

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»

Ли Чан

2025 г.



**КОРРЕКТИРОВКА №2 К НДВ
(НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ
ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025 ГОД**

Директор
ТОО «Мунай Энерджи Групп»

Тажиев С.М.



Астана, 2025

СОСТАВ ПРОЕКТА

**КОРРЕКТИРОВКА №2 к НДВ (предельно допустимых) выбросов
загрязняющих веществ в атмосферу на 2025 г.**

**Приложение 1. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025
год**

**Приложение 2. Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих
веществ в атмосфере.**

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Эколог-проектировщик		Шакирова А.И.
Менеджер проекта		Тургынбек Е.А.

АННОТАЦИЯ

Корректировка №2 к проекту нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2025 год для ТОО «Емир-Ойл» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух.

Основанием для Корректировки №2 НДВ (предельно допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2025 г. являются:

- Договор подряда 4/2025 121 от 28.05.2025 г.;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Техническая спецификация (тех.задание), приложение №2 к договору 4/2025 121 от 28.05.2025.

Корректировка №2 разрабатывается в связи с разработанным Разделом ООС к РП «Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия)».

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данный проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025г. выполнен для ТОО «Емир-Ойл» с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

Месторождения Долинное, Кариман, Аксаз эксплуатируются в соответствии с проектами:

- «Технологическая схема разработки месторождения Кариман» (Заключение ГЭЭ №10-02-16/1872 от 05.05.2011г.);
- «Анализ разработки месторождения Аксаз» (Протокол ЦКРР МНГ РК №13/3 от 12-13.09.2019г.);
- Проект разработки месторождения Северный Кариман (ГЭЭ за № KZ21VCSY00510896 от 14.08.2019);
- Проект разработки месторождения Есен (ГЭЭ за № KZ75VCSY00657461 от 11.10.2019)
- «Анализ разработки месторождения Кариман» (Протокол ЦКРР МНГ РК №13/2 от 12-13.09.2019г.);
- «Анализ разработки месторождения Долинное» (Протокол ЦКРР МНГ РК №13/4 от 12-13.09.2019г.);
- «Комплекс подготовки нефти и газа на месторождениях ТОО «Емир Ойл»» и «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к нему» (заключение ГЭЭ №4/0332 от 21.01.2014).

В состав объектов лицензионной территории ТОО «Емир-Ойл» входят:

- нефтяное месторождение Долинное;
- газоконденсатное месторождение Аксаз;
- нефтяное месторождение Кариман;
- месторождение Северный Кариман;
- месторождение Есен;
- КПНГ (Комплекс подготовки нефти и газа);
- площади Саура-Сагынды, Бегеш, Айдай, Алатобе, Танирберген.

Общая площадь геологического отвода составляет 853,83 га.

Согласно утвержденному Министерством энергетики Республики Казахстан Протоколу №17/6 от 23.08.2024 г. а также утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, Есен ТОО «Емир-Ойл» на период 2025-2027гг.» по месторождениям Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман и Есен на 2025 год определены прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды, технологических потерь газа.

Основные показатели по добыче нефти и сырого газа показаны в таблице.

Таблица 1 - Прогнозные показатели ТОО «Емир-Ойл» на 2025 г.

Наименование месторождения	2025 год (с 01.01 по 31.12)		Тех. потери сырого газа, млн.м3	Технол. неизбежное сжигание сырого газа, Vv, млн м3	Подача товарного газа в систему КазТрансГазАймак- Актау, м3
	Добыча нефти, тыс. тонн	Добыча газа, млн. м³			
Аксаз	-	11,1	0,022	0,177	5,632
Долинное	48,1	31,5	0,177	0,369	29,034
Кариман	74,3	22,3	0,130	0,271	15,763
Северный Кариман	92,5	7,1	0,054	0,254	4,037
Есен	37,3	5,3	0	0,141	4,294
Всего по Емир-Ойлу	252,2	77,3	0,384	1,213	58,76

На рассматриваемый период действуют Разрешения на сжигание в факелах сырого газа, принятые по утвержденной **Программе развития переработки сырого газа** на месторождениях Аксаз, Долинное, Есен, Кариман, Северный Кариман на период **с 01.01.2025 по 31.12.2025г.** (протокол № 17/6 от 23.08.2024г.).

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Аксаз (№KZ09VPC00024444 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **Аксаз в объеме 0,177 млн. м³, в том числе:**

V6 = 0,014 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,022 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Долинное (№KZ79VPC00024445 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение Долинное в объеме 0,369 млн. м³, в том числе**

V6 = 0,051 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,177 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Кариман (№KZ84VPC00024452 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение Кариман в объеме 0,271 млн. м³, в том числе**

$$\begin{aligned} V6 &= 0,0 \text{ млн.м}^3, \\ V7 &= 0,141 \text{ млн.м}^3 \\ V8 &= 0,130 \text{ млн.м}^3, \\ V9 &= 0,0 \text{ млн.м}^3 \end{aligned}$$

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения *Северный Кариман* (№KZ30VPC00024454 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение *Северный Кариман* в объеме 0,254 млн. м³, в том числе**

$$\begin{aligned} V6 &= 0,058 \text{ млн.м}^3, \\ V7 &= 0,141 \text{ млн.м}^3 \\ V8 &= 0,054 \text{ млн.м}^3, \\ V9 &= 0,0 \text{ млн.м}^3 \end{aligned}$$

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения *Есен* (№KZ14VPC00024451 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение *Есен* в объеме 0,141 млн. м³, в том числе**

$$\begin{aligned} V6 &= 0,0 \text{ млн.м}^3, \\ V7 &= 0,141 \text{ млн.м}^3 \\ V8 &= 0,0 \text{ млн.м}^3, \\ V9 &= 0,0 \text{ млн.м}^3 \end{aligned}$$

Согласно расчетным данным суммарные выбросы загрязняющих веществ, подлежащие нормированию, в целом при эксплуатации месторождений ТОО «Емир-Ойл» составят:

Таблица 2 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения по месторождениям ТОО «Емир-Ойл» Корректировка №2 на 2025 г.

№ п/п	Наименование параметра	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4
2025 год			
1	Всего:	168.409	676.354
1.1	<i>твердые:</i>	2.888	3.961
1.2	<i>газообразные и жидкие:</i>	165.521	672.393

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 34-х наименования 1-4 класса опасности, из них 20 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 11 группы суммации.

При проведении инвентаризации месторождения по состоянию на 16.06.2025г. на предприятии действуют **293** источника загрязнения атмосферы, в том числе:

- источников организованного выброса – **168** ед.;
- источников неорганизованного выброса – **129** ед.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и выбросов загрязняющих веществ от них на 2025г. по ТОО «Емир-Ойл» приведены в таблице:

Таблица 3 - Количество источников загрязнения атмосферы по ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование производства	Количество источников, загрязняющих веществ		
	Организованные	Неорганизованные	Всего
Месторождение Долинное			
Площадка ГЗУ	19	20	39
Установка подготовки газа	10	8	18
ДНС-нефтепровод	1	2	3
Итого по месторождению Долинное:	30	30	60
Месторождение Аксаз			
Групповая замерная установка	11	15	22
Установка утилизации газа	16	14	30
Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	4	1	5
Итого по месторождению Аксаз:	31	30	61
Месторождение Кариман			
Групповая замерная установка	61	35	96
Итого по месторождению Кариман:	61	35	96
Месторождение Северный Кариман			
Групповая замерная установка	15	6	21
Итого по месторождению Северный Кариман:	15	6	21
Площадь Есен			
Площадка Есен	20	15	35
Итого по площади Есен:	20	15	35
РМЦ. Вахтовый поселок			
РМЦ	2	1	3
Итого по РМЦ	2	1	3
КРС			
КРС	9	12	21
ИТОГО ПО ТОО ЕМИР-ОЙЛ	167	122	293

В настоящем проекте учтены работы по капитальному и подземному ремонту скважин, а также работы по модернизаций, строительству новых и реконструкции эксплуатируемых объектов месторождения. Данные виды работ на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» выполняются сторонними организациями, выбранными на тендерной основе, которые самостоятельно получают разрешения на эмиссии на основе проектной документации по данным видам работ.

На период эксплуатации по проекту «Раздел «Охрана окружающей среды» «Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия)»» **4 источников выбросов** загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них **организованные -0, неорганизованных источника – 4.**

- *Вся запорная арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) технологической обвязки, расположенные на площадке, условно объединены в один источник выброса.*
- *При эксплуатации объектов в атмосферу будут выделяться углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, диметилбензол и метилбензол.*

- *Источники выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации:*
- *Организованные источники – 1 ед.:*
- *- источники № 0101. Продувочная свеча*
- *Неорганизованные источники – 3 ед.:*
- *источники №№6101-6102. Конденсатоловушка (2 ед) - источники №6001;*
- *источники №6103. Площадка узла учета газа и газопровода (ЗРА и ФС).*

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на этапе эксплуатации газопровода составит 69,4009208 г/с или 0,91269 т/год.

Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		69,393525	0,684249	0,01368498
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		0,0072	0,2223	0,00741
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,000093	0,002905	0,02905
0616	Диметилбензол		0,2			3	0,000058	0,001826	0,00913
0621	Метилбензол		0,6			3	0,0000448	0,00141	0,00235
	ВСЕГО:						69,4009208	0,91269	0,061625
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте НДВ на 2025 год относительно действующего проекта НДВ не изменена. В данном проекте НДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Емир-Ойл», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно 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 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов. (имеется экспертное заключение №R.05.X.KZ44VBZ00043977 от 25.05.2023 г.)

Согласно статье 12 Экологического кодекса РК, отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий осуществляется на основании приложения 2 к ЭК РК. Виды деятельности, не указанные в

приложении 2 к ЭК РК или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

Эксплуатация месторождений ТОО «Емир-Ойл» относится к объектам I-й категории добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа: (Раздел 2. п.2 Недропользование пп.2.1. разведка и добыча углеводородов. Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.)

В настоящем проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ для ТОО «Емир-Ойл» на нормируемый период, дано обоснование изменения количества выбросов вредных веществ в атмосферу по сравнению с действующим проектом нормативов НДВ на 2024г. (Разрешение на воздействие №: KZ75VCZ03544973 с 15.08.2024 года до 31.12.2024 г.)

Таблица 4 - Сравнительный анализ по установленным лимитам, фактическим эмиссиям выбросов ЗВ в атмосферу по предприятию за последние 3 года

№	Срок действия разрешения	Лимит эмиссий, т/год	Факт эмиссий, т/год	Годы
1	№ KZ52VCZ01743515 от 28.02.2022. (с 01.03.22г по 31.12.22г.)	808,53842	408,232	2022 г.
	№ KZ89VCZ1855854 от 07.07.2022. (с 07.07.22г по 31.12.22г.)	627,40999	620,373	
	ИТОГО	1435,94841	1028,604708	
2	№ KZ57VCZ03169131 от 06.01.2023 до 21.05.2023	657,78015	87,5789	2023 г.
	№ KZ23VCZ03243560 от 22.05.2023 до 27.07.2023	484,13012	90,835	
	№ KZ82VCZ03296721 от 28.07.2023 до 29.10.2023	307,54493	86,151	
	№ KZ82VCZ03364330 от 30.10.2023 до 31.12.2023	97,48682	71,5512	
	ИТОГО	1546,94202	336,1161	
3	№: KZ14VCZ03373217 от 10.11.2023г	854,21289	за 3 квартала 2024г. фактический выброс составляет 496, 937т.	2024 г.
	№: KZ59VCZ03489389 от 31.05.2024г	388,384		
	№: KZ75VCZ03544973 от 15.08.2024 года до 31.12.2024 года	276,35586		
	ИТОГО	1518,953		

Согласно представленным данным лимит за 2022 год составлял 1435,94841 т/год, факт составляет 1028,604708 т/год.

- в 2023 год – 657,78015 т/год. В Корректировке №2 - 484,13012 т/год, в Корректировке №3 объемы остаются такими же, только добавляются Рабочие проекты. в Корректировке №4с учетом РООСов на конец года 97,48682 т/год.

Фактические выбросы за 3 квартала 2024 года составляет 496, 937 тонн, из них за 3-й кв. 183,465 тонн. Соответственно фактические данные за 2024 год в пределах 680 тонн прогнозируется. Расчеты на 2025г. показывают 676.354 тонн выбросов ЗВ. Это ниже на 20,8% чем на 2024г. После Корректировки №2 выбросы остались в пределах 676.354 тонн, т.к. были пересмотрены другие источники.

Выбросы в атмосферу всех ингредиентов предприятия установлены в качестве НДВ на каждый год нормирования.

В составе проекта нормативов НДВ прилагается необходимый картографический и справочный материал по рассматриваемому предприятию.

Полнота учета совокупности загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из организованных и неорганизованных источников выброса при осуществлении производственной и хозяйственной деятельности рассматриваемым предприятием в инвентаризационной части проекта нормативов НДВ утверждена руководителем этого предприятия, что подтверждает ответственность предприятия за полноту и достоверность представленных данных инвентаризации перед органами государственного контроля.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА	2
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	3
АННОТАЦИЯ	4
СОДЕРЖАНИЕ	11
ВВЕДЕНИЕ	15
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	16
1.1 Нефтяное месторождение Долинное	16
1.2 Газоконденсатное месторождение Аксаз	20
1.3 Нефтяное месторождение Кариман	25
1.5 Месторождение Северный Кариман	28
1.6 Площадь Борлы	30
1.7 Месторождение Есен	31
1.8 Утилизация газа месторождений ТОО «Емир-Ойл»	33
1.9 Строительство, капитальный и подземный ремонт скважин	34
2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОПЕРАТОРА	36
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	39
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО "Емир-Ойл".	39
3.2 Общая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2024 год.	59
Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год (основная площадка, без учета аварийных и залповых выбросов ЗВ)	69
Таблица 3.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 3.1.3 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год без учета аварийных и залповых выбросов ЗВ	Ошибка! Закладка не определена.
Сравнительный анализ качественного и количественного состава выбросов ЗВ в атмосферу	76
3.3 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	83
3.4 Качественная оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	83
3.5 Перспектива развития оператора	83
3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	87
3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов	87
3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных	88
Таблица 3.3 - Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов ПДВ для ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год	89
4 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	90
5 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ	91
5.1 Расчет загрязнения атмосферы	91
5.2 Анализ результатов расчета рассеивания	92
Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	94
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение	98

6	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ПДВ (ВСВ)_____	115
	Таблица 3.6 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» (по предприятию в целом) на 2025г. _____	116
7	МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ _____	143
	Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ _____	145
8	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ _____	159
	Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год. _____	161
	Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год. _____	245
8.	КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ _____	267
	Таблица 3.10 - План – график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение _____	271
11.	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ ВЫБРОСАМИ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. _____	350
1.	ЛИТЕРАТУРА _____	354
14.	ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ _____	357
	БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ _____	359

СПИСОК ТАБЛИЦ

ТАБЛИЦА 1 - ПРОГНОЗНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025 Г.	5
ТАБЛИЦА 3 - КОЛИЧЕСТВО ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯМ ПО МЕСТОРОЖДЕНИЯМ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025 Г.	6
ТАБЛИЦА 2 - КОЛИЧЕСТВО ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЕ АТМОСФЕРЫ ПО ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025 ГОД.	7
ТАБЛИЦА 4 - СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ПО УСТАНОВЛЕННЫМ ЛИМИТАМ, ФАКТИЧЕСКИМ ЭМИССИЯМ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА	9
ТАБЛИЦА 5 - СВОЙСТВА ПЛАСТОВОЙ НЕФТИ М/Р. ДОЛИННОЕ	ОШ
ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.	
ТАБЛИЦА 6 - МЕСТОРОЖДЕНИЕ ДОЛИННОЕ. КОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ НЕФТЯНОГО	ГАЗА ОШ
ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.	
ТАБЛИЦА 7 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА И ФРАКЦИОННЫЙ СОСТАВ КОНДЕНСАТА	М/Р. АКСАЗ ОШ
ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.	
ТАБЛИЦА 8 - КОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ СВОБОДНОГО ГАЗА СРЕДНЕТРИАСОВОГО ПРОДУКТИВНОГО ГОРИЗОНТА (Т2Б) МЕСТОРОЖДЕНИЕ АКСАЗ. СКВАЖИНА 1 (УСТЬЕ).	ОШ
ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.	

ТАБЛИЦА 9 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА И СОСТАВ ДЕГАЗИРОВАННОЙ НЕФТИ М/Р. КАРИМАН 26

ТАБЛИЦА 10 - КОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ РАСТВОРЕННОГО ГАЗА М/Р. КАРИМАН ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2017Г.

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 11 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА И ФРАКЦИОННЫЙ СОСТАВ ДЕГАЗИРОВАННОЙ НЕФТИ М/Р. ЕМИР

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 12 - МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЕМИР. КОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ РАСТВОРЕННОГО ГАЗА ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.04.2016 Г.

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 13 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА И ФРАКЦИОННЫЙ СОСТАВ ПЛАСТОВОЙ НЕФТИ М/Р ЕСЕН

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 14 - КОМПОНЕНТНЫЙ СОСТАВ НЕФТЯНОГО ГАЗА ОДНОКРАТНОГО РАЗГАЗИРОВАНИЯ

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 15 - ОБЩИЙ ФОНД СКВАЖИН ТОО «ЕМИР ОЙЛ» НА 01.04.2024 Г.. МЕСТОРОЖДЕНИЯ АКСАЗ, ДОЛИННОЕ, КАРИМАН

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 16 - ОБЩИЙ ФОНД СКВАЖИН ТОО «ЕМИР ОЙЛ» НА 01.04.2024 Г.. МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЕСЕН И СЕВЕРНЫЙ КАРИМАН

ОШ

ИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

ТАБЛИЦА 17 - СРЕДНЯЯ ТЕМПЕРАТУРА (ПО МЕСЯЦАМ) 36

ТАБЛИЦА 18 – СРЕДНЯЯ МЕСЯЧНАЯ СКОРОСТЬ ВЕТРА 37

ТАБЛИЦА 19– СРЕДНЯЯ МНОГОЛЕТНЯЯ ПОВТОРЯЕМОСТЬ НАПРАВЛЕНИЯ И СКОРОСТИ ВЕТРА ПО 8 РУМБАМ 37

ТАБЛИЦА 20- СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ОСАДКОВ (ПО МЕСЯЦАМ), ММ 37

ТАБЛИЦА 21- МНОГОЛЕТНИЕ СРЕДНИЕ МЕСЯЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ ВЛАЖНОСТИ ВОЗДУХА 38

ТАБЛИЦА 22 - МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕЙВАНИЯ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ

38

ТАБЛИЦА 23 - КОЛИЧЕСТВО ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 59

ТАБЛИЦА 24 - ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ПОПУТНОГО СЫРОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ НА 2025 Г. 85

ТАБЛИЦА 25 - ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ НА ПОСТАХ (В МГ/МЗ / ДОЛЯХ ПДК) (СОГЛАСНО ОТЧЕТУ ПО МОНИТОРИНГУ ЗА 1-Й КВАРТАЛ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ») 92

ТАБЛИЦА 26 - ПАРАМЕТРЫ РАСЧЕТНОГО ПРЯМОУГОЛЬНИКА 92

ТАБЛИЦА 27 - ПЛАТА ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА 351

ТАБЛИЦА 28 - РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕИЗБЕЖНОЕ СЖИГАНИЕ ПОПУТНОГО ГАЗА 352

СПИСОК РИСУНКОВ

<i>РИСУНОК 1 - СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ»</i>	<i>35</i>
<i>РИСУНОК 2 – СРЕДНЕГОДОВАЯ РОЗА ВЕТРОВ, %.</i>	<i>37</i>

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год является Договор подряда 14/2025 121 от 28.05.2025г. между ТОО «Емир-Ойл» и ТОО «Мунай Энерджи Групп».

Корректировка №2 проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с связи с добавлением проекта РООС к РП «Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия)» целью установления нормативов ПДВ на 2025г. в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Утверждена приказом и. о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК №61 П от 24.02.2004 г.
- Правила инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников. Утверждены приказом и. о. Министра охраны окружающей среды РК № 217 п от 4 августа 2005 г.

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу определены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Проект нормативов НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «Мунай Энерджи Групп», имеющим государственную лицензию №01531Р от 14.01.2013 г., Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000г., заключенного в соответствии с лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз-Емир-Долинное в Мунайлинском районе Мангистауской области.

1.1 Нефтяное месторождение Долинное

Нефтяное месторождение Долинное открыли в 1994 году.

Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км.

Областной центр - город Актау - находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 40 км к юго-западу, город Жана-Озен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога станции Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от месторождения. Вдоль нее проложены линии: электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жана-Озен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

Месторождение Долинное находится в районе с высоко развитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах Контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат и шоссейная автотрасса, ЛЭП, магистральные нефтегазопроводы.

Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок Республики, в том числе транспортировки нефти. Новые нефтетерминалы возводятся в прибрежной части поселка Курык.

Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок и железнодорожный разъезд Емыр (20 км к северу по железнодорожной линии). Расстояние до областного центра г. Актау - 50 км, до пос. Курык - 85 км, до нефтепромысла и поселка Жетыбай - 50 км к востоку, до нефтепромысла Дунга - 65 км к западу. Производственная база «Емир-Ойл» расположена на ст.Мангышлак, отстоящей в 30 км к юго-западу от месторождения.

Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года.

Гидрографическая сеть представлена малодебитными родниками и колодцами с соленой слабоминерализованной водой. Питьевая вода в ближайший поселок Емир (20 км к северу по железнодорожной линии) поступает по водопроводу Кигач–Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау.

Обеспечение технической водой осуществляется из Куялусского водозабора, использующего альб-сеноманский водоносный комплекс.

Исследования физико-химических свойств пластовой нефти, нефтяного газа и дегазированной нефти среднетриасовых отложений месторождения Долинное, полученные за весь период разработки по состоянию изученности на 01.01.2023 г. Исследований нефти и газа III блока не проводилось.

По состоянию на 02.01.2023 года составлен был выполнен и утвержден отчет по «Пересчету запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Долинное» (Мангистауской области Республики Казахстан) (протокол ГКЗ РК №2589–23-У от 06.09.2023 г).

Всего по состоянию изученности на 01.01.2023 г. по среднетриасовым отложениям месторождения Долинное изучены 13 проб пластовой нефти, 35 проб дегазированной нефти и 23 пробы нефтяного газа.

В данном разделе представлены физико-химические свойства пластовой нефти, нефтяного газа и дегазированной нефти среднетриасовых отложений месторождения Долинное, полученные за весь период разработки по состоянию изученности на 01.01.2023г.

Исследования физико-химических свойств пластовой нефти проводились в АО «НИПИнефтегаз» и АО «КазНИПИмунайгаз».

В таблице ниже приведены количество исследований, диапазон изменения и средние значения текущих параметров пластовой нефти по состоянию изученности на 01.01.2023 г.

Таблица 3.4.2.1 – Месторождение Долинное. Средние значения текущих параметров пластовой нефти по состоянию изученности на 01.01.2023 г

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
1	2	3	4	5
I блок				
Давление насыщения, МПа	3	5	7,75-26,70	16,24
Газосодержание, м ³ /т	3	5	59,96-277,40	157,16
Объемный коэффициент станд. сепарации, д.ед.	3	5	1,251-1,775	1,440
Плотность пластовой нефти, г/см ³	3	5	0,585-0,688	0,648
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	5	0,48-0,86	0,64
II блок				
Давление насыщения, МПа	1	2	10,93-15,68	13,31
Газосодержание, м ³ /т	1	2	102,74-130,36	116,55
Объемный коэффициент станд. сепарации, д.ед.	1	2	1,183-1,426	1,305
Плотность пластовой нефти, г/см ³	1	2	0,762-0,781	0,772
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	2	0,62-0,94	0,78

В таблице 2.3.2.2 приведены количество исследований, диапазон изменения и средние значения параметров дегазированной нефти по состоянию изученности на 01.01.2023 г.

