведку углеводородного сырья на месторождении Башенколь в пределах блока XXII-22-D (частично), Е (частично), расположенного в Темирском и Мугалжарском районах, Актыобинской области Республики Казахстан. На основании Протокола №6 от 22 июля 2022г. Территория месторождения Башенколь расположена в 200 км к югу от города Актобе в степной и



полупустынной зоне.

Возле ADA Block расположено несколько добывающих месторождений, включая Кенкияк и Жанажол, на которых работает АО «CNPC-Актобемұнайгаз», месторождение Алибекмола, которое разрабатывается ТОО «Казахойл Актобе». Поселок Кенкияк расположен примерно в 18 км к северу от месторождения Башенколь.

На производственной территории ТОО «Фирма Ада Ойл» на существующее положение имеется 4 площадки, из которых 3 площадки основные, 1 площадка вспомогательная:

Площадка № 1. Месторождение Башенколь (УПН) административно расположено в Кенкиякском сельском округе Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь Башенколь расположена в 205 км к югу от г. Актобе и в 60 км к западу от районного центра шт. Шубаркудук.

Поселок Кенкияк расположен примерно в 18 км к северу от месторождения Башенколь. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды расположена в 100 км на северо-западе. На площадке в 2023 году будут функционировать 51 источник выбросов в атмосферу, из которых 32 - неорганизованных и 19 - организованных.

Площадка №2. Месторождение Башенколь (основное производство) административно расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В Мугалжарском районе населенных пунктов, расположенных в непосредственной близости к м/р Башенколь нет.

транспортировке. Как показывает качественный состав нефти м/р Башенколь, которая по составу относится к малосернистой, с низким содержанием парафина, механических примесей, у которой в составе отсутствует хлорорганические соединения, а также отсутствие сероводорода в попутном газе, месторождение Башенколь можно отнести к объекту невысокого риска для окружающей среды.

Качественный состав нефти указывается ниже в таблице «Характеристика нефти», который показывает, что нефть с очень низким содержанием серы и парафина, а газ по составу без содержания сероводорода. К проекту НДВ в приложении 13 прикладываются анализы нефти и газа м/р Башенколь.

Но качественный состав углеводородного сырья это неполный показатель воздействия на окружающую среду, основной показатель экологической безопасности это каким образом ведется разработка месторождения нефти и газа, какие современные и безопасные технические возможности используются при добыче, подготовке и транспортировке УВС.

При этой системе технология сбора и транспорта нефти осуществляется по следующей схеме: устье скважины - выкидные линии - замерная установка - сбор и подготовка нефти - нефтепровод ПСП Алтиус - ЛПДС Кенкияк КазТрансОйл. После замера на АГЗУ жидкость через фильтр СДЖ поступает на насосные станции НБ-125 и под давлением 0,6-0,8МПа по четырём основным коллекторам поступает на УПН. Мощности системы сбора и транспорта продукции месторождения рассчитаны на максимальные объёмы добычи нефти, жидкости и воды:

Суточная добыча жидкости - 905 т.; Суточная добыча нефти - 367 т.; Суточная добыча воды - 538 т;

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования:

Предприятия, занимающиеся добычей нефти без соответствующих природоохранных мероприятий представляет серьезную угрозу для всех составляющих экологической системы. Основными вредными веществами, загрязняющими атмосферу при добыче нефти являются углеводороды, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. На предприятии применяется наиболее безопасная система сбора сбора продукции для окружающей среды. Система сбора углеводородного сырья (УВС) представляет собой закрытую систему, которая обеспечивает безопасное и эффективное поступление продукции до центрального пункта сбора, исключая выбросы эмиссий загрязняющих веществ. Очень низкое содержание сероводорода в нефти менее 0,1 ррш, предопределяет отсутствие сероводорода в попутном газе. Рекомендации по системе сбора определяются составом продукции скважин и современными техническими возможностями для их реализации. От качественного состава углеводородного сырья (нефти и попутного газа) зависит качественный состав выбрасываемых эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Высокое содержание серы, сероводорода, парафина, механических примесей в нефти и газа оказывает негативное воздействие на окружающую среду при ее добыче, хранении.