Таблица 3.4.2.2 - Месторождение Долинное. Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти по состоянию изученности на 01.01.2023 г

Наименование	Количество исслед-х		Диапазон изменения	Сред. знач.
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
I блок				
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	7	32	769,0-824,7	803,2
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	7	24	2,82-12,62	5,26
50 °С	7	31	1,45-6,91	3,51
60 °С	7	23	2,09-4,57	2,92
Температура застывания, °С	6	25	7-33	21
Массовое содержание, %				
-серы общей	7	22	0,01-0,05	0,02
-парафинов	7	25	8,75-28,80	16,88
-асфальто-смолистых веществ	7	25	0,00-8,70	3,01
Температура начала кипения, °С	7	27	40-91	61
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	7	25	1-14	7
до 200 °С	7	27	14-59	32
до 300 °С	7	29	39-75	53
II блок				
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	2	2	803,1-820,2	811,7
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	2	2	3,69-6,05	4,87
50 °С	2	2	3,14-4,10	3,62
60 °С	2	2	2,63-3,59	3,11
Температура застывания, °С	1	1	-	24
Массовое содержание, %				
-серы общей	2	2	0,02-0,03	0,02
-парафинов	2	2	16,80-22,40	19,60
-асфальто-смолистых веществ	2	2	4,00-7,60	5,80
Температура начала кипения, °С	2	2	70-80	75
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	2	2	3-5	4
до 200 °С	2	2	24-33	29
до 300 °С	2	2	44-52	48

В таблице 3.4.2.3 приведены усреднённые значения компонентного составов нефтяного газа по блокам месторождения Долинное.

Таблица 3.4.2.3 - Месторождения Долинное. Компонентный состав нефтяного газа

Продуктивный горизонт, залежь	Среднетриасовые залежи Т ₂	
	I	II
Блок	21	2
Количество исследований		
Содержание компонентов, % мольн.		
Сероводород	0,00	-
Углекислый газ	1,66	2,09
Азот	2,00	0,72
Метан	71,62	53,48
Этан	12,61	17,65
Пропан	5,60	13,09
Изо-бутан	1,34	2,53
Н-бутан	2,30	5,40
Изо-пентан	0,79	1,44
Н-пентан	0,94	1,77
Гексан+высшие	0,98	1,85
Плотность при 20 °С г/л	0,982	1,232

Сведения о запасах нефти, газа

В настоящее время месторождение Долинное разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проекта разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2023 года» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки с 2024 г. по 2025 г. (протокол ЦКРР РК №46/5 от 14 декабря 2023 года).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Долинное на период 2025 года, представлен в таблице 3.8.2.1

Таблица 3.8.2.1 - Технологические показатели добычи нефти и газа месторождения Долинное

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2025	48,1	654,9	31,5

По состоянию на 01.08.2024 г. характеристика фонда скважин месторождения Долинное приведена в таблице 3.5.2.1

Таблица 3.5.2.1 - Месторождение Долинное. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номер скважин	Количество скважин
Месторождение Долинное			
Фонд эксплуатационных скважин	Действующие	Д1; Д2; Д7; Д110; Д112;	5
	Фонтанные	Д1, Д2, Д7, Д110, Д112;	5
	Бездействующий фонд скважин	Д3; Д5; Д6;	3
	КРС/ПРС		
	Временная консервация	Д12;	1
Разведочный/оценочный фонд	В испытании		
	Бездействующий фонд скважин	Д8;	1
	Временная консервация		
Ликвидированный фонд		Д4;	1
Всего пробурено:			11

Технологические проектные показатели разработки месторождения Долинное

Прогнозные технологические показатели разработки эксплуатационных объектов и месторождению в целом по 2 рекомендуемому варианту представлены в таблице 3.6.2.1

Таблица 3.6.2.1 - Утвержденные прогнозные уровни добычи нефти и растворенного газа в целом по месторождению Долинное на период 2025г.

Наименование	Года
	2025
Добыча нефти, тыс.т	48,1
Добыча газа, млн. м³	31,5

Примечание: данные объемы приняты согласно «Проекта разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2023 года». (протокол ЦКРР РК №46/5 от 14 декабря 2023 года).

1.2 Газоконденсатное месторождение Аксаз

Месторождение открыто в марте 1995 г. поисковой скважиной №1.

В географическом и орографическом отношении территория месторождения Аксаз расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26 до плюс 40 м.

Месторождение Аксаз занимает участок площадью 11,483 кв.км. В административном отношении месторождение Аксаз расположено на территории Тубо-Караганского района Мангистауской области.

Областной центр город Актау находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

На территории месторождения Аксаз выделены четыре залежи: одна нефтяная, приуроченная к базальному пласту в подошве отложений T_3 и три газоконденсатных (T_2A , T_2B и T_2B), связанных с отложениями вулканогенно-карбонатного комплекса среднего триаса.

При PVT-анализе пластового флюида выполнены эксперименты по дифференциальной и контактной конденсации пластового газа. По изотермам дифференциальной и контактной конденсации определены: давление начала конденсации ($P_{н.к.}$), давление максимальной конденсации, количество выпавшего в пласте конденсата при снижении давления ниже $P_{н.к.}$, зависимость коэффициента сверхсжимаемости от давления. В данном разделе представлены физико-химические свойства флюидов месторождения Аксаз, полученные за весь период разведки и разработки месторождения по состоянию изученности на 01.04.2023 г.

Исследования проводились ТОО НИИ «Каспиймунайгаз», ТОО «Везерфорд-КЭР».

1) Свойства пластового газа

Свойства пластового газа представлены исследованиями из 3 скважин: А3, А2, А4. 3 и 5 августа 2018 г. компанией «Везерфорд-КЭР» были отобраны пробы газа и

нефти с сепаратора с двух скважин: А2 и А4 с целью проведения комплексных исследований рекомбинированного пластового флюида (PVT-исследования). Условия отбора сепараторных проб представлены в таблице 3.4.1.1.

Таблица 3.4.1.1 – Месторождение Аксаз. Условия отбора сепараторных проб со скважин А2 и А4

Параметры	Скважина А2	Скважина А4
Дата отбора	03.08.2018	05.08.2018
№ пробы	1.01/1.02	1.01/1.02
Давление сепаратора, атм.	5	4,5
Температура сепаратора, °С	28	31
Дебит жидкости, м³/сут	11,49	2,59
Дебит газа, м³/сут	28265	6197
КГФ, см³/м³	407	418

В таблицах 3.4.1.2–3.4.1.3 представлены параметры пластового газа, полученные в ходе CVD-эксперимента по скважинам А2 и А4

Таблица 3.4.1.2 – Месторождение Аксаз. Параметры пластового газа в зависимости от давления, полученные в CVD-эксперименте по скважине А2

Давление, МПа	Объемная доля выпадающей жидкости, % V н.к.	Плотность газа, г/см³	Вязкость газа, мПа*с	Z-фактор
40,1	0	0,3098	0,041	1,087
34,4	2,093	0,2758	0,035	1,0194
27,6	5,568	0,2241	0,029	0,9555
20,7	7,968	0,1649	0,023	0,9214
13,8	8,326	0,106	0,019	0,9179
6,9	7,332	0,0514	0,016	0,9418
3,4	6,452	0,0261	0,015	0,9629
0,1	3,104	0,0011	0,014	

Таблица 3.4.1.3 - Месторождение Аксаз. Параметры пластового газа в зависимости от давления, полученные в CVD-эксперименте по скважине А4

Давление, МПа	Объемная доля выпадающей жидкости, % V н.к.	Плотность газа, г/см³	Вязкость газа, мПа*с	Z-фактор
43,6	0	0,3199	0,044	1,1342
34,4	2,247	0,2717	0,036	1,024
27,6	5,071	0,2223	0,029	0,9587
20,7	7,299	0,1645	0,023	0,9222
13,8	7,709	0,1063	0,019	0,9169
6,9	6,797	0,0516	0,017	0,9406
3,4	5,97	0,0262	0,016	0,9624
0,1	3,325	0,0011	0,014	

Зависимость вязкости пластового газа от давления представлена в таблице 3.4.1.4

Таблица 3.4.1.4 – Месторождение Аксаз. Зависимость вязкости пластового газа от давления в скважинах А2, А4

Давление, МПа	Вязкость, мПа*с	
	Скважина 2	Скважина 4
68,9	0,158	0,186
65,5	0,151	0,182
62,0	0,144	0,171
58,6	0,136	0,158
55,1	0,129	0,148
51,7	0,121	0,138
48,2	0,113	0,129
44,8	0,105	0,122
43,6	0,099	0,118
40,1	0,090	0,113

Таблица 3.4.1.5 – Месторождение Аксаз. Свойства пластового газа по состоянию на 01.04.2023 г.

Скважина	А3	А2*	А4*	Среднее значение
Исполнитель	ТОО НИИ «Каспиймунайгаз»	ТОО «Везерфорд- КЭР»	ТОО «Везерфорд- КЭР»	
Дата отбора	02.04.2009	03.08.2018	05.08.2018	
№ пробы	4	1.01/1.02	1.01/1.02	
Интервал перфорации, м	4107-4270	4050–4200; 4200-4312	4257,2–4260,4; 4266–4272; 4293–4296; 4299-4301	
Пластовое давление, МПа	53,5	68,9**	68,9**	
Пластовая температура, оС	151	139**	152**	
Давление начала конденсации, МПа	36,4	40,12	43,6	36,40
Плотность пластового газа, г/см ³	0,331	0,396	0,393	0,33
Вязкость пластового газа, мПа*с	0,178	0,1509	0,1862	0,18
Коэффициент сверхсжимаемости пластового газа, Z	1,410	1,459	1,460	1,410
Потенциальное содержание C5+, г/м ³				
- в пластовом газе	695	411,3	423,9	695,00
- в сухом газе	771	447	458,7	771,00
Плотность C5+, кг/м ³	-	770,88	787,4	-
Молекулярная масса C5+, г/моль	-	123,08	134,7	-
Плотность конденсата в стандартных условиях, кг/м ³	772,0	799,5	795,5	772,0
Плотность газа сепарации, кг/м ³	0,874	0,8068	0,8068	0,874
Коэффициент извлечения конденсата	0,43	0,36	0,36	0,43
Конденсато-газовый фактор (КГФ), см ³ /м ³	1117,0	407,0	418,0	1117,0
Мольная доля сухого газа в пластовом газе	0,9017	0,9200	0,9240	0,9017
Мольная доля газа сепарации в пластовом газе	0,8476	-	-	0,8476
Примечание: * - данные отбракованы, ** - условия проведения эксперимента				

Таблица 3.4.1.6 – Месторождение Аксаз. Состав пластового газа по состоянию на 01.04.2023 г.

№ скважины	A3	A2*	A4*	Среднее значение
Компания исполнитель	ТОО НИИ «Каспиймунайгаз»	ТОО «Везерфорд-КЭР»	ТОО «Везерфорд-КЭР»	
Дата отбора	16.04.2009	03.08.2018	05.08.2018	
Интервал перфорации, м	4107-4270	4050–4200; 4200-4312	4257,2–4260,4; 4266–4272; 4293–4296; 4299-4301	
Компоненты	Содержание, % мольн.			
Азот	1,96	3,39	1,69	1,96
Углекислый газ	3,54	3,99	3,37	3,54
Метан	69,57	70,48	71,18	69,57
Этан	8,94	8,29	9,49	8,94
Пропан	3,68	3,42	4,01	3,68
Изо-бутан	1,01	1,00	1,14	1,01
Н-.бутан	1,47	1,38	1,56	1,47
Изо-пентан	0,71	0,71	0,73	0,71
Н-.пентан	0,60	0,67	0,70	0,60
Гексан+в	8,52	6,65	6,14	8,52
C5+в	9,83	8,03	7,57	9,83
Доля сухого газа	0,9017	0,9167	0,9244	0,9017
Состав сухого газа				

Азот	2,17	3,70	1,83	2,17
Углекислый газ	3,93	4,34	3,65	3,93
Метан	77,15	76,63	77,01	77,15
Этан	9,91	9,02	10,27	9,91
Пропан	4,08	3,72	4,33	4,08
Изо-бутан	1,12	1,09	1,24	1,12
Н-бутан	1,63	1,50	1,69	1,63
Итого:	100	100	100	100
Примечание: * - пробы отбракованы				

Таблица 3.4.1.7 - Месторождение Аксаз. Компонентный состав газа сепарации среднетриасового продуктивного горизонта (Т₂Б)

Скважина	A1		A2			Среднее значение
Проба	1	2	1.03	1.04	1.05	
Дата отбора	1995 г.	2005 г.	26-28.09.2019			
Компоненты	Содержание, % мольн.					
Сероводород	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Углекислый газ	2,45	2,77	3,34	3,69	4,01	3,25
Азот	-	1,39	3,30	4,38	4,10	3,29
Метан	74,54	78,03	72,05	70,38	70,40	73,08
Этан	14,03	12,64	11,15	11,14	10,96	11,99
Пропан	4,58	3,03	5,53	6,25	6,11	5,10
Изо-бутан	1,3	0,67	0,90	0,86	1,00	0,95
Н-бутан	1,61	0,8	1,68	1,75	1,84	1,54
Изо-пентан	0,63	0,26	0,45	0,35	0,46	0,43
Н-пентан	0,47	0,21	0,51	0,45	0,52	0,43
Гексаны+	0,39	0,2	1,09	0,74	0,60	0,60
C5+в	1,49	0,67	2,04	1,54	1,58	1,46
Относительная плотность (по воздуху)	0,825	0,716	0,781	0,779	0,783	0,777

1) Состав и свойства дегазированной нефти

Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти Т₃ горизонта месторождения Аксаз изучены по 3 пробам, отобранным в 1995–1996 гг. из скважины А1.

Согласно результатам анализов (таблица 3.8) нефть является особо легкой, не вязкой, малосернистой, малосмолистой, высокопарафинистой.

Плотность при температуре 20 °С в среднем составляет 829,3 кг/м³, кинематическая вязкость при температуре 50 °С – 6,592 мм²/с.

Значительное содержание высокомолекулярных парафиновых углеводородов (19 % масс.) обусловило положительную температуру застывания нефти, составляющую плюс 30 °С. Массовое содержание асфальто-смолистых веществ в нефти не велико и составило 3,0 %, общей серы – 0,005 %.

Температура начала кипения дегазированной составила 132 °С. Объемный выход светлых фракций, выкипающих до температуры 300 °С, составляет 34 %, бензиновых фракций, выкипающих до температуры 200 °С – 11 %

Таблица 3.4.1.8 - Месторождение Аксаз. Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
ТЗ-базальный				
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м³	1	3	829,1-829,4	829,3
Кинематическая вязкость, мм²/с, при температуре 40 °С 50 °С 60 °С	1	3	9,16-17,85	13,51
	1	3	6,27-6,88	6,59
	1	3	5,06-5,43	5,23
	1	3	5,06-5,43	5,23
Температура застывания, °С	1	3	29-31	30
Массовое содержание, % серы парафинов асфальто-смолистых веществ	1	1	-	0,005
	1	2	-	19,0
	1	2	-	3,0
Объемный выход фракций, %				
Температура начала кипения, °С	1	2	130-134	132
до 100 °С	-	-	-	-
до 200 °С	1	3	10-11	11
до 300 °С	1	3	33-35	34

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Аксаз

Месторождение Аксаз находится в промышленной разработке согласно «Дополнению к проекту разработки месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2023 года». (протокол ЦКРР РК №46/7 от 14 декабря 2023 г.) с утверждением технологических показателей по рекомендуемому первому варианту разработки с 2024 г. по 2025 г.

По состоянию на 01.02.2024 г. на месторождении Аксаз в промышленной разработке находится один объект – I объект – газоконденсатные залежи среднетриасовых горизонтов Т₂А (пласт II), Т₂В и Т₂В.

Характеристика фонда скважин месторождения Аксаз по состоянию на 01.08.2024 г. представлена в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1 – Месторождение Аксаз. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номер скважин	Количество скважин
Месторождение Аксаз			
Фонд эксплуатационных скважин	Действующие	A3; A4; A6; A106;	4
	Фонтанные	A3; A4; A6; A106;	4
	Бездействующий фонд скважин	A1; A2; A105;	3
	КРС/ПРС		
	Временная консервация		
Разведочный/оценочный фонд	В испытании		
	Бездействующий фонд скважин		
	Временная консервация		
Ликвидированный фонд			
Всего пробурено:			7

Сведения о запасах нефти, газа и конденсата

В настоящее время месторождение Аксаз разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2023 года» с утверждением технологических показателей разработки с 2024 г. по 2025 г. (*протокол ЦКРР РК №46/7 от 14.12.2023 г.*).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Аксаз на период 2025 года

Год	Добыча конденсата,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м ³ /т	млн. м ³
2025	7,9	1 405,1	11,1

1.3 Нефтяное месторождение Кариман

Месторождение Кариман расположено на территории Южного Мангышлака, в административном отношении располагается в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Кариман занимает участок площадью 91,09 кв.км.

Месторождение находится в 70 км от г. Актау, в 55 км от пос. Жетыбай рядом с территорией Куюлусского водозабора.

Первые сведения о площади Кариман были получены в 1961 году. По триасовым отложениям поднятие Кариман выявлено и подготовлено к поисковому бурению по результатам сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, проведенными в 1980-1993 гг. В 2005 году на площади Кариман проведены дополнительные сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД, уточнившие строение площади по триасовым отложениям.

В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф. На преобладающей части территории работ абсолютные отметки рельефа составляют минус 80-85 метров,

Рассматриваемая территория принадлежит к зоне полупустынь и пустынных степей.

Гидрографическая сеть представлена малодобитными родниками с соленой водой, а также небольшой солёной речкой Ашиагар.

Шоссейные дороги связывают областной центр - город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Баутино, Жанаозен.

Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично.

Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от площади исследования. Вдоль дороги проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод со ст. Мангистау до селения Бол. Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас-Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссеная дорога Актау - Форт-Шевченко.

Физико-химические свойства пластовой нефти верхнетриасовых и среднетриасовых отложений месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.

представлены результатам исследований 38 проб пластовой нефти за весь период разведки и разработки месторождений.

В таблицах 3.4.3.1–3.4.3.3 физико-химические свойства и компонентные составы нефти и газа месторождения Кариман.

Таблица 3.4.3.1 – Свойства пластовой нефти месторождение Кариман

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₃				
Давление насыщения, МПа	1	1	-	8,14
Газосодержание, м ³ /т	1	1	-	51,48
Объемный коэффициент, д.ед.	1	1	-	1,165
Плотность пластовой нефти, г/см ³	1	1	-	0,783
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	1	-	1,43
Горизонт Т₂				
Давление насыщения, МПа	11	23	9,30-24,40	16,10
Газосодержание, м ³ /т	11	23	50,91-181,50	97,07
Объемный коэффициент, д.ед.	11	23	1,182-1,428	1,276
Плотность пластовой нефти, г/см ³	11	23	0,661-0,768	0,729
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	11	23	0,21-3,05	1,10

Таблица 5 - Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти м/р. Кариман

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Сред. знач.
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₃				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	3	5	831,4-855,6	843,46
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	2	4	9,44-25,29	15,92
50 °С	3	5	6,26-22,12	12,13
60 °С	3	5	5,51-14,46	8,78
Температура застывания, °С	3	5	24-36	29
Массовое содержание, %				
-серы общей	3	5	0,03-0,08	0,06
-парафинов	3	5	15,20-22,90	20,86
-асфальто-смолистых веществ	3	5	2,00-9,30	6,10
Температура начала кипения, °С	3	5	44-123	71
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	2	4	3-9	5
до 200 °С	3	5	6-20	13
до 300 °С	3	5	21-36	30
Горизонт Т₂				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	23	43	822,5-864,4	848,0
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	22	37	9,76-29,94	18,24
50 °С	23	43	5,42-16,07	10,80
60 °С	22	48	4,84-11,50	7,97
Температура застывания, °С	22	41	24-36	30
Массовое содержание, %				
-серы общей	22	40	0,00-0,11	0,06
-парафинов	23	35	12,76-23,40	18,21
-асфальто-смолистых веществ	22	37	2,29-11,40	5,49
Температура начала кипения, °С	23	42	48-97	71
Объемный выход фракций, %				

до 100 °С	22	41	1-7	3
до 200 °С	23	43	10-23	15
до 300 °С	23	43	24-46	31

таблица 3.4.3.3 - Месторождение Кариман. Компонентный состав нефтяного газа

Продуктивный горизонт	T₃	T₂
Количество исследований	1	22
Содержание компонентов, % мольн.		
Гелий	-	0,034
Водород	-	0,027
Углекислый газ	0,84	2,46
Азот	4,39	3,34
Метан	52,59	62,83
Этан	18,80	13,92
Пропан	13,51	9,54
изо-Бутан	1,89	1,63
н-Бутан	5,04	3,39
изо-Пентан	1,03	0,80
н-Пентан	0,72	1,03
Гексан+в.	1,19	0,98
Плотность, г/л	1,179	1,074
Относительная плотность газа	0,981	0,920

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Кариман

В настоящее время для месторождения Кариман действующим базовым проектным документом по разработке является «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 года», с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №47/3 от 25 января 2024 г.).

Характеристика фонда скважин месторождения Кариман по состоянию на 01.08.2024 г. приведена в таблице 3.5.3.1

Таблица 3.5.3.1 – Месторождение Кариман. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номер скважин	Количество скважин
Месторождение Кариман			
Фонд эксплуатационных скважин	Действующие	K2, K4, K5, K7, K12, K13, K114, K116, K120, K124	10
	Фонтанные		
	УЭЦН	K2, K4, K5, K7, K12, K13, K114, K116, K120, K124	10
	Бездействующий фонд скважин	K1; K3; K6; K8; K10; K11; K113; K118; K121; K123;	10
	КРС/ПРС	K117;	1
	Временная консервация		
	Нагнетательный фонд	K119;	1
Разведочный фонд	В испытании		
	Бездействующий фонд скважин	K15; K16;	2
	Временная консервация		
Ликвидированный фонд		K2Г; K3Г; K5Г	3
Всего пробурено:			27

Сведения о запасах нефти, газа

В настоящее время месторождение Кариман разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №47/3 от 25 января 2024 г.).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Кариман по 2 рекомендуемому варианту на 2025–2027 гг., представлены в таблице 3.8.3.

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2025	74,3	300,1	22,3

1.4 Месторождение Северный Кариман

В административном отношении месторождение Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Месторождение Северный Кариман занимает участок площадью 22,91 кв.км.

Областной центр г. Актау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

По состоянию на 02.01.2023 был выполнен и утвержден отчет по «Пересчету запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Северный Кариман» (Мангистауской области Республики Казахстан) (протокол ГКЗ РК №2588–23-У от 06.09.2023 г).

Всего по состоянию на 01.01.2023 г. по месторождению Северный Кариман изучены 9 проб пластовой нефти, 10 проб дегазированной нефти и 11 проб нефтяного газа.

В таблицах 3.4.4.1–3.4.4.3 физико-химические свойства и компонентные составы нефти и газа месторождения Северный Кариман.

Таблица 3.4.4.1 – Свойства пластовой нефти месторождение Северный Кариман

Наименование	Количество исслед-х		Диапазон изменения	Среднее значение
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт T₂				
Давление насыщения, МПа	3	7	13,80-20,40	17,27
Газосодержание, м³/т	3	7	112,53-139,84	124,48

Объемный коэффициент, д.ед.	3	7	1,327-1,544	1,401
Плотность пластовой нефти, г/см ³	3	7	0,613-0,713	0,680
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	7	0,38-2,01	0,88

Таблица 3.4.4.2 - Физико-химические свойства дегазированной нефти месторождения Северный Кариман

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₂				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	6	10	816,3-836,6	829,8
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	6	10	5,02-61,02	21,83
50 °С	6	10	3,93-14,68	9,05
60 °С	2	3	4,64-7,21	5,81
Температура застывания, °С	6	10	22-38	31
Массовое содержание, %				
-серы общей	6	10	0,03-0,10	0,04
-парафинов	6	10	12,45-26,10	18,68
-асфальто-смолистых веществ	6	10	1,60-7,20	2,71
Температура начала кипения, °С	6	10	50-110	69
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	6	9	2-8	4
до 200 °С	6	10	13-26	18
до 300 °С	6	10	31-44	36

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Северный Кариман

Месторождение Северный Кариман находится в промышленной разработке согласно

«Проекта разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.», с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (*Протокол ЦКРР РК №47/4 от 25 января 2024 г.*);

В соответствии с проектным документом на месторождении Северный Кариман в промышленной разработке находится I объект эксплуатации – залежи нефти Т₂ горизонта (Т₂Б+Т₂В).

Характеристика фонда скважин месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.08.2024 г. приведена в таблице 3.5.4.1

Таблица 3.5.4.1 – Месторождение Северный Кариман. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номер скважин	Количество скважин
Месторождение Северный Кариман			
	Действующие	СК1; СК2; СК101; СК102; СК104;	5

Фонд эксплуатационных скважин	Фонтанные	СК1; СК101; СК102; СК104;	4
	УЭЦН	СК2;	1
	Бездействующий фонд скважин	СК3;	1
	КРС/ПРС		
	Бурение	СК103;	1
	Временная консервация		
Оценочный фонд	В испытании		
	Бездействующий фонд скважин		
	Временная консервация		
Ликвидированный фонд			
Всего пробурено:			7

В настоящее время месторождение Северный Кариман разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (*протокол ЦКРР РК №47/4 от 25 января 2024 г.*).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Северный Кариман по 2 рекомендуемому варианту на 2025г., представлен в таблице 3.8.4.1

Таблица 3.8.4.1 - Технологические показатели добычи нефти и газа месторождения Северный Кариман

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2025	92,5	76,8	7,1

1.5 Площадь Борлы

В географическом и орографическом отношении территория площадь Борлы расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26 до плюс 40 м.

В административном отношении площадь Борлы расположена в Мунайлинском районе Мангистауской области.

Областной центр город Актау находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через контрактную территорию ТОО «Емир Ойл». Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач.

На данной площадке источники ЗВ отсутствуют.

1.6 Месторождение Есен

Месторождение Есен вступило в стадию разработки.

Площадь месторождения Есен расположена на территории Южного Мангышлака и в административном отношении относится к Тупкараганскому району Мангистауской области Республики Казахстан (рисунок 1.1). Месторождение Есен занимает участок площадью 29,81 км².

Областной центр – город Актау – находится в 50 км к западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к западу, поселок Жетыбай – в 40 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку.

В орографическом отношении район работ расположен в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах минус 80 м - минус 20 м.

Площадь месторождения Есен находится в непосредственной близости от водоохранной зоны Куюлусского водозабора, использующего альб-сеноманские водоносные горизонты для обеспечения технической водой г. Актау. Источники пресной воды отсутствуют.

Южный Мангышлак богат местными строительными материалами: глинами, песками и известняком-ракушечником, который является превосходным стеновым материалом, и запасы его очень велики.

Связь между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шосейные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино.

Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично.

Железная дорога станция Мангистау – Макат проходит в 20 км к северо-западу от месторождения. Вдоль железной дороги проложены линии электропередач, телефонной связи.

В 10 км к западу проходит асфальтированная дорога Актау-Емир-Куюлус и водопровод до Актау, берущий начало на Куюлусском месторождении подземных вод. В 30 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линии электропередач.

На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас – Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссе Актау – Форт-Шевченко.

Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок, в том числе и транспортировки нефти.

Площадь месторождения Есен находится в окружении разрабатываемых месторождений Аксаз, Долинное, Кариман, Сев. Аккар, Алатюбе, Сев. Карагие с развитой инфраструктурой промыслов.

Всего по состоянию на 01.01.2023 г. исследованы 8 глубинных проб пластовой нефти, 10 проб дегазированной нефти, 13 проб нефтяного газа.

В таблицах 3.4.5.1–3.4.5.3 физико-химические свойства и компонентные составы

нефти и газа месторождения Есен.

Таблица 3.4.5.1 – Свойства пластовой нефти месторождение Есен

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₂				
Давление насыщения, МПа	4	6	11,00-23,32	16,57
Газосодержание, м ³ /т	4	6	70,58-202,03	142,36
Объемный коэффициент станд. сепарации, д.ед.	4	6	1,193-1,563	1,383
Плотность пластовой нефти, г/см ³	4	6	0,609-0,732	0,678
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	4	6	0,25-1,52	0,73

Таблица 3.4.5.2 - Физико-химические свойства дегазированной нефти месторождения Есен

Наименование	Количество исслед-х		Диапазон изменения	Сред. знач.
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₂				
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	4	10	785,9-829,0	813,4
Кинематическая вязкость, мм²/с, при температуре				
40 °С	4	10	2,78-14,39	7,68
50 °С	4	10	2,40-8,02	5,17
60 °С	2	6	3,07-5,77	4,57
Температура застывания, °С	4	10	9-33	22
Массовое содержание, %				
-серы общей	4	10	0,01-0,04	0,03
-парафинов	4	9	8,80-24,00	17,21
-асфальто-смолистых веществ	4	10	0,98-6,20	3,81
Температура начала кипения, °С	4	9	42-80	55
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	4	9	1-14	7
до 200 °С	4	10	17-41	25
до 300 °С	4	10	35-58	43

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Есен

Месторождение Есен находится в промышленной разработке согласно «Проекта разработки месторождения Есен по состоянию на 01.01.2023 г.» (протокол ЦКРР РК №46/6 от 14 декабря 2023 г.), с утверждением технологических показателей по рекомендуемому третьему варианту разработки на 2024–2025 годы.

По состоянию на 01.08.2024 г. на месторождении Есен в промышленной разработке находится один объект - среднетриасовый горизонт Т₂ с продуктивными горизонтами, в которых выявлены залежи: Т₂А-П, Т₂Б, Т₂В.

На месторождении Есен пробурено 4 скважины: Е1, Е2, Е3, Е4.

В таблице 3.5.5.1 представлена характеристика фонда скважин месторождения Есен.

Таблица 3.5.5.1- Месторождение Есен. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номер скважин	Количество скважин
Месторождение Есен			
	Действующие		
	Фонтанные		

Фонд эксплуатационных скважин	УЭЦН		
	Бездействующий фонд скважин	Е1; Е2; Е3;	3
	КРС/ПРС		
	Временная консервация		
Оценочный фонд	В испытании		
	Бездействующий фонд скважин	Е4;	1
	Временная консервация		
Ликвидированный фонд			
Всего пробурено:			4

В настоящее время месторождение Есен разрабатывается согласно «Проекта разработки месторождения Есен по состоянию на 01.01.2023 г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому третьему варианту разработки с 2024 г. по 2025 г., (Протокол ЦКРР РК №46/6 от 14 декабря 2023 г.).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Есен на 2025

Таблица 3.8.5.1 - Технологические показатели добычи нефти и газа месторождения Есен

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2025	37,3	142,1	5,3

Карта-схема расположения месторождения ТОО «Емир-Ойл» представлена на рисунке 1.

1.7 Утилизация газа месторождений ТОО «Емир-Ойл»

Объем технологически неизбежного сжигания газа является индивидуальным для каждого месторождения и зависит от конкретных технологических и геометрических параметров (диаметр, длина) газопроводов различного назначения, технологического режима работы оборудования и установок на основе паспортных, технических характеристик, оборудования, применяемых недропользователями на всех этапах технологического процесса добычи, транспортировки, подготовки и переработки и сжигании газа при эксплуатации технологического оборудования определяемые приборами учета расхода газа.

Основным объектом, содержащим неизбежного сжигания попутного газа месторождения ТОО «Емир-Ойл», является установка переработки газа (УПГ).

В системе сбора и подготовки нефти и газа, потребителями газа на собственные нужды являются печи УН-02, ПП-0,63.

Технологическими потерями являются неизбежные производственные отжики газа на факелах при продувках и опорожнениях технологического оборудования во время проведения планово-предупредительных ремонтных работ, отжиг газа на дежурной горелке для обеспечения безопасности.

Так же для обеспечения надежности производства, в соответствии с ВНТП 3-85 «Ведомственные нормы технологического проектирования», (пункт 2.216) и «Правилами

устройства и безопасной эксплуатации факельных систем» (пункты 2.4, 5.24 и 10.2) на установках обязательно предусматриваются дежурные горелки.

Дежурные горелки предусмотрены на месторождениях Долинное, Кариман, Северный Кариман, Аксаз и Есен ТОО «Емир-Ойл». На месторождении Аксаз предусматривается три единиц дежурных горелок (с учетом новых двух на КПНГ).

1.8 Строительство, капитальный и подземный ремонт скважин

С целью расширения объемов добычи нефти на площади земельного отвода месторождений ТОО «Емир-Ойл» производится бурение разведочных скважин с привлечением подрядной организации ТОО «Международная Нефтяная Сервисная Компания «Синопек - Казахстан». Работы по КРС и ПРС проводит ТОО «Аксу Drilling» «Ер-Бур Ойл Сервис»

Бурение скважин, капитальный и подземный ремонт скважин месторождений ТОО «Емир-Ойл» осуществляется с привлечением сторонней организации, которая на основании договора и статьи 106 Экологического кодекса является вторичным природопользователем и самостоятельно несет всю ответственность за природоохранную деятельность на период работы, рассчитывает фактические выбросы загрязняющих веществ от своих источников и ежеквартально дает отчет ТОО «Емир-Ойл», на которое получено Разрешение на эмиссии на данный вид работ. В связи с этим, объем предполагаемых выбросов ЗВ в атмосферу на данный вид работ в данном проекте на бурение скважин не учитывается в ПДВ, так как получены отдельные Разрешения на эмиссии ТОО «Емир-Ойл». Нормативы источников при КРС и ПРС включены в ПДВ. не учитывался.

ТОО «Ер-Бур Ойл Сервис» предоставляет услуги на территории нефтяных операторов в Мангистауской области Республики Казахстан. Предприятие оказывает услуги нефтяным операторам по вышеуказанным видам работ на основании лицензии.

Основной производственной деятельностью предприятия является ведение технологических работ на месторождениях, каротажные работы в нефтяных скважинах, подземный и капитальный ремонт скважин, демонтаж оборудования и агрегатов, установка подъемника скважин, испытание после ремонта скважин, промывка, цементация, опробирование и освоение скважин, повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин, консервация и ликвидация скважин.

35

2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОПЕРАТОРА

Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские.

Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнопопынные и биюргуновыи сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташиниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности.

Регион в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища.

Поверхностные источники воды отсутствуют. Грунтовые воды залегают на глубинах 50 и более метров.

Климат района резко-континентальный. Лето жаркое и продолжительное. В отдельные годы температура воздуха повышается до +450С. Зима малоснежная с сильным ветром, нередко буранами. Среднегодовая скорость ветра 6-8 м/сек. В наиболее холодные зимы морозы достигают –300С. Близость Каспийского моря на климат влияния не оказывает.

Зима (декабрь-февраль) умеренно холодная, с неустойчивой преимущественно пасмурной погодой. Морозы начинаются с середины декабря. В самый холодный месяц (январь) температура воздуха днем от –40С до –60С; ночью от –70С до –150С (редко –300С).

Днем нередко бывает оттепели с температурой воздуха плюс 110С. Осадки выпадают в виде снега. Толщина снежного покрова обычно не превышает 5 см, однако бывали случаи выпадения снега до 25 см., глубина промерзания грунта 80 см. Число дней с туманами до 6 в месяц.

Лето (май-сентябрь) – сухое, жаркое. Температура воздуха днем плюс 220С – плюс 370С (редко +430С), ночью +110С - +150С. Осадки выпадают изредка, в мае-июне. С июля по сентябрь стоит засушливая погода. Относительная влажность воздуха 56-76%.

Температура воздуха

Абсолютный минимум температуры воздуха в районе месторождения составляет минус 300С. Абсолютный максимум - +450С. Зима наступает в конце ноября. Самый холодный месяц - январь, а самый теплый - июль. Зимой при вторжении холодных масс арктического воздуха температура понижается до минус 200С, с наступлением весны идет постепенное повышение. Жаркий период, когда среднесуточная температура воздуха выше 250С, наступает в июне и продолжается до конца августа.

Таблица 6 - Средняя температура (по месяцам)

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	-5,2	-3,9	1,6	10,8	18,1	23,2	25,8	25,2	18,8	10,6	2,8	-2,6
Аккудук	-5,5	-4,1	2,7	12,4	20,2	25,7	28,6	27,2	19,6	10,5	2,7	-2,6

С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет 7-100С. Лето на большей части полуострова жаркое и продолжительное. Таких больших различий в температурах, как в зимний период, не наблюдается. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже 25,80С.

Ветер

В период октября-апреля преобладающими являются восточные и юго-восточные направления ветра (до 50%), что обусловлено не только барическими, но и местными термическими условиями, связанными с усилением переноса более холодных воздушных масс из пустыни в сторону моря.

Таблица 7 – Средняя месячная скорость ветра

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	6,5	6,3	5,9	5,4	5,3	4,7	4,5	4,4	4,5	4,8	5,3	5,9
Аккудук	4,5	5,1	5,2	5,2	5,1	4,7	5,0	4,7	4,5	4,2	4,4	4,4

В зимний и весенний периоды средние значения скорости ветра превышают - 5 м/сек, в летний и осенний – снижаются до 4,2 м/сек. Среднее число дней со скоростью ветра более 15 м/сек составляет 22 дня, со скоростью 8-15 м/сек – 189 дней. Максимальная скорость 34 м/сек была зарегистрирована в феврале 2001 году. Число случаев со штилем составляет 5%.

Таблица 8– Средняя многолетняя повторяемость направления и скорости ветра по 8 румбам

Повторяемость направлений (%) и скорость ветра (м/сек) по 8 румбам															
С		СВ		В		ЮВ		Ю		ЮЗ		З		СЗ	
П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С
13	5,4	13	4,8	24	5,2	18,5	6	6	5,3	4,5	4,8	8,5	5,1	12,5	5

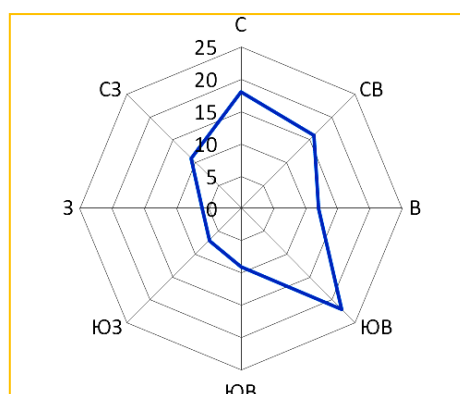


Рисунок 2 – Среднегодовая роза ветров, %.

Атмосферные осадки

Регион отличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков. Наибольшее количество осадков наблюдается в апреле, наименьшее – в августе. Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 13.

Таблица 9- Среднее количество осадков (по месяцам), мм

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	11	13	19	22	7	15	17	6	12	15	20	14
Аккудук	9	13	17	20	4	14	7	3	5	10	11	12

Среднее годовое количество осадков зарегистрировано:

- в Тушибеке – 180 миллиметров;
- в Аккудуке – 134 миллиметров.

Снежный покров.

Рассматриваемый район месторождения относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Его высота обычно не превышает 5 см. Характер залегания снежного покрова в большей степени зависит от скорости ветра и условий защищенности места. Сильные ветры сдувают снег с возвышенных открытых мест в пониженные участки рельефа. Среднее число дней со снежным покровом в районе станции Аккудук 34 дня.

Влажность воздуха.

Среднегодовая относительная влажность воздуха в районе месторождения составляет 58%. Максимальная относительная влажность достигает в декабре, а минимальная - в августе.

Таблица 10- Многолетние средние месячные значения относительной влажности воздуха

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тущибек	75	72	68	51	40	33	31	28	37	56	71	78
Аккудук	74	66	61	43	35	31	29	28	33	51	69	77

Пресных вод в данном районе не обнаружено, поверхностные воды отсутствуют.

Пластовые воды встречаются на глубине, начиная с 10 метров.

Госкомитет по ЧС РК в ноябре 1995 года отнес все территории нефтяных и газовых месторождений к сейсмическим зонам с силой землетрясений в 8 баллов по шкале MSK-64. Сейсмичность территорий нефтегазодобычи до 8 баллов подтверждена в августе 1996 года письмом правительства Республики Казахстан № И-460.

Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных конверсий, количество и характер выпадения осадков. Согласно районированию территории РК, по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождений ТОО «Емир-Ойл» относится к IV зоне потенциала загрязнения воздуха. Активная ветровая длительность в районе месторождения, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СП РК 2.04-01-2017) представлены в таблице ниже.

Таблица 11 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее	-5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13
СВ	13
В	24
ЮВ	18
Ю	6
ЮЗ	5
З	9
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость	12

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО "Емир-Ойл".

3.1.1. Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважин на месторождении Долинное

Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважин на месторождении Долинное производится по следующей схеме. Газожидкостная смесь со скважин по выкидной линии Ø 100 мм направляется на узел сбора и отгрузки нефти.

В составе пункта сбора, подготовки и отгрузки нефти следующие сооружения:

- площадка печи подогрева нефти;
- площадка сепарации нефти и газа;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узел замера нефти;
- площадка замерной установки и аппаратного блока «Спутник»;
- площадка стояков налива нефти;
- площадка резервуаров нефти.

Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям Ø100 мм с давлением 0,4МПа направляется в автоматизированную замерную установку «Спутник АМ-40-80-400», где производится замер дебита поступающей скважины.

Со «Спутника» газожидкостной поток по трубопроводу Ø150 мм направляется в горизонтальный нефтегазосепаратор V-1 объёмом 50м³ и давлением 0,4МПа. Отделившийся от нефти газ по трубопроводу Ø150 мм направляется в газосепаратор V-2, где производится очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей. Скопившийся газоконденсат из газосепаратора V-2 через электроприводную задвижку по трубопроводу Ø50 мм сбрасывается на прием нефтегазосепаратора V-1.

Далее нефть из нефтегазосепаратора V-1 по трубопроводу Ø150 мм, под давлением 0,4 МПа направляется на прием насосам и затем на печь подогрева нефти Н-1. Разогретая в печи до 600С, нефть под давление 0,01 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопители V-3 где происходит отстой нефти от воды.

На все печи на всех месторождениях газ подается попутный, сухой газ после подготовки используют только на печи БР на Аксазе.

Нефть с нефтепровода «ГУ Кариман-ГУ Долинное» поступает в сепаратор С-2 где выделившийся газ поступает нефтегазовый сепаратор V-1, а нефть в горизонтальные емкости (резервуары) V-4, V-6.

После отстоя, вода из резервуаров V-3 -V-6, по трубопроводу Ø100 мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1, а нефть из резервуаров, насосом Р-1,2 по трубопроводу Ø110 через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами.

Дренаж со всего оборудования поступает в дренажную емкость Т-1. Раскачка дренажной емкости Т-1 производится передвижными насосами агрегатами по трубопроводу Ø100 мм, оголовков которой оборудован дыхательным клапаном СМДК.

Для улавливания остаточного конденсата и влаги, установлен конденсатосборник продувается от скопившийся в нем жидкости в передвижные автоцистерны с последующим сливом в дренажную емкость Т-1.

Технологическая схема ГУ Долинное представлена на рисунке.

Расширение ГУ Долинное

В целях предварительной подготовки нефти м/р Кариман и Северный Кариман, на ГУ Долинное проведена реконструкция групповой установки Долинное с установкой дополнительного оборудования:

- площадка нефтегазового сепаратора,
- площадка резервуара для нефти,
- площадка насосов для налива и циркуляции нефти,
- площадка печи подогрева нефти,
- площадка узла учета газа,
- площадка узла учета нефти,
- площадка стояка налива нефти,
- площадка насосов К80-65-160 (для циркуляции теплоносителя).

В результате производится предварительная подготовка нефти м/р Кариман и м/р Северный Кариман на ГУ Долинное.

Весь объем добываемого попутного нефтяного газа на месторождении Кариман и Северный Кариман направляется на УПГ Долинное, частично от него утилизируется на нужды Кариман и Северный Кариман на печи.

Производительность по готовой продукции $Q_{\max}=1000$ м³/сут, $Q_{\min}=500$ м³/сут, газовый фактор – 75 т/м³.

Технологические решения

На групповой установке Долинное предусмотрено предварительная подготовка и налив нефти в автоцистерны. Нефть с ГУ Кариман и Северный Кариман поступает в ГУ Долинное по нефтепроводу Ду150 в горизонтальный нефтегазосепаратор, где происходит разделение нефтяной эмульсии при давлении 0,4 МПа на нефть и попутный газ.

Отделившийся от нефти, газ через узел учета газа, направляется в газосепаратор, где происходит очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей.

Попутный газ направляется в УПГ Долинное. Скопившаяся нефть из газосепаратора сбрасывается в дренажную емкость Т-1. Далее нефть из нефтегазосепаратора под давлением 0,15 МПа направляется к насосам Р-3/4 и затем в печь подогрева нефти Н-2. Разогретая в печи Н-2 до 65-70°C, нефть под давлением 0,1 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопителя Е-5/6 объемом по 100м³ каждый, где происходит отстой нефти от воды. После отстоя, подтоварная вода из резервуаров по трубопроводу сбрасывается в дренажную емкость Т-1. Выделившийся газ с дренажной ёмкости Т-1 направляется на вытяжную свечу, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК. Нефть из резервуаров Е-5/6, насосом через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами. При необходимости технологическая схема предусматривает возможность использовать циркуляционный насос Р-3/4 в качестве циркуляции нефти из товарного резервуара Е-5/6 через печь Н-2 обратно в товарный резервуар Е-5/6. Дренаж со всего оборудования поступает в существующую дренажную емкость Т-1. Откачка дренажной ёмкости производится передвижными средствами.

В 2011 году в ГКЗ РК был утвержден отчёт «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Долинное Мангистауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.01.2011 г.» (протокол № 1042-11- У от 17.03.2011 г.).

В 2011 году выполнен отчет «Технологическая схема разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2011 г.», принятый КГиН МИНТ РК 03.05.2011 г. (протокол № 133).

В 2016 году был выполнен отчёт «Анализ разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.04.2016 г.», утвержденный в КГиН МИР РК 13.07.2016 г. (протокол № 27-5-1389-И).

Район структуры Долинное характеризуется высокой тектонической активностью, способствовавшей образованию широкой сети тектонических нарушений, разбившей структуру на блоки.

Нефтеносность месторождения Долинное установлена в среднетриасовых отложениях в вулканогенно-доломитовой пачке, где выявлены три залежи нефти Т2-А-П, Т2-Б и Т2-В и объединены в один объект разработки. На месторождении Долинное отложения от четвертичных до триасовых вскрыты на максимальную глубину 3890 м в скважине 6.

За отчетный период выполнен отбор и изучение 29,7 м керна из скважины 12. На 01.01.17 г. отложения горизонта Т2-А-Н представлены 42,2 м керна из скважин 1, 2, 5, 12, ФЕС пород определены по 45 образцам; отложения горизонтов Т2-Б и Т2-В (совместно) представлены 142,4 м керна из скважин 1, 2, 3, 5, 6, 12, исследован 291 образец.

За период с 2014 по 2016 гг. компанией ТОО «Емир-Ойл» на месторождении Долинное были отобраны 4 глубинные пробы нефти из скважины 12 и 110.

Нефть среднетриасовой залежи (Т2) в целом насыщена газом, газосодержание пластовой нефти в среднем составляет 213,3 м³/т, давление насыщения - 23,35 МПа, объемный коэффициент нефти - 1,55 д.ед., вязкость и плотность пластовой нефти равны 0,739 мПа/с и 0,645 г/см³, соответственно.

Дегазированная нефть среднетриасовой залежи особо легкая, с плотностью при температуре 20°С - 808,3 кг/м³, высокопарафинистая (20,2 %), малосмолистая (5,0 %), малосернистая (0,03 %). Температура застывания дегазированной нефти в среднем плюс 22,50°С.

В период с 2014 г. по 01.04.2016 г. была проанализирована одна проба воды, отобранная со скважины 12 из горизонта Т2-Б.

В целом по месторождению начальные геологические/извлекаемые запасы нефти и растворенного газа в нефти по состоянию на 02.01.2011 г. утверждённый в ГКЗ РК составляют 6449/1431 тыс.т, из них: по категории С₁- 4714/1046 тыс. т (73,1 %); по категории С₂- 1735/385 тыс. т (26,9 %).

Начальные геологические/извлекаемые запасы растворенного в нефти газа составляют 2166/482 млн.м³, из них:

- по категории С₁- 1584/352 млн. м³;
- по категории С₂- 582/130 млн. м³.

По состоянию на 01.01.17г. на месторождении Долинное в промышленной разработке находился один объект - среднетриасовый горизонт Т2с продуктивными горизонтами, в которых выявлены залежи: Т2-А-П, Т2-Б и Т2-В, в соответствии с «Технологической схемой разработки месторождения Долинное».

За отчетный период (2014-2016 гг.) на месторождение Долинное эксплуатационных скважин не пробурено. В 2014 году было завершено бурение оценочной скважины Д-12, которая после проведения комплекса гидродинамических исследований, отбора и исследования пластовой и дегазированной нефти находится в процессе переинтерпретации полученных данных. В конце 2016 года было завершено бурение разведочной скважины Д-8. И в начале текущего, 2017 года на скважине были начаты работы по освоению 1-го объекта. В данный момент, недропользователь проводит подготовительные работы для начала освоения 2-го объекта, по горизонту Тг.

На дату анализа (01.01.17 г.) разработку месторождения Долинное осуществляли 8 скважинами. Всего на месторождении пробурено 11 скважин, из них 6 скважин действующих добывающих, эксплуатирующийся фонтанным способом, 2 скважины находятся в бездействии (скважина 5 - из-за высокой обводненности, в скважине 6 после бурения бокового ствола и опробования, приток не получен). Одна скважина (4) - ликвидирована по технической причине (в связи с неоднократными авариями в процессе бурения).