Всего по предприятию - 425.64573072 т/год, в том числе:

- твердых - 39.42307018 т/год
- жидких и газообразных - 386.22266054 т/год.

С разбивкой по районам:

всего по Темирскому району - 412,09451808, в том числе:

- твердых - 36.31788018 т/год
- жидких и газообразных - 375.7766379 т/год

всего по Мугалжарскому району - 13,55121264, в том числе:

- твердых - 3,10519 т/год



• жидких и газообразных - 10,44602264 т/год

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Класс	Выброс	Выброс	Значение
Значение	М/ЭНК							
загр. вещества	максим. суточная, УВ, мг/м3	средне-безопасн.	ориентир.ности г/с	опас-т/год	вещества (М/П/ДК)**а	вещества,	КОВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04	3	0.0556	0.00695	0
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001	2	0.00436	1.962	19076.9396	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 44160.1604			0.2	0.04	2	5.064711324	149.67886638
(4)								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06	3	0.821787017	24.285221414		404.7537
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05	3	0.054284339	0.707755175	14.1551	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 426.5453			0.5	0.05	3	0.760318108	21.327266176
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008	2	0.025727755	0.794275335	394.4077	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	4	3.71755555	96.767390754		22.7901
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005	2	0.00372	0.000465	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0.2	0.03	2	0.004	0.0005	0	
0410	Метан (727*)	50	0.001085782	0.0342412	0			
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	2.50717479	55.777450241		1.1155
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.88124892	20.57103636	0	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5	4	0.0243		0.02938	0	
0602	Бензол (64)	0.3	0.1	2	0.02983074	0.291317872	4.0149	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2	3	0.02462333	0.632206984	3.161		
0621	Метилбензол (349)	0.6	3	0.06649143	1.046256788	1.7438		
0627	Этилбензол (675)	0.02	3	0.00054	0.00068218	0		
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001	1	0.000000476	0.000004	10.5561	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1	3	0.014153	0.3076	3.076	
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5	3	0.038195	1.204518	2.409
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5	4	0.017824	0.388525	0		
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.7	0.00644	0.13624	0			
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1	4	0.01189	0.272675	2.4665		
1240	Этилацетат (674)	0.1	4	0.00517	0.130375	1.2696		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01	2	0.0047625	0.028572	3.9149	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35	4	0.006302	0.13321	0		
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006	4	0.00000003454	0.000001984	0	



2750 Сольвент нафта (1149*) 0.2 0.030556 0.963614 4.8181
 2752 Уайт-спирит (1294*) 1 0.008141 0.20487 0
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 1 4 0.12273499 0.770380231 0
 (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0.3 0.1 3 2.661705 33.640671 336.4067
 В С Е Г О: 16.9752330855 412.09451807 64874.7

Промплощадка площади Башенколь:

Направление ветра С СВ В ЮВ Ю ЮЗ З СЗ

Размер СЗЗ, м 600 600 600 600 600 600 600 600

Промплощадка вахтового поселка: Направление ветра С СВ В ЮВ Ю ЮЗ З СЗ

Размер

СЗЗ, м 100 100 100 100 100 100 100 100

Проектом благоустройства предусмотрено: озеленение - не менее 60 % площади СЗЗ ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции, размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) не требуется

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

не требуется

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)			
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)			



III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)			
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)			

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

Установленный (окончательный) Проект обоснования санитарно-защитной зоны для объекта производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл».

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарак) пайдалануға берілетін немесе қайта жанартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии с пунктом 8 статьи 62 Кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»).

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2. Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельский населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности Приказ Министра Здравоохранение Республики Казахстан» от 11 февраля 2022 года № КР ДСМ-13

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай сай (соответствует)

Ұсыныстар (Предложения):

нет

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстің негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Ақтөбе облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., Даңғылы Сәнкібай Батыр, № 1 үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля

Актюбинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

здравоохранения Республики Казахстан"

Ақтөбе Г.А., г.Ақтөбе, Проспект Санкибай Батыра, дом № 1

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Койшанова Райхан Мусалиевна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