Дебиты нефти по добывающим скважинам на 01.01.2017 г. распределяются следующим образом. Наибольший дебит нефти приходится на скв №.112, который составил 15,8 т/сут, по остальным скважинам - дебит нефти изменяется от 8 до 13,9 т/сут. В скважинах отмечается незначительная обводненность, максимальная обводненность приходится на скв. №3, которая составила 12,7 %.

За анализируемый период (2014-2016 гг.) в 6 (1, 3, 6, 7, 110, 112) скважинах было проведено 18 замеров забойного и 3 замера градиентов пластового давления и температуры, 1 - КВД.

За период с 2014 по 2016 гг. наблюдается уменьшение объема добычи нефти и жидкости (на 24 % и на 17 %, соответственно), что связано с уменьшением действующего фонда добывающих скважин и среднесуточного дебита одной скважины.

По состоянию на 01.01.2017 г. накопленная добыча нефти, жидкости и растворенного газа составила: 305,2 тыс.т, 310,2 тыс.т, 129,9 млн.м³, соответственно. Текущий коэффициент извлечения нефти - 0,07 д.ед.

При этом, годовая добыча нефти и жидкости в 2014 г. составляла - 35,8 тыс. т и 37,5 тыс.т, в 2015 г. - 27,3 тыс.т и 28,5 тыс.т, в 2016 г. - 22,7 тыс.т и 23,5 тыс.т. По годам объем добычи снижается за счет уменьшения дебита нефти по действующим скважинам.

Исходя из текущего состояния разработки, связанного с несоответствием фактических и проектных показателей разработки, и с учетом планов недропользователя по изменению графика ввода скважин из бурения, разработчиком проекта были уточнены проектные показатели разработки месторождения Долинное на 3 года (2017-2019 гг.).

В начале 2022 года был разработан Проект Расширения Групповой установки (ГУ) на месторождении Долинное. Целью проекта являлось оптимизация процесса сепарации газа с последующим его использованием на собственные нужды. Оптимизация процесса подачи нефти в резервуары после сепарации.

Проектными технологическими решениями предусматривается:

- Установка дополнительного газового сепаратора V-4 объемом 1,3 м³;
- Установка компрессора К-1, производительностью 120 м³/ч;
- Узел учета попутного газа.

Система инженерного обеспечения по запроектированным объектам состоит:

- системы электроснабжения;
- систем контроля и автоматизации;
- автоматической пожарной сигнализации;

3.1.2. Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважины на месторождении Аксаз

Месторождение обнаружено в 1995 г. в ходе опробования поисковой скважины 1, где получен приток газа с конденсатом в нижней части вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса.

В 2007 г. составлен «Проект опытно-промышленной эксплуатации газоконденсатной залежи месторождения Аксаз». В 2009 г. выполнена работа «Анализ опытно-промышленной эксплуатации месторождения Аксаз».

В 2011 г. выполнены работы «Авторский надзор за реализацией проекта опытно-промышленной эксплуатации месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2011 г., и «Проект промышленной разработки месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2011 г.». Согласно ППР выделено 2 объекта разработки: I объект - среднетриасовый горизонт - газоконденсатные залежи Т2А-II, Т2Б и Т2В; II объект - возвратный - верхнетриасовый базальный нефтяной горизонт Т3. Разработку основного I объекта запроектировано осуществлять по 2 варианту на режиме истощения пластовой энергии, в котором с 2012 г. предусмотрено бурение 6 добывающих скважин по квадратной сетке плотностью 25 га/скв (500x500 м). Разработка II объекта предусмотрена разрабатывать после выработки запасов газа и конденсата I объекта.

На месторождении вскрыты отложения палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов на максимальную глубину 4912 м. Триасовые отложения представлены тремя отделами, состоящие из песчаниками, аргиллитами, доломитами и известняками. Средний триас состоит из двух толщин: нижняя - вулканогенно - карбонатная и верхняя - вулканогенно-терригенная. С отложениями вулканогенно карбонатной толщи связаны газоконденсатные залежи Т2А, Т2Б и Т2В.

По состоянию на 02.01.2011 г. был выполнен «Подсчет запасов нефти по всем выявленным залежам месторождения Аксаз и утверждён в ГКЗ РК 03.03.2011 г. протоколом ГКЗ РК № 1035-11-У». По месторождению Аксаз запасы нефти, газа и конденсата утверждены в следующих количествах и по категориям: нефти: (геол./извлек.) по категории Q - 129,5/19,7 тыс.т; C2 - 382,4/58,1 тыс.т; растворенного газа: по категории C_i - 5,5/0,9 млн.м³; C2 - 16,1/2,4 млн.м³; пластового газа: (геол./извлек.) по категории C_j - 1550,2/1203,0 млн.м³; C2 - 106,5/82,7 млн.м³; конденсата (геол./извлек.): по категории C_i - 1077,3/552,8 тыс.т; C2 - 74,1/38,1 тыс.т.

Фонд добывающих скважин первого объекта составляет 11 единиц, в т.ч бурение 6 новых, начало бурения - 2012 г.

За период после составления ППР на месторождении пробурено 2 скважины, которые, на дату анализа находятся в бездействии. Фонд добывающих скважин IIго возвратного объекта (нефтяной горизонт Т3) составит 4 единицы, в т.ч. их перевод (1, 4 и двух вновь пробуренных) с I объекта разработки. По состоянию на 01.01.2017 г. в промышленной разработке находится первый основной объект.

I объект. По состоянию на 01.01.2017 г. общий эксплуатационный фонд скважин составил 7 единиц, в т.ч. четыре действующие и три в бездействии, из-за ограничения

приема газа в пределах 120-150 тыс.м³/сут, со стороны АО «КазТрансГаз Аймак», что способствовало к периодической работе скважин, в периоде с 2014 г. по 2016 г.

За период с 2014 г. до 2016 г. добыча газа и конденсата увеличивались, соответственно от 16,5 млн.м³ до 21,9 млн.м³ и от 4,5 тыс.т до 7,6 тыс.т. При этом среднесуточный дебит газа на 1 скважину за этот период уменьшался от 37,5 тыс.м³/сут (в 2014 г.) до 20,7 тыс.м³/сут (в 2016 г.). Действующий фонд добывающих скважин в 2014 г. составил 3 ед., в 2015 г. уменьшился на 1 ед. и в 2016 г. увеличился до 4 ед.

Для очистки призабойной зоны и интервалов перфорации применяется соляно-кислотная обработка (СКО), с добавлением в их состав плавиковой кислоты и ПАВ. В период 24.05-03.06 и 12-13.10.2014 годах на скважинах 3 и 6 были проведены очистки стволов. Положительный результат получен в скважине 6, где проведена промывка ПЗС горячей нефтью в объеме 56 м³. Прирост добычи за 3 месяца составил по жидкости - 223,99 т, по газу - 644,28 тыс.м³, по конденсату - 209,65 т. Другие методы интенсификации добычи газа и конденсата не применялись.

Уточнены проектные показатели разработки. Прогнозные показатели рассчитаны по одному варианту разработки для I и II объектов разработки. Разработку I объекта рекомендуется осуществлять пробуренным фондом добывающих скважин в количестве 7 единиц, а также бурением 1 новой добывающей скважины в 2020 году, с существующей системой на режиме истощения. При этом общий фонд скважин составит 8 единиц. II объект проектируется использовать в качестве возвратного. Фонд добывающих скважин составит 3 ед., в т.ч. перевод 3 скважин с I объекта разработки, из них новая скважина 109 будет пробурена в 2020 г.

Прогнозная добыча газа и конденсата по уточненному варианту в 2017 г. практически соответствует утвержденному и составила 18,9 млн.м³ вместо 18,8 млн.м³ и 6,5 тыс.т вместо 6,6 тыс.т. Среднегодовой дебит газа и конденсата по уточненному варианту составили 25,9 тыс.м³/сут вместо 24,0 тыс.м³/сут и 8,9 т/сут вместо 8,4 т/сут, соответственно, при этом действующий фонд добывающих скважин меньше утвержденного (4 вместо 5). В 2018 г. в уточненном варианте добыча газа и конденсата меньше утвержденного на 60,6 % и 61,5 % и составила 13,2 млн.м³ и 4,5 тыс.т, соответственно, что связано с проектированием работы меньшего количества действующих добывающих скважин (4 вместо 8) и среднегодовым дебитом газа и конденсата на 1 скважину (18,1 тыс.м³/сут вместо 25,5 тыс.м³/сут, 6,2 т/сут вместо 8,9 т/сут, соответственно). В 2018 г. был предусмотрен ввод из бурения 1 добывающей скважины, в уточненном варианте ввод скважины был смещен на 2020 г. В 2019 г. добыча газа и конденсата больше утвержденного на 67,8 % и 4,7 % и составила 71,0 млн.м³ и 24,4 тыс.т, соответственно, что связано с окончанием строительства УПГ в 2019 г. и промыслового газопровода, тогда и планируется подключение всех скважин в эксплуатацию на полную мощность.

Для до разведки месторождения, с целью оценки перспектив верхнее и среднетриасовых отложений и изучения геологического строения III блока, рекомендуется бурение скважины 10.

Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважины на месторождении Аксаз производится по следующей схеме.

В составе узла сбора и отгрузки нефти проектом предусматриваются следующие сооружения:

- площадка сепарации нефти и газа (нефтегазосепаратор, газосепаратор, теплообменник, узел учета газа)
- площадка манифольда;
- площадка теста-сепаратора;
- площадка насосов перекачки конденсата;
- площадка подогрева воды УН-0,2МЗ;
- площадка насосов перекачки теплоагента;
- площадка емкостей хранения конденсата;
- площадка дренажной емкости V-40 куб.м;
- площадь дренажной емкости V –8 куб.м;
- площадка узла замера нефти;
- свеча для сброса газа;
- площадка горизонтальных резервуаров;
- площадка налива нефти.

По состоянию на 01.01.2013 г. на месторождении Аксаз эксплуатируются 5 газоконденсатные скважины.

Газожидкостная смесь со скважин по трубопроводам диаметром 100 мм с давлением 0,8 МПа направляется на приемный манифольд. С манифольда газонефтяной поток по трубопроводу диаметром 100 мм и давлением 0,8 МПа направляется в теплоприемник V-4 и далее направляется в горизонтальный нефтегазовый сепаратор V-1, где происходит дегазация поступившей газоконденсатной смеси. Отсепарированный газ с верха V-1 по трубопроводу Ду 100 поступает обратно в теплообменник V-4 и далее направляется в вертикальный сепаратор V-2. С V-2 газ пройдя окончательно осушку и очистку от примесей, попутный газ по трубопроводу Ø150 мм поступает на установку подготовки газа. Конденсат с низа V-1 под собственным давлением поступает в горизонтальные резервуары V-5 и V-6. Конденсат с горизонтальных резервуаров V-5 и V-6 отбирается насосами P-1 и P-2 и через узел учета конденсата по трубопроводу Ду100 направляется на площадку стояка налива нефти для загрузки в автоцистерны.

Для подогрева газожидкостной смеси используется горячая вода температурой 60°C, которая циркулирует через змеевики V-1, V-2, V-5 и V-6 при помощи насосов P-3 и P-4. Для нагрева воды используется нагреватель Н-1.

Для замера дебита скважины газожидкостной поток с манифольда по трубопроводу Ду-100 направляется на площадку тестового сепаратора. После замера объема количества жидкости и газа, оба потока смешиваются и по трубопроводу Ду150 врезаются в линию входа газоконденсатной смеси в теплообменник.

Дренаж с технологического оборудования групповой площадки осуществляется в дренажные емкости Т-1 и Т-2.

Газожидкостной поток со скважин А-1, А-3, А-4 при необходимости подается в газовый блок с вертикальным сепаратором, где отделяется конденсат от газа и направляется на вход в теплообменник.

Выделившийся отсепарированный газ подается на установку подготовки газа.

В качестве топливного газа для печи используется подготовленный газ с установки подготовки газа УПГ Аксаз.

Обустройство существующих на месторождении Аксаз

Технологическая схема сбора и транспорта нефти

Сети для сбора и транспорта продукции скважин включает в себя:

- выкидные линии;
- нефтесборные коллектора.

Принята следующая схема сбора и транспорта нефти: скважина - выкидная линия – площадки ЗУ - нефтесборный коллектор - ГЗУ.

Нефть со скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на площадки ЗУ для замера дебита скважин.

Площадки замерных установок (ЗУ) предназначены для оперативного определения дебита добывающих скважин.

Нефтесборные коллектора служат для сбора продукции скважин, поступающей на ЗУ для замера, и дальнейшего транспорта под собственным давлением на площадку ГЗУ для подготовки.

Площадка замерной установки ЗУ-1 предназначена для оперативного определения дебита добывающих скважин. На площадку ЗУ-1 поступает продукция скважин. На площадке ЗУ размещается автоматическая групповая замерная установка типа «Спутник» и дренажная емкость объемом $V=8$ м³. Кроме этого, в комплекте с установкой устанавливается аппаратный блок (см. марку АТХ) для управления процессом автоматического замера продукции скважин.

Дренаж с АГЗУ производится в дренажную емкость Т-1. Откачка с Т-1 производится передвижным насосным агрегатом. Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

Площадка замерной установки ЗУ-2 предназначена для оперативного определения дебита добывающих скважин. На площадку ЗУ-2 поступает продукция проектных и существующих скважин. На площадке ЗУ размещается автоматическая групповая замерная установка типа «Спутник» и дренажная емкость объемом $V=8$ м³. Кроме этого, в комплекте с установкой устанавливается аппаратный блок (см. марку АТХ) для управления процессом автоматического замера продукции скважин.

Дренаж с АГЗУ производится в дренажную емкость Т-1. Откачка с Т-1 производится передвижным насосным агрегатом. Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

В начале 2022 года был разработан Проект Расширения Групповой установки (ГУ) на месторождении Аксаз. Целью проекта являлось оптимизация процесса сепарации газа с последующим его использованием на собственные нужды. Оптимизация процесса подачи нефти в резервуары после сепарации.

Проектными технологическими решениями предусматривается:

- Установка компрессора К-1 производительностью 120 м³/ч;
- Узел учета попутного газа.
- Строительство трубопроводной перемычки с целью откачки нефти из сепаратора V-1 емкость V-5 насосами Р-1,2.
- Также дополнительно выводится из эксплуатации и демонтируется теплообменник V-4 в связи отсутствием необходимости и неэффективной работой.

Групповая замерная установка м/р Кариман

Групповая замерная установка м/р Кариман включает следующее оборудование:

- площадка печи и площадка сепарации нефти и газа;
- нефтегазосепаратор;

- газосепаратор;
- печи подогрева нефти;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узла замера нефти;
- площадка замерной установки и счетчик контроля жидкости (СКЖ);
- площадка стояка налива нефти;
- площадка резервуаров нефти;
- вагон - операторная;
- туалет – септик;
- прожекторные мачты;
- КТП;
- площадка мультифазного насоса.

С манифольда после замера газожидкостной поток направляется на прием мультифазного насоса и перекачивается после подогрева на печах подогрева нефти Н-1 и Н-2 по нефтепроводу Ø159 мм на ГУ Долинное. Для защиты насоса предусмотрена схема подачи части нефти с выкидной линии мультифазного насоса на приемную линию.

При необходимости имеется возможность откачки нефти от горизонтальных емкостей (резервуаров) насосами Р-1,2 в нефтепровод Ø159 мм на ГУ Долинное.

В случае остановки насоса для перекачки нефтегазовой смеси предусматривается схема описанная ниже.

Со «СКЖ» газожидкостной поток по трубопроводу Ø159 мм направляется в горизонтальный нефтегазосепаратор С-1 объемом 100м³ и давлением 0,4 МПа. Отделившийся от нефти газ по трубопроводу Ø150 мм направляется в газосепаратор С-3, где производится очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей. С газосепаратора С-3 часть очищенного газа по трубопроводу Ø57 мм подается в качестве топлива на подогреватель нефти Н-1. Скопившийся газоконденсат из газосепаратора С-3 через электроприводную задвижку по трубопроводу Ø57мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1.

Далее нефть из нефтегазосепаратора С-1 по трубопроводу Ø 159 мм под давлением 0,5 МПа направляется к насосам и затем по трубопроводу Ø 114 мм на печь подогрева нефти Н-1. Разогретая в печи до 65-70 °С, нефть под давлением 0.1 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопители V1 –V-6объемом по 100м³ каждый, где происходит отстой нефти от воды. После отстоя, подтоварная вода из резервуаров V1 – V-8 по трубопроводу Ø 114 мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1, а затем насосом Р-4 откачивается в приемный трубопровод нефтегазосепаратора С-1 выделившийся газ с дренажной емкости Т-1 направляется на вытяжную свечу Ø 57 мм, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК.

Нефть из резервуаров по трубопроводу Ø 159 мм, насосом Р-3 по трубопроводу Ø 114 мм, через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны или насосами Р-1,2 в нефтепровод Ø159 мм на ГУ Долинное. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами.

При необходимости технологическая схема предусматривает возможность использовать насос Р-3 в качестве циркуляции нефти из товарного резервуара через печь

обратно в товарный резервуар. Дренаж со всего оборудования поступает в дренажную емкость Т-2. Откачка дренажной емкости Т-2 производится насосами Р-5 по трубопроводу Ø 114 мм на вход нефтегазосепараторов С-1. выделившийся газ с дренажной емкости Т-2 направляется на вытяжную свечу Ø 57 мм, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК.

Для улавливания остаточного конденсата и влаги установлен конденсатосборник Т-3. В процессе эксплуатации, по мере наполнения, конденсатосборник продувается от скопившейся в нем жидкости в передвижные автоцистерны с последующим сливом в дренажную ёмкость Т-2.

Площадка замерного устройства СКЖ предназначена для периодического замера дебита добывающей скважины. Газожидкостная смесь со скважины поступает в замерную установку СКЖ по трубопроводу диаметром 114х8 мм с давлением до 1,0 МПа. После замера газожидкостный поток по трубопроводу диаметром 159х6 мм направляется на нефтегазосепаратор С-1. Дренаж производится по трубопроводу диаметром 114х6 мм в дренажную емкость Т-2.

При Расширении Групповой установки (ГУ) на месторождении Кариман предусматривается:

- Установка дополнительного нефтегазового сепаратора С-2 объемом 50 м3;
- Установка дополнительного газового сепаратора С-4 объемом 3 м3
- Установка компрессора К-1, производительностью 120 м3/ч;
- Узел учета попутного газа.

3.1.3. Обустройство скважин на месторождении Кариман

Обустройство площадок ЗУ-1

Площадка АГЗУ

Площадка АГЗУ выполнена в блочно-комплектном исполнении и предназначена для автоматического периодического определения дебитов по жидкости и контроля за работой нефтяных скважин.

Нефтегазовая смесь по трубопроводу Ду 114х8 мм поступает к АГЗУ и далее по коллектору транспортируется в пункт назначения. Опорожнение емкостей и участков трубопроводов перед ремонтом осуществляется в дренажную емкость Е-1.

3.1.4. Площадка дренажной емкости

Дренажная емкость (Е-1), предназначена для сбора стоков от трубопроводов и АГЗУ. По мере наполнения, продукты дренирования откачиваются автоцистерной. Сброс газа производится в атмосферу через дыхательный клапан СМДК-50. Подводящий коллектор дренажных стоков диаметром 100 мм к дренажной емкости прокладываются подземно. Дренажная емкость оборудована трубным пучком для подачи теплоносителя на обогрев емкости и снабжена системой контроля и регулирования по уровню.

3.1.5. Выкидные линии добывающих скважин

Выкидные линии предназначены для транспорта продукции нефтяных скважин до проектируемого ЗУ-1 и до существующего ГЗУ. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная лучевая закрытая система.

Общая протяженность выкидных линий – 11874,01 м.

3.1.6. Внутрипромысловый нефтегазосборный коллектор

Проектируемый внутрипромысловый нефтегазопровод от проектируемого ЗУ-1 до существующего ГЗУ предназначен для транспортировки нефтегазовой жидкости. Общая протяженность внутрипромысловой нефтегазосборного коллектора – 296 м.

Внутрипромысловый нефтегазопровод выполнен в подземном исполнении из стальной трубы условным диаметром Ду150мм (159х8,0 мм).

3.1.7. Групповая замерная установка ГЗУ

Групповая замерная установка (ГЗУ) предназначена для сбора продукции от эксплуатационных скважин, предварительной сепарации и подачи нефти на стояк налива нефти в автоцистерны.

В состав ГЗУ входит следующее оборудование и сооружение:

- площадка манифольда;
- площадка печи и сепарации нефти и газа;
- нефтегазосепаратор;
- газосепаратор подогрева нефти;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узел замера нефти;
- площадка стояка налива нефти;
- площадка резервуаров нефти;
- вагон - операторная;
- туалет-септик;
- прожекторные мачты;
- КТП.

3.1.8. Установка по подготовке газа и промысловые газопроводы

Установка по подготовке газа и промысловые газопроводы включает в себя следующее оборудование:

- эжекторные блоки;
- насосы для циркуляции ДЭГ и его подачи;
- насос для подачи регенерированного ДЭГ-диэтиленгликоль;
- воздушные холодильники;
- сепараторы;
- блок регенерации;
- фреоновые охладители и холодильники.

Установка включает две площадки:

- площадка м/р Долинное;
- площадка м/р Аксаз.

Принципиальная технологическая схема установки утилизации попутного газа состоит в следующем. Попутный газ месторождения Долинное и Кариман, поступающий на

установку с давлением $P=0.15$ МПа и температурой $T=200^{\circ}\text{C}$, подаётся в эжекторный блок 10Э-1 в качестве пассивного эжектируемого потока.

В качестве активного (рабочего) потока в эжектор подаётся вода под давлением 6 МПа. При смешении и обмене энергией двух потоков разных давлений образуется смешанный поток с давлением от 0,27 МПа до 0,7 МПа в зависимости от количества попутного газа, поступающего в магистральный трубопровод.

Из эжектора 10Э-1 смешанный поток поступает в сепаратор 10С-1, где газ отделяется от воды, далее газ охлаждается во фреоновом охладителе холодильной установки 10ФХУ-1 до температуры 100°C , сепарируется от сконденсировавшейся воды в сепараторе 10С-2 и подаётся в подземный газопровод длиной 8 км на м/р Аксаз.

Вода из сепаратора 10С-1 поступает в циркуляционный контур рабочей жидкости эжектора 10Э-1, где охлаждается в воздушном холодильнике 10ВХ-1 до температуры 45°C затем дожимается насосом 10Н-1 до давления 6 МПа и возвращается в эжектор.

Для подпитки циркуляционного контура рабочей жидкости эжектора 10Э-1 используется сконденсировавшаяся после фреонового охладителя вода, которая собирается в дренажной ёмкости 10Е-1 и периодически подаётся насосом 10Н-2 на подпитку в сепаратор 10С-1.

Попутный газ м/р Аксаз, поступающий на установку, объединяется с поступающим из газопровода попутным газом м/р Долинное и Кариман и общий поток направляется в двухступенчатый эжекторный блок 20Э-1/20Э-2 в качестве пассивного потока. В качестве активного (рабочего) потока в каждую ступень эжекторного блока подаётся вода под давлением 6 МПа. Выходящий после первой ступени сжатия (в эжекторе 20Э-1) смешанный поток попутного газа и воды с давлением $\sim P=0,47$ МПа поступает в сепаратор 20С-2, где газ отделяется от воды, затем направляется на вторую ступень сжатия (в эжектор 20Э-2), после которой смешанный поток попутного газа и воды с давлением $\sim P=1,15$ МПа поступает в сепаратор 20С-4, где также происходит отделение газа от воды, затем газ охлаждается в рекуперативном теплообменнике 20Т-1 до температуры $\sim 300^{\circ}\text{C}$ холодным потоком осушенного газа из разделителя 2Р1, после чего сепарируется от сконденсировавшейся воды в сепараторе 20С-1 и направляется во фреоновый охладитель 20Х-1, где охлаждается до температуры минус 50°C .

Вода из сепараторов 20С-2, 20С-4 поступает в циркуляционные контуры рабочей жидкости эжекторов 20Э-1 и 20Э-2, где охлаждается в воздушных холодильниках 20ВХ-1 и 20ВХ-2 до температуры 45°C , затем перекачивается насосами 20Н-4 и 20Н-5 до давления 6 МПа и возвращается в эжекторы 20Э-1 и 20Э-2.

Перед фреоновым охладителем 20Х-1 в поток газа подаётся 80%-ный раствор диэтиленгликоля (ДЭГ) для предотвращения гидратообразования.

Из фреонового охладителя 20Х-1 газ поступает в трехфазный разделитель 20Р-1, где отделяется от сконденсировавшихся углеводородов (ШФЛУ) и насыщенного раствора ДЭГ. Газ из разделителя 20Р-1, подготовленный к транспорту в соответствии с требованиями ОСТ 51.40-93, после рекуперации холода в теплообменнике 20Т-1, поступает в газопровод длиной 18 км до ГРП.

Насыщенный водой 70%-ный раствор ДЭГ отбирается на регенерацию в блок регенерации 20БР-1. Блок регенерации представляет собой единый агрегат из трех технологических аппаратов (выпарная колонна, огневой испаритель и буферная емкость). Регенерация ДЭГ производится в выпарной насадочной колонне при атмосферном давлении.

Тепло в колонну подводится путем сжигания топливного газа в горелке испарителя с жаровой трубой. Из насыщенного раствора выпаривается вода вместе с растворёнными лёгкими углеводородами, а регенерированный, до концентрации 80% масс, ДЭГ подаётся вновь в трубопровод перед фреоновым охладителем 20Х-1 насосом 20Н-2.

ШФЛУ из разделителя 20Р-1 дросселируется до давления $P=0,3\text{МПа}$, затем частично испаряется в теплообменнике 20Т-2 горячим раствором регенерированного ДЭГ из блока регенерации гликоля и поступает в сепаратор 20С-3, где газовая фаза отделяется от жидкости и направляется в качестве топливного газа в блок регенерации гликоля, а жидкость (ШФЛУ) после переохлаждения на 7-100С в теплообменнике 20Т-3 забирается насосом 20Н-1 и закачивается в нефть. Переохлаждение ШФЛУ осуществляется за счет отбора небольшого количества холодного осушенного газа, выходящего из разделителя 20Р-1 в теплообменник 20Т-3, по выходе из которого этот газ соединяется с основным потоком осушенного газа, направляемого в магистральный газопровод до ГРП.

Приготовление 80%-ного раствора ДЭГ для заполнения и подпитки блока регенерации гликоля производится в дренажной емкости 20Е-1 с погружным насосом 20Н-3.

Для подпитки циркуляционного контура рабочей жидкости эжектора 20Э-1 используется сконденсировавшаяся после теплообменника 20Т-1 вода, которая отводится в дренажную емкость 20Е-2 и периодически подаётся насосом 20Н-6 на подпитку в сепаратор 20С-2, избыток воды выводится из системы.

Установка обеспечивается холодом от 2-х компрессионных фреоновых холодильных установок: 10ФХУ-1 с температурой испарения хладагента $0 \div \text{минус } 10\text{С}$ на площадке м/р Аксаз. При этом в комплект 10 ФХУ-1 входит фреоновый испаритель, а в комплект 20 ФХУ-1 фреоновый испаритель не входит и поставляется отдельно в составе оборудования установки подготовки попутного газа. Газожидкостная смесь, поступающая со скважин А-1,3,4 на приемный манифольд, по трубопроводу $\varnothing 150\text{ мм}$ с давлением 1,6 МПа направляется на горизонтальный газоконденсатный блок ГБ-18, где проходит первичное разделение газовой и жидкой фаз. Затем газовый поток направляется в вертикальный газовый сепаратор С-2, где происходит полное разделение нефти и газа. Далее газ направляется в существующую линию после сепаратора 20С-4 на подготовку.

Дегазированная жидкая фаза из ГБ-18 и С-2, пройдя регулирующий клапан, направляется на приемный манифольд, далее – по существующей схеме ГУ-Аксаз.

3.1.9. Расширение УПГ Аксаз. Технологическая схема

Двухступенчатый эжекторный блок

На существующей технологической схеме попутный газ м/р Аксаз, поступающий на установку, объединяется с газом м/р Долинное и общий поток направляется в двухступенчатый эжекторный блок 20Э-1/20Э-2 в качестве пассивного потока.

Для дистанционного отключения линий подачи газа на установку предусмотрены электроздвижки на входе газа с площадки м/р Долинное и на входе газа с м/р Аксаз.

С выхода первой ступени эжектирования 20Э-1 смешанный поток попутного газа и воды с давлением 0,5 МПа поступает в сепаратор 20С-2. В сепараторе 20С-2 газ отделяется от воды и поступает в качестве инжектируемого потока во вторую ступень эжектирования 20Э-2. Вода из сепаратора 20С-2 охлаждается до 40°С в воздушном холодильнике 20ВХ-1 и поступает в блок насосов 20Н-4/1,2,3. В блоке насосов 20Н-4/1,2,3 связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. меняем один основной агрегат ПЭ 100/53 на агрегат

ЦНСГА 300-600. После блока насосов 20Н-4/1,2,3 вода с давлением 6,0 МПа подается в качестве рабочего потока в эжектор 20Э-1.

Подпитка контура эжектирования водой осуществляется полупогружным насосом 20Н-6 из дренажной емкости 20Е-2. Ввиду разности давлений между аппаратами 10С-1 (ок. 0,5 МПа) и 10Е-1 (ок. атмосферного) и отсутствия арматуры с дистанционным управлением на линии, соединяющей аппараты, подача воды в 20С-2 осуществляется обслуживающим персоналом установки. При снижении уровня ниже установленного предела система управления информирует об этом оператора путем выдачи командного сообщения. Обслуживающий персонал должен выполнить пуск насоса 20Н-6 и открыть запорную арматуру на линии 20Е-2 – 20С-2. После того, как уровень достигнет заданного верхнего значения, система управления формирует командное сообщение о необходимости закрыть арматуру на линии 20Е-2 – 20С-2 и отключить насос 20Н-6. Группа 20Н-4/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, а две – в резерве.

Для контроля расхода воды на выходе из блока насосов 20Н-4/1,2,3 предусмотрено сужающее устройство. Регулирование производительности блока 20Н-4/1,2,3 по воде осуществляется обслуживающим персоналом путем изменения положения регулирующего вентиля ВР 1 (для 20Н-4/1), ВР 2 (для 20Н-4/2) или ВР 3 (для 20Н-4/3) на линии возврата части потока с линий нагнетания рабочих насосов группы в линии приема.

Смешанный поток попутного газа и воды с давлением 1,15 МПа с выхода второй ступени эжектирования 20Э-2 поступает в сепаратор 20С-4. Вода из сепаратора 20С-4 охлаждается до 40°С в воздушном холодильнике 20ВХ-2 и поступает в блок насосов 20Н-5/1,2,3. В блоке насосов 20Н-5/1,2,3 связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. меняем один основной агрегат ПЭ 100/53 на агрегат ЦНСГА 300-600. После блока насосов 20Н-5/1,2,3 вода с давлением 6,0 МПа подается в качестве рабочего потока в эжектор 20Э-2. Группа 20Н-5/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, два – в резерве. Подпитка контура эжектирования 20Э-2 водой осуществляется аналогично подпитке контура 20Э-1 из дренажной емкости 20Е-2 обслуживающим персоналом по инициативе оператора установки или командам системы управления.

Дренажная емкость 20Е-2 предназначена для сброса избытка воды из сепаратора 20С-1 и подпитки циркуляционных контуров эжекторов 20Э-1 и 20Э-2. Избыток воды из 20Е-2 сбрасывается в промканализацию. Емкость оснащена полупогружным насосом 20Н-6 для откачки воды. Технологические линии выдачи воды из 20Е-2 оснащены запорной арматурой с ручным управлением, которая переключается обслуживающим персоналом по инициативе оператора или по команде системы управления.

3.1.10. Сепарация газа

Газ из сепаратора 20С-4 охлаждается в рекуперативном существующем теплообменнике 20Т-1 и спроектированном теплообменнике 20Т-1/1 до температуры 30оС холодным потоком осушенного газа из 20Р-1 и поступает в сепаратор 20С-1. В связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. рядом с существующим теплообменником 20Т-1 параллельно спроектирован теплообменник 20Т-1/1. Отсепарированная вода из 20С-1 сбрасывается в дренажную емкость 20Е-2. Газ из сепаратора 20С-1 охлаждается в существующем фреоновом испарителе 20Х-1 и проектируемым испарителе 20Х-1/1 до температуры минус 8оС. В газовый поток перед испарителем 20Х-1 и проектируемым испарителем 20Х-1/1 подается 80% раствор

диэтиленгликоля (ДЭГ) для предотвращения гидратообразования. В связи с увеличением производительности параллельно с фреоновым испарителем будет спроектирован испаритель 20Х-1/1. Фреон в межтрубное пространство существующего испарителя 20Х-1 и проектируемого испарителя 20Х-1/1, подается компрессорно-конденсаторным агрегатом 20ФХУ-1, который поставляется комплектно с системой управления и защиты. В связи с увеличением производительности параллельно с существующим блочным компрессорно-конденсаторным агрегатом 20ФХУ-1 был спроектирован насос GP 51 (20ФХУ-1/1). Комплектная система управления позволяет осуществлять ступенчатое изменение производительности агрегата в пределах 50%, 75% и 100% от номинальной. Из существующего фреонового испарителя 20Х-1 и проектируемого испарителя 20Х-1/1 газ поступает в трёхфазный разделитель 20Р-1. В разделителе 20Р-1 газ отделяется от сконденсировавшихся углеводородов (ШФЛУ) и насыщенного раствора ДЭГ.

ШФЛУ из разделителя 20Р-1 дросселируется до давления 0,3 МПа, затем частично испаряется в теплообменнике 20Т-2 за счет тепла горячего раствора, регенерированного ДЭГ из блока регенерации гликоля.

Газ из сепаратора 20С-3 поступает в блок регенерации 20БР-1 в качестве топлива, а отсепарированная жидкость (ШФЛУ) после переохлаждения на 7...10 оС в теплообменнике 20Т-3 откачивается насосом 20Н-1 в нефть. Переохлаждение ШФЛУ осуществляется за счёт отбора небольшого количества холодного осушенного газа, выходящего из разделителя 20Р-1 в теплообменник 20Т-3.

ШФЛУ из 20С-3 на прием насосов 20Н-1/1,2 поступает через теплообменник 20Т-3, в котором охлаждается осушенным газом из 20Р-1. Группа 20Н-1/1,2 состоит из двух насосов поршневого типа, один из которых является основным, а второй – резервным. Газ из разделителя 20Р-1, подготовленный к транспорту в соответствии с требованиями ОСТ 51.40-93, после рекуперации холода в теплообменнике 20Т-1, поступает в газопровод длиной 18 км до ГРП. Часть газа, ок. 160 м3/час, отбирается из линии до теплообменника 20Т-1 в теплообменник 20Т-3, и затем возвращается в основной газовый поток после 20Т-1. Расход осушенного газа на 20Т-3 контролируется по месту и регулируется обслуживающим персоналом путем изменения положения регулирующего вентиля с ручным управлением, установленного перед теплообменником 20Т-3.

На выходе газа с установки предусмотрен узел учета с, который обеспечивает высокоточное измерение объемного расхода газа, скорректированного по давлению и температуре. Для дистанционного отключения выходной линии газа с установки в трубопровод на ГРП предусмотрены электроздвижки на выходном трубопроводе.

3.1.11.Регенерация ДЭГ

Насыщенный водой 70%-ный раствор ДЭГ поступает в блок регенерации 20БР-1 из разделителя 20Р-1. Блок регенерации представляет собой единый агрегат из трёх технологических аппаратов (выпарная колонна, огневой испаритель и буферная ёмкость). Регенерация ДЭГ производится в выпарной насадочной колонне при атмосферном давлении. Тепло в колонну подводится путём сжигания топливного газа в горелке испарителя с жаровыми трубами. Из насыщенного раствора выпаривается вода вместе с растворёнными лёгкими углеводородами. НДЭГ из 20Р-1 подогревается в теплообменнике, расположенном в верхней части колонны, и в змеевике буферной емкости, после чего поступает в среднюю часть колонны. Подпитка огневого испарителя свежим ДЭГ осуществляется оперативным

персоналом путем включения / отключения насоса 20Н-3 в дренажной емкости ДЭГ 20Е-1. Топливный газ в блок регенерации ДЭГ поступает из сепаратора 20С-3. Давление топливного газа на входе в блок контролируется по месту. Для стабилизации давления топливного газа предусмотрен регулятор РД давления прямого действия «после себя».

Для защиты огневого испарителя предусмотрено отключение линии подачи топливного газа клапаном при:

- аварийном повышении температуры в испарителе;
- аварийном повышении температуры дымовых газов;
- срабатывании сигнализатора.

Из огневого испарителя регенерированный ДЭГ по переливу поступает в буферную емкость. Из буферной емкости регенерированный ДЭГ подается рабочим насосом группы 20Н-2/1,2 в трубопровод перед фреоновыми испарителями 20Х-1 и спроектированным испарителем 20Х-1/1. В группе 20Н-2/1,2 два насоса поршневого типа, один из которых является рабочим, а второй – резервным. Приготовление 80%-ного раствора ДЭГ для заполнения и подпитки блока регенерации гликоля производится в дренажной ёмкости 20Е-1 с погружным насосом 20Н-3.

3.1.12. УПГ Долинное

Попутный газ месторождения (м/р) Долинное, поступающий на установку с давлением 0.15 МПа и температурой 20°С, подается в эжекторный блок 10Э-1 в качестве пассивного (инжектируемого) потока. В качестве активного (рабочего) потока в эжектор 10Э-1 подается вода с давлением 6 МПа насосом 10Н-1. При смешении и обмене энергией двух потоков разных давлений образуется смешанный поток с давлением 0,7 МПа. Из эжектора 10Э-1 смешанный поток поступает в сепаратор 10С-1, где газ отделяется от воды. Для дистанционного отключения линии подачи газа на установку предусмотрена электроздвижка. Подпитка контура эжектирования водой осуществляется полупогружным насосом 10Н-2 из дренажной емкости 10Е-1. Вода из сепаратора 10С-1 поступает в циркуляционный контур рабочей жидкости эжектора 10Э-1, где охлаждается в воздушном холодильнике 10ВХ-1 до температуры 40°С, затем дожимается насосом 10Н-1/3 до давления 6 МПа и возвращается в эжектор. На УПГ Долинное в связи с увеличением производительности со 40 тыс. м³/сут до 100 тыс. м³/сут дополнительно спроектирован насос марки ПЭ 100/53. Группа 10Н-1/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, а две – в резерве.

Для контроля расхода воды на выходе из блока насосов 10Н-1/1,2 и спроектированного насоса 10Н-1/3, предусмотрено сужающее устройство с показывающим прибором. Регулирование производительности спроектированного насоса 10Н-1/3 и существующего блока насосов 10Н-1/1,2 по воде осуществляется обслуживающим персоналом, по показаниям FI101 путем изменения положения регулирующего вентиля ВР 1 (для 10Н-1/1) или ВР 2 (для 10Н-1/2) на линии возврата части потока с линии нагнетания рабочего насоса группы в линию приема. Газ после сепаратора 10С-1 охлаждается во фреоновом испарителе 10Х-1 до температуры 10°С и поступает в сепаратор 10С-2, в котором из газа выделяются остатки воды. Фреон в межтрубное пространство холодильника 10Х-1 подается компрессорно-конденсаторным агрегатом 10ФХУ-1, который поставляется комплектно с системой управления и защиты. Комплектная система управления позволяет

осуществлять ступенчатое изменение производительности агрегата в пределах 50%, 75% и 100% от номинальной. Дренажная емкость 10Е-1 предназначена для сброса избытка воды из сепаратора 10С-2 и подпитки циркуляционного контура эжектора 10Э-1. Избыток воды из 10Е-1 сбрасывается в промканализацию. Емкость оснащена полупогружным насосом для откачки воды. Технологические линии выдачи воды из 10Е-1 оснащены запорной арматурой с ручным управлением, которая переключается обслуживающим персоналом по инициативе оператора или по команде системы управления. При достижении минимального уровня воды в емкости формируется команда на отключение насоса 10Н-2.

Газ из сепаратора 10С-2 подаётся в газопровод длиной 8 км на площадку м/р Аксаз. На линии выхода газа с площадки предусмотрены электрозадвиги на выходном трубопроводе подачи газа на площадку м/р Аксаз.

3.1.13. Промысловый газопровод от ГУ м/р Аксаз до узла врезки в газопровод «Актау -Карьер-5»

Промысловый газопровод от ГУ м/р Аксаз до узла врезки в газопровод «Актау - Карьер-5» включает в себя следующее оборудование:

- промысловый газопровод;
- подземный газопровод;
- наземный газопровод;
- конденсатосборник $V = 2.5 \text{ м}^3$;
- узел врезки;
- переход под железной дорогой.

Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа в самых низких точках рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатосборника. Узел врезки состоит из отсекающей задвижки. Имеется блок одоризации газа БО-150 в начале газопровода. Площадка блока одоризации газа БО-150 предназначена для закачки одоранта в газопровод.

3.1.14. Промысловый газопровод от ГУ месторождения Долинное до ГУ месторождения Аксаз

Промысловый газопровод Ду – 100мм от ГУ м/р Долинное до ГУ м/р Аксаз включает в себя следующее оборудование:

- подземный газопровод;
- электрохимзащита.

Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа в самых низких точках рельефа, предусмотрена установка двух конденсатосборников.

Нефтепровод м/р Долинное - м/р Аксаз

Нефтепровод м/р Долинное - м/р Аксаз – включает в себя следующие объекты:

- нефтепровод подземный ГУ Долинное - УПН Аксаз Ø150х6мм – 8,31 км;
- нефтепровод подземный ГУ Аксаз - УПН Аксаз Ø150х6мм – 0,550 км.

Нефтепроводы предназначены для транспортировки нефти с ДНС Долинное и ГУ Аксаз в объеме 1200 м³/сут.

Нефтепроводы от ГУ м/р Кариман до ГУ м/р Долинное

Нефтепроводы от ГУ м/р Кариман до ГУ м/р Долинное, включает объекты:

- ДНС Долинное;
- нефтепроводы от ГУ Кариман до ГУ Долинное, от ГУ Долинное до ДНС Долинное.

Нефтепровод предназначен для транспортировки нефти с ГУ Кариман до ГУ Долинное в объеме 1000 м³/сут. Общая протяженность нефтепровода от ГУ Кариман до ГУ Долинное составляет 12,3 км.

Протяженность автодороги к нефтепроводам составляет 11,21 м.

Технологическая схема перекачки нефти от ГУ Кариман

Нефтегазовая смесь с манифольда после замерного устройства подается на прием мультифазного насоса. Для защиты насоса при снижении расхода жидкости предусмотрена подача части жидкости с выкидной линии на приемную линию насоса. Нефтегазовая смесь после насоса подогревается по двум параллельным потоком на печах подогрева нефти ПП-0,63 до 60⁰С поступает в нефтепровод ГУ «Кариман-ГУ Долинное». Для исключения застывания нефти в нефтепроводе предусмотрен подогрев нефти в середине трассы нефтепровода тремя печами подогрева нефти ПП-0,63.

При отказе мультифазного насоса подготовка нефти производится по схеме, указанной ниже.

Нефть с товарных емкостей V-1- V-6 по трубопроводу Ду 150 направляется на прием насосов Р-1,2. Далее нефть от насосов под давлением 1,8 МПа по трубопроводу Ду 150 поступает на печь подогрева нефти Н-2. Разогретая в печи до 60 °С нефть через узел учета нефти направляется по двум нефтепроводам Ду100 и Ду 150 на ГУ Долинное.

3.1.15. Технологическая схема нефтепровода

Нефть на выходе с ГУ м/р «Кариман» в объеме 600м³/ч, с давлением 1,8 МПа подается по трубопроводам Ø 114X10 и Ø 159X10 на ГУ Долинное. На ДНС Долинное поступает в объеме 1000 м³ /сут с ГУ Долинное давлением 0,4 МПа, по трубопроводу Ø159X10 мм.

Основным узлом данной технологической схемы, является перекачка нефти с ГУ «Кариман» на ГУ «Долинное». Нефть, добываемая на месторождениях Кариман и Долинное, характеризуется высоким содержанием парафина до 18% и температурой застывания до +25°С. Поэтому, при добыче, подготовки и перекачки нефти, печей подогрева нефти месторождений Кариман и Долинное возможны образования пробок из загустевшей нефти и парафина в полости трубопроводов. Основными методами борьбы с отложениями парафина на вышеуказанных месторождениях, являются включение в технологическую схему подготовки и перекачки нефти, печей подогрева ПП-0,63. Установка печей подогрева предусматривается на ГУ Кариман и ДНС Долинное и на середине трассы нефтепровода. Продувка паром нефтепроводов осуществляется на продувочных стояках, расположенные на вероятных местах отложения парафина и АСПО трассы (2 стояка). Продувка осуществляется с помощью передвижных паровых установок ППУ.

3.1.16. Обустройство скважины 119 на месторождении Кариман

Проектными решениями предусматривалось строительство на существующей площадке месторождения Кариман скважины К-119 следующих объектов:

- Площадка трубчатый нагреватель воздуха (ТН-1);

- Площадка фильтра сепаратора (ФС-1), сепаратор осушки газа (ОС-1,2) и компрессора газа (К-1);
- Площадка конденсатосборника V-5м³ (Е-1);
- Площадка для установки ловушка конденсата (ЛК-1) и конденсатосборника (Е-2);
- Площадка блок управления газовым компрессором -контейнер 20 футовый;
- Свеча продувочная (С-1);
- Площадка КТПН-400кВт.

Цель проекта:

- Запроектировать систему поддержания пластового давления (ППД) с использованием одновременной закачки газа в пласт с месторождения Кариман давлением 150-200 бар, приблизительный объем добычи газа ~ 25000-30000 м³/сут, давление с ГУ-Кариман от 2 бар до 5 бар.

- Источник: газ из Групповой установки (ГУ) Кариман.

- Газ с ГУ-Кариман до существующей площадки скважины К-119 подается по существующему подземному трубопроводу Ду-100, трубопровод стальной Ст20.

Месторождение Есен

Месторождение Есен открыто в 2013 г. получением промышленного притока нефти в среднетриасовых отложениях в поисковой скважине 1. И в 2014 г. ТОО «НПЦ» произведен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа триасовых отложений месторождения Есен» (Протокол ГКЗ РК № 1385-14-П от 05.02.2014 г.), в котором выделены и оценены запасы УВ залежей продуктивных горизонтов Т2-А-II, Т2-Б, Т2-В в среднетриасовых отложениях.

Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока газоконденсатной смеси до товарной кондиции и сдачи потребителю.

В настоящее время на месторождении Есен пробурено 4 нефтяные скважины: 1-Е, 2-Е, 3-Е, 4-Есен.

В настоящее время разработан проект обустройства месторождения Есен. Фактически в настоящее время на месторождении Есен идет завершение 1-этапа обустройства системы сбора и на первое время решено работать по первому этапу.

По первому этапу: нефтегазовая смесь со скважины с фонтанной арматурой направляется через печь подогрева на площадку горизонтального нефтегазового сепаратора для дегазации. Отсепарированный газ с верха нефтегазового сепаратора поступает в газосепаратор и после очистки капельной жидкости подается в качестве топлива в путевой подогреватель ПП-0,63А.

Дегазированная нефть поступает в горизонтальные резервуары РГС 1,2 (объемом 50м³ каждый), далее через узел учета нефти в стояк налива, где откачивается в автоцистерны для дальнейшей транспортировки.

3.1.17. Бурение, капитальный и подземный ремонт скважин

С целью расширения объемов добычи нефти на площади земельного отвода месторождений ТОО «Емир-Ойл» производится бурение разведочных скважин с привлечением подрядной организации ТОО «СИНАПЭК». Работы по КРС и ПРС проводит ТОО «Ер-Бур Ойл Сервис».

Бурение скважин, капитальный и подземный ремонт скважин месторождений ТОО «Емир-Ойл» осуществляется с привлечением сторонней организации. Разрешение на эмиссии на данный вид работ будут учтены в проектах на строительство скважин и полученным по ним Разрешениям на эмиссии. В связи с этим, объем предполагаемых выбросов ЗВ в атмосферу на данный вид работ в данном проекте не учитывался.

Вахтовый поселок

Вахтовый поселок находится на контрактной территории ТОО «Емир Ойл» в Мангистауской области, Республики Казахстан.

Ближайшим населённым пунктом является поселок Баянды и Мангистау, расположенные в 30 и 35 км к югу от месторождения. Через месторождение проходит автомобильная дорога с твердым покрытием, местного значения «Актау - насосная «Куйлус»».

Областной центр город Актау находится в 42 км к юго-западу от проектируемой территории, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит в непосредственной близости от территории вахтового поселка ТОО «Емир-Ойл». Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте -, газо-, водопроводы и линия электропередач.

Постоянная гидрографическая сеть в районе отсутствует (реки, озера, родники). Пресная вода доставляется автоцистернами.

В вахтовом поселке имеются следующие объекты:

- Здание общежития - 1 шт.;
- Материальный склад – 1 шт.;
- Блок-бокс – 3 шт.;
- Навес для сварочного поста – 1 шт.;
- Открытая парковка для 7 автомобилей – 1 шт.;
- КПП (Контрольно-пропускной пункт) – 1 шт.;
- Футбольное поле (мини-футбол) – 1 шт.;
- Баскетбольное поле – 1 шт.;
- Волейбольное поле – 1 шт.;
- Беседка - 2 шт.;
- Котельная – 1 шт.;
- Трансформаторная подстанция – 1 шт.;
- Склад для хранения баллонов с кислородом – 1 шт.;
- Площадка под БЛОС (блочное локальное очистное сооружение) – 1 шт.;
- КНС (канализационно-насосная станция) – 1 шт.;
- Площадка под емкость для хоз-бытовой воды V=50м³ – 1 шт.;
- Площадка под емкость для очищенных бытовых стоков V=100м³ – 1 шт.;
- Печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-Г-0,3-9,5.

3.2 Общая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025 год.

В рамках инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух была проведена первичная оценка существующих на предприятии вредных физических воздействий на атмосферный воздух, определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ, составлен перечень вредных химических веществ, выбрасываемых в приземный слой атмосферы при эксплуатации основного и вспомогательного оборудования предприятия и подлежащих нормированию, установлена номенклатура загрязняющих веществ и объемов выбросов и выявлены объекты, попадающие в нормативную санитарно-защитную зону предприятия.

При эксплуатации месторождения по состоянию на 02.09.2024 г. на предприятии действуют **289** источника загрязнения атмосферы, в том числе:

- источников организованного выброса – **167** ед.;
- источников неорганизованного выброса – **122** ед.

Основным направлением утилизации/переработки газа на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» является:

- использование на собственные нужды;
- реализация после подготовки на местном рынке;

На месторождениях ТОО «Емир-Ойл» используются следующие оборудования:

- Блок регенерации диэтиленгликоля 20 БР-1 – 1 единица;
- Путьевые подогреватели нефти ПП-0,63 – 9 единиц;
- Устьевые нагреватели УН-0,2 – 21 единицы;

Для отопления производственных и жилищно-бытовых объектов на месторождениях применяются котельные установки:

- Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с. Долинное – 1 единица.

Итого: 32 единицы.

На месторождениях ТОО «Емир-Ойл» планируется вводить:

- Устьевые нагреватели УН-0,2 – 2 единицы;
- Газопоршневые электростанции – 3 единиц
- Итого: 5 единиц.

Количество источников выбросов ЗВ по объектам предприятия представлено в таблице 1.

Таблица 12 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ

Наименование производства	Количество источников, загрязняющих веществ		
	Организованные	Неорганизованные	Всего
Месторождение Долинное			
Площадка ГЗУ	19	20	39
Установка подготовки газа	10	8	18
ДНС-нефтепровод	1	2	3
Итого по месторождению Долинное:	30	30	60
Месторождение Аксаз			
Групповая замерная установка	11	11	22
Установка утилизации газа	16	14	30
Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	4	1	5

Итого по месторождению Аксаз:	31	26	57
Месторождение Кариман			
Групповая замерная установка	60	32	92
Итого по месторождению Кариман:	60	32	92
Месторождение Северный Кариман			
Групповая замерная установка	15	6	21
Итого по месторождению Северный Кариман:	15	6	21
Площадь Есен			
Площадка Есен	20	15	35
Итого по площади Есен:	20	15	35
РМЦ. Вахтовый поселок			
РМЦ	2	1	3
Итого по РМЦ	2	1	3
КРС			
КРС	9	12	21
ИТОГО ПО ТОО ЕМИР-ОЙЛ	167	122	289

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 34-х наименования 1-4 класса опасности, из них 5 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 4 группы суммации.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: добыча нефти, хранение нефти, работа дизель – генераторов и др.

Основное загрязнение атмосферного воздуха будет происходить от следующих технологических процессов и оборудования.

Номер источника загрязнения атмосферы	Наименование источника выделения загрязняющих веществ
<i>Месторождение Долинное</i>	
Всего выявлено 60 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 30 ед.	
- неорганизованных – 30 ед.	
<i>001 м-е Долинное, ГЗУ</i>	
0101 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0102 001	продувочная свеча на печи
0105 001	Стояк налива нефти (нефть с Долинной)
0106 001	Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3
0107 001	Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3
0108 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0109 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0110 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0111 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0112 001	продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ на трубопровод
0113 001	Факел дежурной горелки
0113 002	Факельная установка Долинное
0121 001	продувочная свеча на газопроводе
0122 001	продувочная свеча на газопроводе
0123 001	продувочная свеча от ГЗУ
0128 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти

0129 001	продувочная свеча на печи
0130 001	Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)
0131 001	Продувочная свеча ППК на НГС
0132 001	Химлаборатория
6101 001	Дренажная емкость
6102 001	Площадка узла учета и сбора
6103 001	Площадка скважины №1
6104 001	Площадка скважины №2
6105 001	Площадка скважины №3
6106 001	Площадка скважины №5
6107 001	Площадка скважины №6
6108 001	Площадка скважины №7
6111 001	Площадка скважины
6122 001	Нефтегазосепаратор №1
6123 001	Дренажная емкость №1
6124 001	Насосы центробежные №1
6126 001	Конденсатосборник №1
6134 001	Площадка скважины №8
6135 001	Площадка скважины №9
6136 001	Площадка скважины №10
6137 001	Площадка скважины №11
6145 001	Нефтегазосепаратор №2
6146 001	Дренажная емкость №2
6147 001	Насосы центробежные №2
002 м-е Долинное, УПГ	
0114 001	Продувочная свеча ППК-10С-1
0115 001	Продувочная свеча ППК-10С-2
0116 001	Продувочная свеча на узле учета газа
0117 001	Продувочная свеча 10С-1
0118 001	Продувочная свеча 10С-2
0119 001	Продувочная свеча от ДНС
0124 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0125 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0126 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0127 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1
6114 001	Площадка узла врезки газа
6115 001	Площадка узла учета газа
6116 001	Площадка сепаратора эжектор.блока-1
6117 001	Сепаратор "газ-вода" 10С-2
6118 001	Дренажная емкость для ДЭГ 10Е-1
6119 001	Конденсатосборник №1
6120 001	Конденсатосборник №2
6121 001	Конденсатосборник №3
003 м-е Долинное, ДНС - нефтепровод	
6148 001	Тест-сепаратор
6149 001	Гребенка
Месторождение Аксаз Всего выявлено 56 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: - организованных –28 ед. - неорганизованных – 26 ед.	

005 м-е Аксаз, ГЗУ	
0201 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти
0202 001	продувочная свеча на печи
0203 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0204 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0207 001	Резервуар хранения конденсата
0208 001	Стояк налива нефти
0209 001	продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод
0210 001	Факел (дежурная горелка) Аксаз
0250 001	Стояк налива нефти
0251 001	Химлаборатория
0256 001	продувочная свеча на печи конденсатосборнике
6201 001	Дренажная емкость №1
6202 001	Дренажная емкость №2
6203 001	Площадка узла учета и сбора
6204 001	Площадка скважины №1
6205 001	Площадка скважины №2
6206 001	Площадка скважины №3
6207 001	Площадка скважины №4
6208 001	Площадка скважины №5
6209 001	Площадка скважины №6
6210 001	Насосная
6233 001	Площадка скважины №105 Сепаратор
006 м-е Аксаз, УУГ	
0211 001	Печь БР (огневой испаритель)
0212 001	продувочная свеча
0213 001	продувочная свеча на печи
0214 001	Продувочные свечи №1 на линии учета газа
0215 001	Продувочные свечи №2 на линии учета газа
0216 001	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости
0218 001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2
0219 001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4
0220 001	Продувочная свеча от сепаратора 20С-1
0221 001	Продувочная свеча от сепаратора 20С-3
0222 001	Продувочная свеча от насоса ДЭГ
0223 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С2
0224 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С3
0225 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С4
0226 001	Продувочные свечи от ППК 20Р-1
0227 001	Продувочные свечи от ППК 20БР-1
6214 001	Площадка учета и сбора
6215 001	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1
6216 001	Площадка насосов подачи ДЭГ
6217 001	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1
6218 001	Площадка конденсатосборника ДЭГ
6219 001	Фреоновая холодильная
6220 001	Площадка насосов блока эжекции
6221 001	Площадка конденсатосборников
6222 001	Площадка дренажных емкостей Е-1
6223 001	Площадка дренажных емкостей Е-2
6241 001	Площадка теплообменника

6242 001	Площадка испарителя
6243 001	Площадка узла врезки в газопровод
6244 001	Площадка насоса подачи фреона
007 м-е Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	
0228 001	Продувочная свеча №1
0229 001	Продувочная свеча №2
0230 001	Продувочная свеча №3
0231 001	Продувочная свеча на узле одаризации
6240 001	Узел одоризации
Месторождение Кариман	
Всего выявлено 92 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных –60 ед.	
- неорганизованных –32 ед.	
010 м-е Кариман	
0301 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0302 001	продувочная свеча на печи
0303 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0304 001	продувочная свеча на печи
0305 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0306 001	продувочная свеча на печи
0307 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0308 001	продувочная свеча на печи
0309 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№2
0310 001	продувочная свеча на печи
0311 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№3
0312 001	продувочная свеча на печи
0313 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№4
0314 001	продувочная свеча на печи
0315 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№7
0316 001	продувочная свеча на печи
0317 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№8
0318 001	продувочная свеча на печи
0319 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№10
0320 001	продувочная свеча на печи
0321 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№11
0322 001	продувочная свеча на печи
0323 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№124
0324 001	продувочная свеча на печи
0325 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №1
0326 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №2
0327 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №3
0328 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №4
0329 001	Факельная установка Кариман
0330 001	Стояк налива нефти
0331 001	Стояк налива нефти
0337 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№118
0338 001	продувочная свеча на печи
0339 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№119
0340 001	продувочная свеча на печи
0341 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№120
0342 001	продувочная свеча на печи
0343 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№121

0344 001	продувочная свеча на печи
0347 001	дизельный генератор 15 кВт
0349 001	продувочная свеча от ГЗУ
0350 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№117
0351 001	продувочная свеча на печи
0359 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№113
0360 01	продувочная свеча на печи
0361 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№116
0362 01	продувочная свеча на печи
0363 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№12
0364 01	продувочная свеча на печи
0365 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№13
0369 01	продувочная свеча на печи
0371 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0372 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0375 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман
0376 01	продувочная свеча на печи
0378 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле гребенки
0379 01	продувочная свеча на печи
0380 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0381 01	продувочная свеча на печи
0383 01	дизельный генератор 450 кВт
6301 01	Дренажная емкость №1
6302 01	Дренажная емкость №2
6303 01	Конденсатосборник №1
6304 01	Конденсатосборник №2
6305 01	Конденсатосборник №3
6306 01	Площадка узла учета и сбора
6307 01	ЗРА и ФС скважины №1Т
6308 01	ЗРА и ФС скважины №2Т
6309 01	ЗРА и ФС скважины №3Т
6310 01	ЗРА и ФС скважины №4Т
6311 01	ЗРА и ФС скважины №5Т
6312 01	ЗРА и ФС скважины №6Т
6313 01	ЗРА и ФС скважины №7Т
6314 01	ЗРА и ФС скважины №8Т
6315 01	ЗРА и ФС скважины №10Т
6316 01	ЗРА и ФС скважины №11Т
6317 01	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ
6326 01	Насосы мультифазные
6327 01	Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для хранения
6338 01	ЗРА и ФС скважины №116Т
6339 01	ЗРА и ФС скважины №118Т
6340 01	ЗРА и ФС скважины №119Т
6341 01	ЗРА и ФС скважины №120Т
6342 01	Насосы центробежные
6358 01	ЗРА и ФС скважины №121Т
6359 01	ЗРА и ФС скважины №12Т
6360 01	ЗРА и ФС скважины №113Т
6361 01	ЗРА и ФС скважины №124Т

6362 01	ЗРА и ФС скважины №114Т
6363 01	ЗРА и ФС скважины №123Т
6364 01	ЗРА и ФС скважины №13Т
6365 01	ЗРА и ФС скважины №117Т
Месторождение Северный Кариман	
Всего выявлено 21 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 15 ед.	
- неорганизованных – 6 ед.	
012 м-е Северный Кариман	
0401 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1
0402 01	продувочная свеча на печи
0403 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2
0404 01	продувочная свеча на печи
0405 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от ЗУ
0406 01	продувочная свеча на печи
0407 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе
0408 01	продувочная свеча на печи
0409 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.3
0410 01	продувочная свеча на печи
0411 01	продувочная свеча от ГЗУ
0412 01	Дренажная емкость (Клапан от дренажной емкости)
0417 01	дизельный генератор 100 кВт
0418 01	дизельный генератор 15 кВт
0432 01	Факельная установка Северный Кариман
6403 01	ЗРА и ФС скважины №1
6416 01	ЗРА и ФС скважины №2
6417 01	ЗРА и ФС площадка
6419 01	Площадка ЗРА и ФС №3
6420 01	Общая площадка ЗРА и ФС
6422 01	Замерная установка ЗУ
Вахтовый поселок	
Всего выявлено 3 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 2 ед.	
- неорганизованных – 1 ед.	
022 РМЦ Вахтовый поселок	
1006 001	печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ)
1007 01	продувочная свеча на печи
7002 01	Площадка ЗРА и ФС
пл. Есен	
Всего выявлено 35 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных - 20 ед.	
- неорганизованных – 15 ед.	
020 площадка Есен	
0806 01	Резервуар нефти, №3
0807 01	Стояк налива нефти скв3
0808 01	Дренажная емкость №3
0809 01	Резервуар нефти, №1
0810 01	Стояк налива нефти скв1
0811 01	Дренажная емкость №1
0812 01	автономный генератор №2
0815 01	Резервуар нефти, №2

0816 01	Стояк налива нефти
0817 01	Дренажная емкость №2
0818 01	свеча сброса газа от резервуара №2
0819 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.2
0820 01	продувочная свеча на печи
0821 01	дизельный генератор 15 кВт
0822 01	дизельный генератор 30 кВт
0823 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.1
0824 01	продувочная свеча на печи
0828 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.3
0829 01	продувочная свеча на печи
0830 01	Факельная установка Есен
6812 01	Нефтегазосепаратор №2
6813 02	Газосепаратор №2
6814 01	Нефтегазосепаратор №1
6815 01	Газосепаратор 1
6816 01	ЗРА и ФС скважины №2
6817 01	ЗРА и ФС скважины №1
6818 01	Нефтегазосепаратор №3
6819 01	Газосепаратор 3
6820 01	ЗРА и ФС скважины №3
6821 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №1
6822 01	Конденсатосборник №3
6827 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №2
6828 01	Конденсатосборник №2
6829 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №3
6830 01	Конденсатосборник №1

КРС

Всего выявлено 21 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных - 9 ед.
- неорганизованных – 12 ед.

025 КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

0901 01	Подъемный агрегат УПА-60-80
0902 01	Подъемный агрегат УПА-60
0903 01	Дизель Detroit diesel 8V71N
0904 01	Дизель Detroit diesel 60
0905 01	Бурнасос Detroit diesel 60
0906 01	Цементировочный агрегат ЦА-320
0907 01	Дизель ЯМЗ-236
0908 01	Дизельная электростанция
0909 01	Передвижная парогенераторная установка
6901 01	Узел пересыпки цемента
6902 01	Узел пересыпки цемента
6903 001	Покрасочный участок ГФ-021
6903 002	Покрасочный участок ПФ-115
6904 001	сварочный пост
6905 001	сварочный пост
6906 001	пост газорезки
6907 001	пост газорезки
6908 001	Емкость приема отходов обратной промывки
6909 001	Емкость приема отходов обратной промывки
6910 001	Установка подачи топлива

6911 001	Налив соляной кислоты при СКО

Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу был определен на основании исходных данных, полученных при проведении инвентаризации источников загрязнения атмосферы данного предприятия, и анализе применяемых технологических процессов и основных производственных показателей работы предприятия, расчетным путем посредством утвержденных методических указаний и рекомендаций.

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на нормируемый год представлен в таблице 3.1. Перечень выбросов загрязняющих веществ на 2025г.

Данный проект НДВ разработан для дополнения действующего проекта на 2025г.

Согласно утвержденному Министерством энергетики Республики Казахстан Протоколу №17/6 от 23.08.2024 г., а также утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, Есен ТОО «Емир-Ойл» на период 2025-2027гг.» по месторождениям Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман и Есен на 2025 год определены прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды, технологических потерь газа.

Соответственно нормативы эмиссий на 2025 год установлены по основному оборудованию, работающему с 01.01.2025 по 31.12.2025 г., а также с учетом сжигания сырого газа на факелах месторождений ТОО «Емир-Ойл»:

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Аксаз (№KZ09VPC00024444 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***Аксаз в объеме 0,177 млн. м³, в том числе:***

V6 = 0,014 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,022 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Долинное (№KZ79VPC00024445 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***на месторождение Долинное в объеме 0,369 млн. м³, в том числе***

V6 = 0,051 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,177 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения Кариман (№KZ84VPC00024452 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***на месторождение Кариман в объеме 0,271 млн. м³, в том числе***

V6 = 0,0 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,130 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения *Северный Кариман* (№KZ30VPC00024454 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение *Северный Кариман* в объеме 0,254 млн. м³, в том числе**

$$V6 = 0,058 \text{ млн.м}^3,$$

$$V7 = 0,141 \text{ млн.м}^3$$

$$V8 = 0,054 \text{ млн.м}^3,$$

$$V9 = 0,0 \text{ млн.м}^3$$

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год для месторождения *Есен* (№KZ14VPC00024451 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение *Есен* в объеме 0,141 млн. м³, в том числе**

$$V6 = 0,0 \text{ млн.м}^3,$$

$$V7 = 0,141 \text{ млн.м}^3$$

$$V8 = 0,0 \text{ млн.м}^3,$$

$$V9 = 0,0 \text{ млн.м}^3$$

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Расчет потребления попутного сырого нефтяного газа на собственные нужды на 2025г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2025г.	Объем газа, тыс. м3/год
				2025			2025
Долинное							
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
2.1	ПП-0,63	2	в работе	100	24	360	1 728
2.2	Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с Долинное	1	в работе	35	24	180	151
2.3	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2095
Кариман							
3	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
3.1	УН-0,2	9	в работе	25	24	360	1 944
3.2	ПП-0,63	5	в работе	100	24	360	4 320
	ИТОГО:						6264
С.Кариман							
4	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
4.1	УН-0,2	12	в работе	25	24	360	2 592
4.2	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2808
Есен							
5	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
5.1	ПП-0,63	1	в работе	100	24	360	864
	ИТОГО:						864

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Расчет потребления природного сырого газа на собственные нужды на 2025г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	в работе	Расход газа, м3/час			Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2025г.	Объем газа, тыс. м3/год		
				2025					2025		
УППГ месторождение "Аксаз"											
1	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
1.1	Блок регенерации диэтиленгликоля 20БР-1	1	в работе	35			24	360	302		
Аксаз											
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
2.1	ПП-0,63	1	в работе	100			24	150	360		
2.2	Газопоршневая электростанция	3	план	210			24	306	4 627		
	ИТОГО								5289		
	ИТОГО по м/р								17 320		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Сводная таблица по балансу сырого газа по месторождениям ТОО «Емир-Ойл» на период 2025 года.

Сводная таблица по балансу сырого газа по месторождениям ТОО «Емпр-Ойл» за период 2025 года.											
Период	Месторождение	Прогнозные показатели по добыче газа, м³	Использование газа на собственные нужды, м³		Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (VV) м³					Подача товарного газа в систему АО КазТранс Газ Аймак - Актау, м³	% Утилизации
			Сырой газ	Топливный газ	При подключении скважин или ПНР	При эксплуатации технологического оборудования. Сжигание газа на дежурных горелках и при постоянной продувке факельного коллектора	При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования при опорожнении и продувках газопроводов (ТО и ППР) с 03.09 по 07.09 5 суток	При технологических сбоях	Технологически неизбежное сжигание газа		
						на Факельных установках					
						V1	V1				
2025	Аксаз	11,10	5,289	0	0,014	0,141	0,022	0	0,177	5,632	98,40
	Долинное	31,50	2,095	0	0,051	0,141	0,177	0	0,369	29,034	98,82
	Кариман	22,30	6,264	0	0,000	0,141	0,130	0	0,271	15,763	98,78
	Северный Кариман	7,10	2,808	0	0,058	0,141	0,054	0	0,254	4,037	96,41
	Есен	5,30	0,864	0	0,000	0,141	0	0	0,141	4,294	97,33
	ИТОГО	77,30	17,2	0	0,123	0,705	0,384	0	1,213	58,76	98,42

Примечание:

1. Проведение ППР межпромыслового газопровода «Кариман» - «Долинное» и текущий ремонт УППГ – «Аксаз» и УППГ – «Долинное» в 2025 году составит по 5

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

суток/год.

- Во время проведения технического обслуживания и технического ремонта сырой газ подается на факельные установки производственных объектов и сжигается.
- С периода 01.03.2024 года пересчитан баланс сырого газа по месторождениям Кариман, Северный Кариман. попутного газа.

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год

ЭРА v3.0 ТОО "МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП"

Таблица
3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, Проект НДВ для объектов ТОО "Емир - Ойл" на 2025 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.073186	0.191408	4.7852
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0015166	0.003718	3.718
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.0000262	0.000048	0.0048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	11.411670733	80.853947147	2021.34 868
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.001	0.0018	0.012
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000984	0.0002	0.005
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.848385123	13.124721412	218.745 357

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001064	0.00192	0.0192
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000534	0.000098	0.00098
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	3.92651028	4.020422624	80.4084525
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	4.13154422456	17.0392732745	340.785465
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00251394664	0.00223681602	0.279602
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	40.808436111	64.251486236	21.4171621
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000382	0.000784	0.1568
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	0.0002614	0.000536	0.01786667
0410	Метан (727*)				50		1.486802375	18.616665657	0.37233331
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		88.3898916	353.1662181	7.06332436
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		26.0919819	114.433244	3.81444147
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.3411276	1.49209676	14.9209676
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	2.41538666	0.790329	3.951645
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.2144814	0.93813307	1.56355512

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001	1	0.000008314	0.000041972	41.972
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4		0.7	2	0.000986	0.0018	0.00257 143
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0.2	4	0.137517	4.336769	21.6838 45
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1		0.5	3	1.183	0.0917	0.1834
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.00334	0.0062	0.00124
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05		0.01	2	0.083316666	0.383163	38.3163
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.001274	0.0024	0.00685 714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2		0.06	3	0.000384	0.0008	0.01333 333
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.75	0.0225	0.0225
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	2.013277776	9.20562	9.20562
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5		0.15	3	0.1284	0.00385	0.02566 667
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)	0.3		0.1	3	0.0002614	0.000536	0.00536
2909	месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0.5	0.15	3	0.021	0.000756	0.00504

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	В С Е Г О:						185.469085109	682.985422069	2834.83 457
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Сравнительный анализ качественного и количественного состава выбросов ЗВ в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Проекта НДВ на 2023 г. (Корректировка №3)		Проект НДВ на 2024 г. (Корректировка 1)		Проект НДВ на 2024 г. (Корректировка 2)		Проект НДВ на 2025 г.
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	5	6	7	8	7	8	
0123	Железо (II, III) оксиды	0,073186	0,191408	0,001064	0,00576	0,073186	0,191408	
0143	Марганец и его соединения	0,0015166	0,003718	0,0000534	0,000098	0,0015166	0,003718	
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000262	0,000048	1,23879779	2,17491	0,0000262	0,000048	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9,860353333	42,516552	1,31451114	4,882675	8,51175584	52,6612	
0302	Азотная кислота (5)	0,001	0,0018	0,00056391	0,0018424	0,001	0,0018	
0303	Аммиак (32)	0,0000984	0,0002	13,45976984	30,757871	0,0000984	0,0002	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,596436667	6,8929422	0,000382	0,000784	1,37779331	8,4898202	
0316	Гидрохлорид	0,001064	0,00192	0,0002614	0,000536	0,001064	0,00576	
0322	Серная кислота (517)	0,0000534	0,000098	3,670945	3,128779	0,0000534	0,000098	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,631320778	3,4191	38,1322879	58,44497608	2,06492379	2,666909	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,914489333	5,17541	2,2800441	12,404394	1,68751914	5,215027	
0333	Сероводород	0,0002187	0,0016093	0,0301609	0,16024276	0,00086961	0,002001	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	(Дигидросульфид) (518)							
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	14,25088111	37,29418	2,26308206	0,1593691	22,14363984	46,012961	
0342	Фтористые газообразные соединения	0,000382	0,000784	0,0189026	0,08789067	0,000382	0,000784	
0343	Фториды неорганические хорошо растворимые							
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002614	0,000536	8,3084E-06	0,000041962	0,0002614	0,000536	
0410	Метан (727*)	3,37697	10,31062506	0,000986	0,0018	4,300076	13,586878	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	103,240632	335,3585127	91,1722879	310,71995608	91,1670079	220,5693761	
0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	26,0944819	114,482854	21,8800441	105,740074	21,8954041	72,367594	
0602	Бензол (64)	0,3411611	1,49274276	0,2861609	1,37854276	0,2863209	0,94332276	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,41540246	0,7949585	2,38732206	0,7508891	2,34356206	0,4054891	
0621	Метилбензол (349)	0,2145026	0,93421917	0,1799426	0,85413067	0,1799426	0,58013067	
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	8,31493E-06	4,19604E-05	0,0000083084	0,000041962	8,3084E-06	0,000041962	
0850	1,1-Дифторэтан (Фреон-152, HFC- 152a) (489*)							

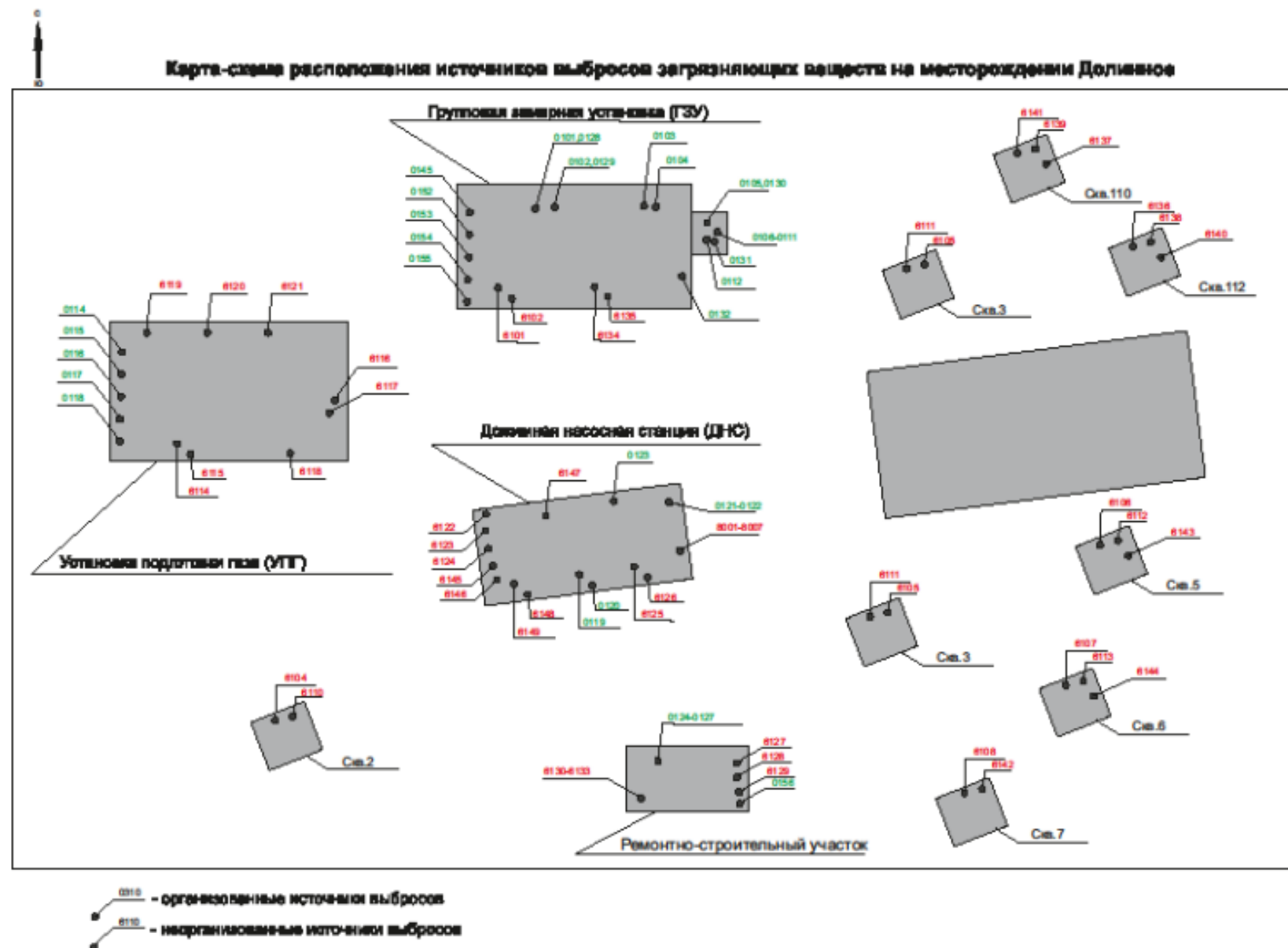
КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,065398	2,062406	0,161622	5,052409	0,161622	5,052409	
1032	Нафт-2-ол (бета- Нафтол) (418)	0,065234	2,057227					
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)							
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1,183	0,0917	1,183	0,0917	1,183	0,0917	
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	
1119	2-Этоксидиэтанол							
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)							
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,083316667	0,383073	0,08331666	0,383073	0,08331666	0,383073	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)							
2752	Уайт-спирит	0,75	0,0225	0,75	0,0225	0,75	0,0225	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

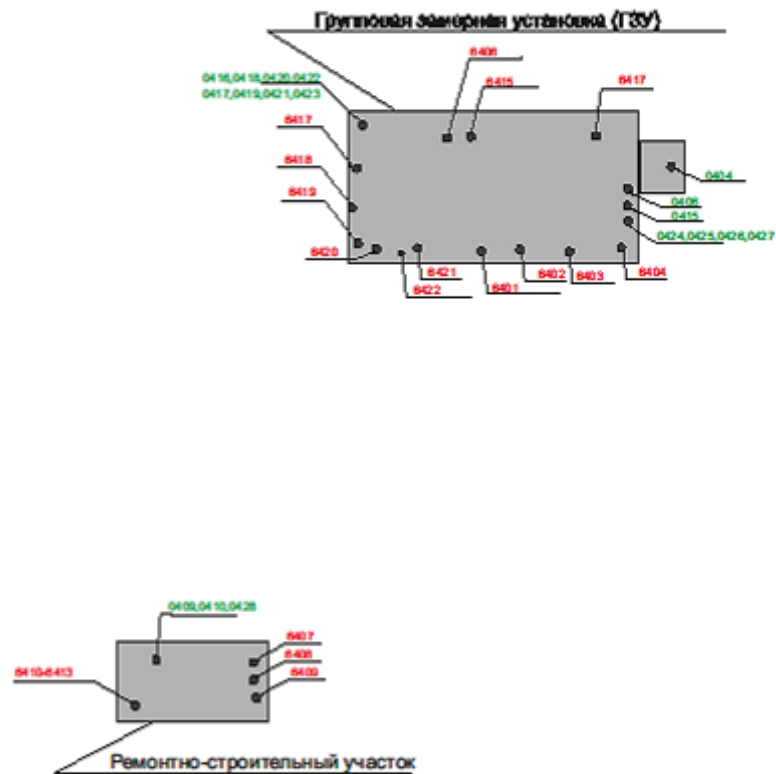
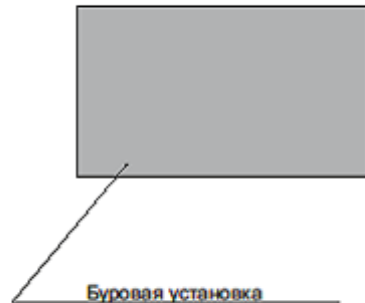
	(1294*)							
2754	Углеводороды предельные C12- C19	2,032677778	9,20882	2,03267764	9,20882	2,03267764	9,20882	
2902	Взвешенные частицы (116)	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	0,0212614	0,001292	0,0212614	0,001292	0,0212614	0,001292	
2909	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: менее 20							
	В С Е Г О:	170,3497181	572,7163276	182,6838479	546,4304485	160,4026731	438,4799468	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.



- **ОСГО** - организованные источники выбросов
- **НОГО** - неорганизованные источники выбросов





- 0410 - организованные источники выбросов
- 0401 - неорганизованные источники выбросов

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

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Установок для очистки газа на предприятии не имеется.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

3.4 Качественная оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

В ТОО «Емир-Ойл» используется техника, оборудование и материалы отечественного (стран СНГ) производства, отвечающее современному техническому уровню и не уступающее по своим характеристикам и надежности в эксплуатации зарубежным аналогам, а также импортное оборудование - США, отвечающие современному техническому уровню.

3.5 Перспектива развития оператора

На перспективу развития предприятия планируется Корректировка проекта НДВ в связи с внесением изменений и дополнений в Программу развития и переработки сырого газа.

На рассматриваемый период действуют Разрешения на сжигание в факелах сырого газа, принятые по утвержденной **Программе развития переработки сырого газа** на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман и Есен ТОО «Емир-Ойл» на период с **01.01.2025 по 31.12.2025гг.** (№17/6 от 23.08.2024 г.), уточняющая основными производственные показатели на 2025 год.

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год (№KZ19VPC00022615 от 27.09.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение **Аксаз** в объеме **0,177 млн.м³**, в том числе $V_6 = 0,014$ млн.м³, $V_7 = 0,141$ млн.м³ и $V_8 = 0,022$ млн.м³, $V_9 = 0,0$ млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год (№KZ19VPC00022615 от 27.09.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение **Долинное** в объеме **0,369 млн.м³**, в том числе $V_6 = 0,051$ млн.м³, $V_7 = 0,141$ млн.м³ и $V_8 = 0,177$ млн.м³, $V_9 = 0,0$ млн.м³

На рассматриваемый период действуют Разрешения на сжигание в факелах сырого газа, принятые по Корректировке **Программы развития переработки сырого газа** на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман и Есен ТОО «Емир-Ойл» на период с **01.03.2025 по 31.12.2025г.** (протокол №17/6 от 23.08.2024 г.), уточняющая основными производственные показатели на 2025 год.

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год (№KZ19VPC00022615 от 27.09.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение **Кариман** в объеме **0,271 млн.м³**, в том числе $V_6 = 0,0$ млн.м³, $V_7 = 0,141$ млн.м³ и $V_8 = 0,130$ млн.м³, $V_9 = 0,0$ млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год (№KZ19VPC00022615 от 27.09.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение **Есен** в объеме **0,141 млн.м³**, в том числе $V_6 = 0,0$ млн.м³, $V_7 = 0,141$ млн.м³ и $V_8 = 0,0$ млн.м³, $V_9 = 0,0$ млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2025 год (№KZ19VPC00022615 от 27.09.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

Северный Кариман в объеме **0,254 млн.м³**, в том числе $V6 = 0,058 \text{ млн.м}^3$, $V7 = 0,141 \text{ млн.м}^3$ и $V8 = 0,054 \text{ млн.м}^3$, $V9 = 0,0 \text{ млн.м}^3$

Таблица 13 - Объемы потребления попутного сырого нефтяного газа на собственные нужды на 2025 г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2025г.	Объем газа, тыс. м3/год
				2025			2025
Долинное							
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
2.1	ПП-0,63	2	в работе	100	24	360	1 728
2.2	Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с Долинное	1	в работе	35	24	180	151
2.3	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2095
Кариман							
3	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
3.1	УН-0,2	9	в работе	25	24	360	1 944
3.2	ПП-0,63	5	в работе	100	24	360	4 320
	ИТОГО:						6264
С.Кариман							
4	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
4.1	УН-0,2	12	в работе	25	24	360	2 592
4.2	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2808
Есен							
5	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
5.1	ПП-0,63	1	в работе	100	24	360	864
	ИТОГО:						864
№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2025г.	Объем газа, тыс. м3/год

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

				2025					2025		
УППГ месторождение "Аксаз"											
1	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
1.1	Блок регенерации диэтиленгликоля 20БР-1	1	в работе	35			24	360	302		
Аксаз											
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
2.1	ПП-0,63	1	в работе	100			24	150	360		
2.2	Газопоршневая электростанция	3	план	210			24	306	4 627		
	ИТОГО								5289		
	ИТОГО по м/р								17 320		

3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Все характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, полученные в ходе инвентаризации, характеристики источников загрязнения атмосферы на 2025 г. сведены в таблицу «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов ПДВ», представленную в проекте ниже.

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Под аварийными выбросами понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действием человека или технических средств. Рекомендации по безаварийному проведению разработки месторождения изложены в «Единых правилах разработки нефтяных и газовых месторождений РК».

Возможны следующие аварийные ситуации, при которых могут быть кратковременные выбросы загрязняющих веществ и повышение уровня загрязнения атмосферного воздуха: отказ работы аварийной (предохранительные клапаны) и запорной арматуры, превышение давления в технологических аппаратах при нарушении технологического режима, разрыв трубопроводов и резервуаров, разлив нефти на скважинах при буровых работах, пожар, взрыв, и др.

При эксплуатации скважин основными причинами аварийных выбросов углеводородов в атмосферный воздух являются порывы трубопроводов, а также отключение энергосистем, когда вынужденная остановка оборудования приводит к залповым выбросам веществ в атмосферу. Аварийные ситуации при трубопроводном транспорте происходят по причине коррозии и износа металлического оборудования и систем трубопроводов за счет агрессивности транспортируемых сред, грунтов и атмосферы.

Ликвидация аварий осуществляется цехами обслуживания и ремонта, оснащенные техническими средствами согласно РД-0447-103-376-86. Проведенная своевременно ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Все остальные причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надежности применяемого оборудования и трубопроводов, и высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом.

Для исключения аварийных ситуаций на всех объектах ТОО «Емир-Ойл» используется современное нефтяное оборудование, проводится ежедневный контроль за оборудованием, трубопроводами.

Эксплуатация сосудов, работающих под давлением (сепараторы и другие аппараты), осуществляется в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Для предотвращения аварийных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля и правила техники безопасности на предприятии.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. В связи с вышеизложенным таблица 3.2 не заполняется.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей

среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

К залповым выбросам на предприятии относятся продувочные свечи и свечи стравливания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию.

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;
- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева, свечи стравливания газа трубопроводов и т.п.

3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Все необходимые данные, принятые для расчета нормативов ПДВ, получены расчетным методом на основании утвержденных методических указаний, согласованных с МООС РК с учетом качественных и количественных характеристик источников загрязнения атмосферы, определенных в результате проведенной на предприятии инвентаризации по предоставленным предприятием справочным данным.

Подробное обоснование полноты и достоверности исходных данных для определения нормативов ПДВ (расчеты количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, геометрические характеристики источников выбросов) представлены в таблице «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов ПДВ».

Согласно временной инструкции по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу ответственность за полноту и достоверность данных инвентаризации несет предприятие.

Таблица 3.3 - Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов НДВ для ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год
Параметры приведены в Приложении 1 (формат табл.А3)

4 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан ТОО «Емир-Ойл», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно 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 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов. (имеется экспертное заключение № № R.05.X.KZ44VBZ00043977 от 25.05.2023 г.)

Согласно решения РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 25.08.2021 года определена категория объекта I.

При проведении расчетов, область воздействия находится в пределах границы СЗЗ, следовательно, уточнение границ области воздействия объекта не требуется.

5 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ

5.1 Расчет загрязнения атмосферы

Оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха в результате производственной деятельности предприятия выполнена расчетным методом на программном комплексе «Эра», версия 3.0, разработчик ТОО «Логос-Плюс», г. Новосибирск, утвержденным в установленном порядке и реализующим положения ОНД-86 в соответствии с положениями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ. ОНД-86»

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

В целях установления нормативов ПДВ расчет был проведен для каждого источника при условии полной нагрузки технологического производства с учетом перспективы предприятия, физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения предприятия представлены в табличной форме (таблицы 3.4).

Таблица 3.4 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

Наименование характеристика	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха	25
Средняя температура наружного воздуха	-5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13
СВ	13
В	24
ЮВ	18
Ю	6
ЮЗ	5
З	9
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	12

При расчетах уровня загрязнения приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

1. максимально-разовые ПДК_{м.р.}, согласно списку Санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху» №629 от 18.10.2004 г.;

2. ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ), согласно списку Санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху» №629 от 18.10.2004 г.

Расчеты рассеивания выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы, с учетом неодновременности работы оборудования.

Концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен с учетом фоновое загрязнение, т.е. загрязнения, создаваемого выбросами источников, не относящихся к рассматриваемому предприятию, Средние значения фоновых концентраций параметров качества атмосферы, учтенные при расчете, представлены предприятием согласно мониторинговым исследованием атмосферного воздуха (отчет по мониторингу за 1-й квартал)

Таблица 14 - Фоновые концентрации на постах (в мг/м³ / долях ПДК) (согласно отчету по мониторингу за 1-й квартал для ТОО «Емир-Ойл»)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Север	Восток	Юг	Запад
0301	Азота диоксид	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
0304	Азота оксид	0,03495	0,03495	0,03495	0,03495
0330	Сера диоксид	0,025	0,025	0,025	0,025
0333	Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004
0337	Углерод оксид	2,2475	2,2475	2,2475	2,2475
0410	Метан	25,0	25,0	25,0	25,0
2754	Углеводороды предельные C1-C5	25,0	25,0	25,0	25,0

Расчеты приземных концентраций ЗВ выполнены в узлах расчетной сетки расчетных прямоугольников, на границах установленных санитарно-защитных зон и ближайших жилых зон.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники, параметры которых по вариантам расчётов представлены в нижеследующей таблице 36.

Таблица 15 - Параметры расчётного прямоугольника

№№ п/п	Производственная площадка	Размеры прямоугольника (м)		Количество расчетных точек	Угол между осью ОХ и направлением на север	Шаг, (м)
		ширина	высота			
1	Емир-Ойл	11230	11230	33*26	90	500

Источники залповых и аварийных выбросов ввиду их кратковременности в расчетах рассеивания не учитывались согласно п.4 раздела 1 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приложение к приказу МОС РК от 16 апреля 2012 года № 110-п с изм. от 11.12.2013 г).

Исходные данные и результаты расчетов рассеивания выбросов ЗВ на 2025 г. в полном объеме представлены в Приложении 3. Карты изолиний также представлены в Приложении 3.

5.2 Анализ результатов расчета рассеивания

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает, что превышение предельно допустимых концентраций на границе ближайших жилых зон и границе нормативных СЗЗ ни по одному из веществ не наблюдается. Для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $C_m^0 + C_{\phi} < 1$ ПДК.

Расчет приземных концентраций проводился для каждого источника (за исключением источников залповых и аварийных выбросов) при условии полной нагрузки технологического производства с учетом физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия:

Максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны и на границе СЗЗ наблюдаются по азота диоксиду, суммации диоксидов серы и азота, углеводородов С1-С5 и смеси меркаптанов.

По результатам расчета рассеивания на 2025 год, наибольшие приземные концентрации перечисленных веществ имеют следующие величины:

На границе СЗЗ:

- группа суммации 31 (0301+0330) – 0,9454 ПДК
- азота диоксид (0301) – 0,8856 ПДК;

Приземные концентрации рассматриваемых веществ на границе жилой зоны и СЗЗ, а также источники, дающие максимальные вклады, по вариантам расчетов представлены в таблице 3.5.

Результаты расчета рассеивания в графическом виде представлены на рисунках и сводной таблице в Приложении 3.

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица
3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значени е М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.073186	0.191408	4.7852
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0015166	0.003718	3.718
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.0000262	0.000048	0.0048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	9.896017787	80.541527326	2013.53 818
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.001	0.0018	0.012
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000984	0.0002	0.005
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.602072768	13.073990691	217.899 845
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001064	0.00192	0.0192
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000534	0.000098	0.00098
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	2.663449492	3.760306107	75.2061 221
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.751388666 03	16.7163890722	334.327 781

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00130068311	0.0020438261	0.25547826
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	28.360168231	61.698321061	20.566107
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000382	0.000784	0.1568
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	0.0002614	0.000536	0.01786667
0410	Метан (727*)				50		1.171032178	18.551647627	0.37103295
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		88.4991529	350.088651	7.00177302
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		26.0932819	114.443554	3.81478513
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.3411446	1.49222676	14.9222676
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	2.41539466	0.790399	3.951995
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.2144924	0.93821307	1.56368845
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000008314	0.000041972	41.972
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0.7		2	0.000986	0.0018	0.00257143
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0.2		4	0.137517	4.336769	21.683845
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	1.183	0.0917	0.1834
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.00334	0.0062	0.0012

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.08331666 6	0.383163	38.316 3
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.001274	0.0024	0.0068 5714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000384	0.0008	0.0133 3333
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.75	0.0225	0.0225
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2.0132777 6	9.20562	9.2056 2
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.1284	0.00385	0.0256 6667
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	0.0002614	0.000536	0.0053 6
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0.5	0.15		3	0.021	0.000756	0.0050 4
	В С Е Г О:						168.409249 421	676.353917512	2813.5 8264
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Мангистауская область, Проект НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6001	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6002	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6003	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
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)
6042	0322	Серная кислота (517)
	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)
6046	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.073186	2	0.183	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0015166	2	0.1517	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.0000262	3.5	0.0026	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		1.602072768	8.93	4.0052	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		2.663449492	16.7	1.0655	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		28.360168231	16.1	0.3516	Да
0410	Метан (727*)			50	1.171032178	13.3	0.0018	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	88.4991529	4.69	1.770	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	26.0932819	4.94	0.8698	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.3411446	4.94	1.1371	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			2.41539466	2.2	12.077	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.2144924	4.94	0.3575	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000008314	4.14	0.8314	Да
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0.7		0.000986	3.5	0.0002	Нет
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0.2		0.137517	2	0.0688	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		1.183	2	1.183	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.00334	3.5	0.0007	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.001274	3.5	0.0036	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.000384	3.5	0.0019	Нет

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.75	2	0.750	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2.013277776	4.14	2.0133	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.1284	2	0.2568	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		0.0002614	2	0.0009	Нет
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.5	0.15		0.021	2	0.042	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		9.896017787	8.91	49.4801	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.001	3.5	0.0025	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.0000984	3.5	0.0005	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.001064	2.37	0.0053	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.0000534	3.5	0.0002	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		2.75138866603	12.5	0.4397	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00130068311	15.9	0.0102	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000382	2	0.0191	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		0.0002614	2	0.0013	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.083316666	4.14	1.6663	Да

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

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: $\text{Сумма} (H_i * M_i) / \text{Сумма} (M_i), \text{ где } H_i - \text{фактическая высота ИЗА, } M_i - \text{выброс ЗВ, г/с}$ 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.								

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО “Емир-Ойл” на 2025 год

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2023 год.)									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.9459395/0.1891879		2511/ 5703	0383		14.3	м-р Кариман
						0905		13.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		11.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		8.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		4.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		3.4	м-р Долинное, ГЗУ
						0329		2.3	м-р Кариман
						0417		2.1	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1.2	площадка Есен
						0305		1	м-р Кариман

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0760775/0.030431		2511/ 5703	0303		0.9	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0432		0.8	м-р Северный Кариман
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.5	м-р Кариман
						6906		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6907		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0210		0.4	м-р Аксаз, ГЗУ
						0418		0.3	м-р Северный Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0383		14.4	м-р Кариман
						0905		14.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		11.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		6.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		6.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.122276/0.0183414		6801/ 5703	0908		4.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		3.4	м-р Долинное, ГЗУ
						0329		2.4	м-р Кариман
						0417		2.1	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1.2	площадка Есен
						0305		1	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0432		0.8	м-р Северный Кариман
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.5	м-р Кариман
						0210		0.4	м-р Аксаз, ГЗУ
						0418		0.3	м-р Северный Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0113		52.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0432		14.3	м-р Северный Кариман
						0329		13.3	м-р Кариман
						0210		7.4	м-р Аксаз, ГЗУ
						0383		2.2	м-р Кариман
						0905		2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		1.6	КРС "Ер-Бур Ойл

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.072603/0.0363015		2511/4962	0904		1.3	Сервис"
						0901		0.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		16.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
									м-р Долинное, ГЗУ
						0383		11.5	м-р Кариман
						0905		11.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		9.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		7.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0909		2.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0432		1.8	м-р Северный Кариман
						0417		1.7	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1	площадка Есен
						0329		1	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0501944/0.2509718		2511/ 4962	0305		0.9	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						0210		0.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.4	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0309		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман
						0113		23.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0329		14.5	м-р Кариман
						0383		8.6	м-р Кариман
						0905		8.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		6.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0432		5.7	м-р Северный Кариман
						0904		5.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		3.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		3.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		3.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.053341/2.6670482		6801/5703	0902		3.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0210		3.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						0908		2.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0417		1.3	м-р Северный Кариман
						0909		0.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0131		11.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0109		8.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0111		8.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0108		8.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0110		8.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0106		8.2	м-р Долинное, ГЗУ
						0107		8.2	м-р Долинное, ГЗУ
						0328		5.4	м-р Кариман
						0325		5.4	м-р Кариман
						0327		5.4	м-р Кариман
						0326		5.4	м-р Кариман
						0209		2.6	м-р Аксаз, ГЗУ
						0207		1.8	м-р Аксаз, ГЗУ
						0229		1.1	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5
						0228		1.1	м-р Аксаз, Промысловой

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0230		1.1	газопровод Актау-Карьер №5 м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5
						0122		0.9	м-р Долинное, ГЗУ
						0104		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0102		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0227		0.5	м-р Аксаз, УУГ
						0112		0.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0226		0.5	м-р Аксаз, УУГ
						6122		0.3	м-р Долинное, ГЗУ
						6145		0.3	м-р Долинное, ГЗУ
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.6822297/0.1364459		2511/ 5703	6903		96.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		0.0682194/0.0682194		2511/ 4962	6327		100	м-р Кариман
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0568361/0.0568361		2511/ 5703	0383		17.9	м-р Кариман
						0905		17.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		14.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		11.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0901		7.5	Сервис"
						0902		7.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		7.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		7.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		5.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
		Г р у п п ы с у м м а ц и и :							
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		1.0176222		2511/	0383		14.1	м-р Кариман
0330	Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (				5703				
	516)					0905		13.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		11.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		8.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		5.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		5.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		4.2	м-р Долинное, ГЗУ
						0908		4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Таблица 3.5

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.073675		2511/ 4962	0329		2.3	м-р Кариман
						0417		2.1	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1.2	площадка Есен
						0305		1	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0432		0.9	м-р Северный Кариман
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.5	м-р Кариман
						6906		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6907		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0210		0.4	м-р Аксаз, ГЗУ
						0418		0.3	м-р Северный Кариман
						0909		0.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0313		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
0113		15.9	м-р Долинное, ГЗУ						
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0383		11.4	м-р Кариман
						0905		11.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0909		2.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0432		1.8	м-р Северный Кариман
						0417		1.7	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1	площадка Есен
						0329		1	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0305		0.9	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						0210		0.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						6904		0.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6905		0.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0726078		2511/ 4962	0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0309		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман
						0113		16.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0383		11.5	м-р Кариман
						0905		11.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		9.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		7.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0909		2.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Таблица 3.5

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0746324		2511/4962	0432		1.8	м-р Северный Кариман
						0417		1.7	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1	площадка Есен
						0329		1	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0305		0.9	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						0210		0.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.4	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0309		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман
						0415		0.3	м-р Северный Кариман
						0113		16.5	м-р Долинное, ГЗУ
						0383		11.2	м-р Кариман
						0905		10.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0903		8.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		6.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		4.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0909		2.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0432		1.8	м-р Северный Кариман
						0417		1.7	м-р Северный Кариман
						0380		1.3	м-р Кариман
						0819		1	площадка Есен
						0329		1	м-р Кариман
						0307		0.9	м-р Кариман
						0210		0.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0305		0.9	м-р Кариман
						0303		0.9	м-р Кариман
						6908		0.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6909		0.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0101		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.3	м-р Кариман

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0311		0.3	м-р Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0309		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман

6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ПДВ (ВСВ)

Результаты моделирования уровней возможного загрязнения воздушного бассейна с учетом эффекта суммаций вредных веществ в результате эксплуатации основного и вспомогательного оборудования рассматриваемого предприятия указывают на удовлетворительное состояние качества атмосферного воздуха, характеризующегося отсутствием превышения по каждому загрязняющему компоненту и группе суммации их ПДК, установленных для растительного, животного мира и населения и принимаемых в качестве гигиенических критериев показателе качества.

Предлагаемые проектом выбросы ЗВ в атмосферу на 2025 г. в целом по предприятию, рассчитанные при полной загрузке технологического и пылегазочистного оборудования и их нормальной работы для всех источников загрязнения атмосферы, рекомендуется принять в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по нормативам ПДВ всех загрязняющих веществ для отдельных источников (г/с, т/год) и в целом по основному производству предприятия представлены в таблицах 3.6 (по загрязняющим веществам). Таблице 3.6 (по источникам и загрязняющим веществам) представлена в проекте.

При этом согласно требованиям «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом Министра ОС и ВР РК №379-е от 11.12.2013 г. из нормирования исключены максимальные и валовые выбросы (г/с, т/год) от источников аварийных выбросов, которые являются составной частью технологического процесса.

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Таблица 3.6 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2025г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП» Таблица 3.6
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год								
Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2024 год		на 2025 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
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								
м-р Долинное, ГЗУ								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0132	0.0000131	0.000024	0.0000131	0.000024	0.0000131	0.000024	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0101	0.1352	4.21	0.1352	4.21	0.1352	4.21	2025
	0103	0.02075	0.646	0.02075	0.646	0.02075	0.646	2025
	0120	0.01658	0.2576	0.01658	0.2576	0.01658	0.2576	2025
	0128	0.1352	4.21	0.1352	4.21	0.1352	4.21	2025
(0302) Азотная кислота (5)								
	0132	0.0005	0.0009	0.0005	0.0009	0.0005	0.0009	2025
(0303) Аммиак (32)								
	0132	0.0000492	0.0001	0.0000492	0.0001	0.0000492	0.0001	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0101	0.02197	0.684	0.02197	0.684	0.02197	0.684	2025
	0103	0.00337	0.105	0.00337	0.105	0.00337	0.105	2025
	0120	0.002694	0.0419	0.002694	0.0419	0.002694	0.0419	2025
	0128	0.02197	0.684	0.02197	0.684	0.02197	0.684	2025
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
	0132	0.000132	0.0002	0.000132	0.0002	0.000132	0.0002	2025
(0322) Серная кислота (517)								
	0132	0.0000267	0.000049	0.0000267	0.000049	0.0000267	0.000049	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0101	0.02564	0.797	0.02564	0.797	0.02564	0.797	2025
	0103	0.00566	0.176	0.00566	0.176	0.00566	0.176	2025
	0120	0.00897	0.1395	0.00897	0.1395	0.00897	0.1395	2025
	0128	0.02564	0.797	0.02564	0.797	0.02564	0.797	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0101	0.0409	1.273	0.0409	1.273	0.0409	1.273	2025
	0103	0.00903	0.281	0.00903	0.281	0.00903	0.281	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0120	0.01433	0.223	0.01433	0.223	0.01433	0.223	2025
	0128	0.0409	1.273	0.0409	1.273	0.0409	1.273	2025
(0410) Метан (727*)	0101	0.0409	1.273	0.0409	1.273	0.0409	1.273	2025
	0103	0.00903	0.281	0.00903	0.281	0.00903	0.281	2025
	0120	0.01433	0.223	0.01433	0.223	0.01433	0.223	2025
	0128	0.0409	1.273	0.0409	1.273	0.0409	1.273	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0102	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
	0104	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
	0105	0.142	0.1157	0.142	0.1157	0.142	0.1157	2025
	0106	6.38	13.96	6.38	13.96	6.38	13.96	2025
	0107	6.38	13.96	6.38	13.96	6.38	13.96	2025
	0108	6.63	39.35	6.63	39.35	6.63	39.35	2025
	0109	6.63	39.35	6.63	39.35	6.63	39.35	2025
	0110	6.63	39.35	6.63	39.35	6.63	39.35	2025
	0111	6.63	39.35	6.63	39.35	6.63	39.35	2025
	0112	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
	0121	0.014781	0.001064	0.014781	0.001064	0.014781	0.001064	2025
	0122	0.591222	0.001064	0.591222	0.001064	0.591222	0.001064	2025
	0123	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
	0129	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
	0130	0.142	0.628	0.142	0.628	0.142	0.628	2025
	0131	5.045098	0.002724	5.045098	0.002724	5.045098	0.002724	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0105	0.0525	0.0428	0.0525	0.0428	0.0525	0.0428	2025
	0106	2.36	5.16	2.36	5.16	2.36	5.16	2025
	0107	2.36	5.16	2.36	5.16	2.36	5.16	2025
	0108	2.45	14.55	2.45	14.55	2.45	14.55	2025
	0109	2.45	14.55	2.45	14.55	2.45	14.55	2025
	0110	2.45	14.55	2.45	14.55	2.45	14.55	2025
	0111	2.45	14.55	2.45	14.55	2.45	14.55	2025
	0130	0.0525	0.2324	0.0525	0.2324	0.0525	0.2324	2025
(0602) Бензол (64)	0105	0.000686	0.000559	0.000686	0.000559	0.000686	0.000559	2025
	0106	0.0308	0.0674	0.0308	0.0674	0.0308	0.0674	2025
	0107	0.0308	0.0674	0.0308	0.0674	0.0308	0.0674	2025
	0108	0.032	0.19	0.032	0.19	0.032	0.19	2025
	0109	0.032	0.19	0.032	0.19	0.032	0.19	2025
	0110	0.032	0.19	0.032	0.19	0.032	0.19	2025
	0111	0.032	0.19	0.032	0.19	0.032	0.19	2025
	0130	0.000686	0.003035	0.000686	0.003035	0.000686	0.003035	2025
	0132	0.000246	0.0005	0.000246	0.0005	0.000246	0.0005	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0105	0.000333	0.0002715	0.000333	0.0002715	0.000333	0.0002715	2025
	0106	0.01496	0.03274	0.01496	0.03274	0.01496	0.03274	2025
	0107	0.01496	0.03274	0.01496	0.03274	0.01496	0.03274	2025
	0108	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	2025
	0109	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	2025
	0110	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	2025
	0111	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	0.01556	0.0923	2025
	0130	0.000333	0.001474	0.000333	0.001474	0.000333	0.001474	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	0105	0.000431	0.000351	0.000431	0.000351	0.000431	0.000351	2025
	0106	0.01936	0.0424	0.01936	0.0424	0.01936	0.0424	2025
	0107	0.01936	0.0424	0.01936	0.0424	0.01936	0.0424	2025
	0108	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	2025
	0109	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	2025
	0110	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	2025
	0111	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	0.02013	0.1195	2025
	0130	0.000431	0.001907	0.000431	0.001907	0.000431	0.001907	2025
	0132	0.0000811	0.0002	0.0000811	0.0002	0.0000811	0.0002	2025
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)								
	0132	0.000493	0.0009	0.000493	0.0009	0.000493	0.0009	2025
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
	0132	0.00167	0.0031	0.00167	0.0031	0.00167	0.0031	2025
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
	0132	0.000637	0.0012	0.000637	0.0012	0.000637	0.0012	2025
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
	0132	0.000192	0.0004	0.000192	0.0004	0.000192	0.0004	2025
м-р Долинное, УПГ								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0114	0.000048	0.000009	0.000048	0.000009	0.000048	0.000009	2025
	0115	0.000048	0.000009	0.000048	0.000009	0.000048	0.000009	2025
	0116	0.03613	0.00002	0.03613	0.00002	0.03613	0.00002	2025
	0117	0.022664	0.00002	0.022664	0.00002	0.022664	0.00002	2025
	0118	0.045327	0.000082	0.045327	0.000082	0.045327	0.000082	2025
	0119	0.022664	0.000041	0.022664	0.000041	0.022664	0.000041	2025
	0124	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	2025
	0125	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	2025
	0126	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	2025
	0127	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	0.017648	0.000043	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
м-р Аксаз, ГЗУ								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
	0251	0.0000131	0.000024	0.0000131	0.000024	0.0000131	0.000024	2025
(0302) Азотная кислота (5)								
	0251	0.0005	0.0009	0.0005	0.0009	0.0005	0.0009	2025
(0303) Аммиак (32)								
	0251	0.0000492	0.0001	0.0000492	0.0001	0.0000492	0.0001	2025
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
	0251	0.000132	0.0002	0.000132	0.0002	0.000132	0.0002	2025
(0322) Серная кислота (517)								
	0251	0.0000267	0.000049	0.0000267	0.000049	0.0000267	0.000049	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0203	0.017311	0.000042	0.017311	0.000042	0.017311	0.000042	2025
	0204	0.017311	0.000042	0.017311	0.000042	0.017311	0.000042	2025
	0207	2.877	0.756	2.877	0.756	2.877	0.756	2025
	0208	0.1577	0.00417	0.1577	0.00417	0.1577	0.00417	2025
	0209	2.319717	0.020877	2.319717	0.020877	2.319717	0.020877	2025
	0250	0.1577	0.0391	0.1577	0.0391	0.1577	0.0391	2025
	0256	0.0037	0.0889	0.0037	0.0889	0.0037	0.0889	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	0207	1.064	0.28	1.064	0.28	1.064	0.28	2025
	0208	0.0583	0.001544	0.0583	0.001544	0.0583	0.001544	2025
	0250	0.0583	0.01447	0.0583	0.01447	0.0583	0.01447	2025
(0602) Бензол (64)								
	0207	0.0139	0.003654	0.0139	0.003654	0.0139	0.003654	2025
	0208	0.000762	0.00002016	0.000762	0.00002016	0.000762	0.00002016	2025
	0250	0.000762	0.000189	0.000762	0.000189	0.000762	0.000189	2025
	0251	0.000246	0.0005	0.000246	0.0005	0.000246	0.0005	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0207	0.00675	0.001775	0.00675	0.001775	0.00675	0.001775	2025
	0208	0.00037	0.0000098	0.00037	0.0000098	0.00037	0.0000098	2025
	0250	0.00037	0.0000918	0.00037	0.0000918	0.00037	0.0000918	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	0207	0.00873	0.002297	0.00873	0.002297	0.00873	0.002297	2025
	0208	0.000479	0.00001267	0.000479	0.00001267	0.000479	0.00001267	2025
	0250	0.000479	0.0001188	0.000479	0.0001188	0.000479	0.0001188	2025
	0251	0.0000811	0.0002	0.0000811	0.0002	0.0000811	0.0002	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0251	0.000493	0.0009	0.000493	0.0009	0.000493	0.0009	2025
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0251	0.00167	0.0031	0.00167	0.0031	0.00167	0.0031	2025
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0251	0.000637	0.0012	0.000637	0.0012	0.000637	0.0012	2025
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0251	0.000192	0.0004	0.000192	0.0004	0.000192	0.0004	2025
м-р Аксаз, УУГ								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	0.01182	0.368	0.01182	0.368	0.01182	0.368	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0211	0.00192	0.0598	0.00192	0.0598	0.00192	0.0598	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0211	0.00758	0.236	0.00758	0.236	0.00758	0.236	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0211	0.0121	0.376	0.0121	0.376	0.0121	0.376	2025
(0410) Метан (727*)	0211	0.0121	0.376	0.0121	0.376	0.0121	0.376	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0212	0.0185	0.2565	0.0185	0.2565	0.0185	0.2565	2025
	0213	0.0185	0.4396	0.0185	0.4396	0.0185	0.4396	2025
	0214	0.003544	0.000019	0.003544	0.000019	0.003544	0.000019	2025
	0215	0.003544	0.000019	0.003544	0.000019	0.003544	0.000019	2025
	0216	0.007732	0.000042	0.007732	0.000042	0.007732	0.000042	2025
	0218	0.000479	0.000002	0.000479	0.000002	0.000479	0.000002	2025
	0219	0.000479	0.000002	0.000479	0.000002	0.000479	0.000002	2025
	0220	0.000082	0.0000001	0.000082	0.0000001	0.000082	0.0000001	2025
	0221	0.00097	0.00000059	0.00097	0.00000059	0.00097	0.00000059	2025
	0222	0.000082	0.0000003	0.000082	0.0000003	0.000082	0.0000003	2025
	0223	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	2025
	0224	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	2025
	0225	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	0.0000003	0.00000006	2025
	0226	0.9632	4.6129	0.9632	4.6129	0.9632	4.6129	2025
	0227	0.9632	4.6129	0.9632	4.6129	0.9632	4.6129	2025
м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	0228	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0229	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	2025
	0230	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	1.648175	0.00296672	2025
	0231	0.000927	0.000001	0.000927	0.000001	0.000927	0.000001	2025
м-р Кариман								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0301	0.135	4.19	0.135	4.19	0.135	4.19	2025
	0303	0.135	4.19	0.135	4.19	0.135	4.19	2025
	0305	0.135	4.19	0.135	4.19	0.135	4.19	2025
	0307	0.135	4.19	0.135	4.19	0.135	4.19	2025
	0309	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0311	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0313	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0315	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0317	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0319	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0321	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0323	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0337	0.02656	0.826	0.02656	0.826	0.02656	0.826	2025
	0347	0.03433333	0.278296	0.03433333	0.278296	0.03433333	0.278296	2025
	0380	0.135	4.19	0.135	4.19	0.135	4.19	2025
	0383	0.96	0.25888	0.96	0.25888	0.96	0.25888	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0301	0.0219	0.681	0.0219	0.681	0.0219	0.681	2025
	0303	0.0219	0.681	0.0219	0.681	0.0219	0.681	2025
	0305	0.0219	0.681	0.0219	0.681	0.0219	0.681	2025
	0307	0.0219	0.681	0.0219	0.681	0.0219	0.681	2025
	0309	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0311	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0313	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0315	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0317	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0319	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0321	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0323	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0337	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	0.00432	0.1342	2025
	0347	0.005579167	0.0452231	0.005579167	0.0452231	0.005579167	0.0452231	2025
	0380	0.0219	0.681	0.0219	0.681	0.0219	0.681	2025
	0383	0.156	0.042068	0.156	0.042068	0.156	0.042068	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0347	0.002916667	0.02427	0.002916667	0.02427	0.002916667	0.02427	2025
	0383	0.0625	0.01618	0.0625	0.01618	0.0625	0.01618	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0301	0.0256	0.797	0.0256	0.797	0.0256	0.797	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0303	0.0256	0.797	0.0256	0.797	0.0256	0.797	2025
	0305	0.0256	0.797	0.0256	0.797	0.0256	0.797	2025
	0307	0.0256	0.797	0.0256	0.797	0.0256	0.797	2025
	0309	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0311	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0313	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0315	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0317	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0319	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0321	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0323	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0337	0.0064	0.199	0.0064	0.199	0.0064	0.199	2025
	0347	0.004583333	0.036405	0.004583333	0.036405	0.004583333	0.036405	2025
	0380	0.0256	0.797	0.0256	0.797	0.0256	0.797	2025
	0383	0.15	0.04045	0.15	0.04045	0.15	0.04045	2025
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
	0301	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0303	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0305	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0307	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0309	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0311	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0313	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0315	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0317	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0319	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0321	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0323	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0337	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0347	0.03	0.2427	0.03	0.2427	0.03	0.2427	2025
	0380	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0383	0.775	0.21034	0.775	0.21034	0.775	0.21034	2025
(0410) Метан (727*)								
	0301	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0303	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0305	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0307	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	2025
	0309	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0311	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0313	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0315	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0317	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0319	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0321	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0323	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025
	0337	0.01022	0.318	0.01022	0.318	0.01022	0.318	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0380	0.0409	1.27	0.0409	1.27	0.0409	1.27	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0302	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0304	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0306	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0308	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0310	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0312	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0314	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0316	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0318	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0320	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0322	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0324	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0325	6.63	23.6	6.63	23.6	6.63	23.6	2025
	0326	6.63	23.6	6.63	23.6	6.63	23.6	2025
	0327	6.63	23.6	6.63	23.6	6.63	23.6	2025
	0328	6.63	23.6	6.63	23.6	6.63	23.6	2025
	0330	0.1577	0.2097	0.1577	0.2097	0.1577	0.2097	2025
	0331	0.1577	0.2097	0.1577	0.2097	0.1577	0.2097	2025
	0338	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
	0349	0.29754	0.00053557	0.29754	0.00053557	0.29754	0.00053557	2025
	0371	0.000444	0.00000107	0.000444	0.00000107	0.000444	0.00000107	2025
	0372	0.000444	0.00000107	0.000444	0.00000107	0.000444	0.00000107	2025
	0381	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	0.0108	0.2565	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	0325	2.45	8.74	2.45	8.74	2.45	8.74	2025
	0326	2.45	8.74	2.45	8.74	2.45	8.74	2025
	0327	2.45	8.74	2.45	8.74	2.45	8.74	2025
	0328	2.45	8.74	2.45	8.74	2.45	8.74	2025
	0330	0.0583	0.0776	0.0583	0.0776	0.0583	0.0776	2025
	0331	0.0583	0.0776	0.0583	0.0776	0.0583	0.0776	2025
(0602) Бензол (64)								
	0325	0.032	0.114	0.032	0.114	0.032	0.114	2025
	0326	0.032	0.114	0.032	0.114	0.032	0.114	2025
	0327	0.032	0.114	0.032	0.114	0.032	0.114	2025
	0328	0.032	0.114	0.032	0.114	0.032	0.114	2025
	0330	0.000762	0.001013	0.000762	0.001013	0.000762	0.001013	2025
	0331	0.000762	0.001013	0.000762	0.001013	0.000762	0.001013	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0325	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	2025
	0326	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	2025
	0327	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	2025
	0328	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	0.01556	0.0554	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0330	0.00037	0.000492	0.00037	0.000492	0.00037	0.000492	2025
	0331	0.00037	0.000492	0.00037	0.000492	0.00037	0.000492	
(0621) Метилбензол (349)								
	0325	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	2025
	0326	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	2025
	0327	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	2025
	0328	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	0.02013	0.0717	2025
	0330	0.000479	0.000637	0.000479	0.000637	0.000479	0.000637	2025
	0331	0.000479	0.000637	0.000479	0.000637	0.000479	0.000637	2025
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0347	0.000000054	0.000000445	0.000000054	0.000000445	0.000000054	0.000000445	2025
	0383	0.0000015	0.000000445	0.0000015	0.000000445	0.0000015	0.000000445	2025
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0347	0.000625	0.004854	0.000625	0.004854	0.000625	0.004854	2025
	0383	0.015	0.004045	0.015	0.004045	0.015	0.004045	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0347	0.015	0.12135	0.015	0.12135	0.015	0.12135	2025
	0383	0.3625	0.09708	0.3625	0.09708	0.3625	0.09708	2025
м-р Северный Кариман								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0401	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0403	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0405	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0407	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0409	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0413	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0415	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0417	0.213333333	0.25888	0.213333333	0.25888	0.213333333	0.25888	2025
	0418	0.034333333	0.278296	0.034333333	0.278296	0.034333333	0.278296	2025
	0419	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0421	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0423	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0425	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0427	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
	0429	0.02174	0.676	0.02174	0.676	0.02174	0.676	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0401	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0403	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0405	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0407	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0409	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0413	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0415	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0417	0.034666667	0.042068	0.034666667	0.042068	0.034666667	0.042068	2025
	0418	0.005579167	0.0452231	0.005579167	0.0452231	0.005579167	0.0452231	2025
	0419	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0421	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0423	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0425	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0427	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
	0429	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	0.00353	0.1099	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0417	0.013888889	0.01618	0.013888889	0.01618	0.013888889	0.01618	2025
	0418	0.002916667	0.02427	0.002916667	0.02427	0.002916667	0.02427	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0401	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0403	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0405	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0407	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0409	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0413	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0415	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0417	0.033333333	0.04045	0.033333333	0.04045	0.033333333	0.04045	2025
	0418	0.004583333	0.036405	0.004583333	0.036405	0.004583333	0.036405	2025
	0419	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0421	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0423	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0425	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0427	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
	0429	0.00579	0.18	0.00579	0.18	0.00579	0.18	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0401	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0403	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0405	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0407	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0409	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0413	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0415	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0417	0.172222222	0.21034	0.172222222	0.21034	0.172222222	0.21034	2025
	0418	0.03	0.2427	0.03	0.2427	0.03	0.2427	2025
	0419	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0421	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0423	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0425	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0427	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0429	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0410) Метан (727*)	0401	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0403	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0405	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0407	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0409	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0413	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0415	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0419	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0421	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0423	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0425	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0427	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
	0429	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	0.00924	0.2874	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0402	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0404	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0406	0.112	0.2662	0.112	0.2662	0.112	0.2662	2025
	0408	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0410	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0411	0.013233	0.00055596	0.013233	0.00055596	0.013233	0.00055596	2025
	0412	0.00351	0.02787	0.00351	0.02787	0.00351	0.02787	2025
	0414	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0416	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0420	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0422	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0424	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0426	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0428	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
	0430	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	0.0112	0.2662	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0412	0.0013	0.01031	0.0013	0.01031	0.0013	0.01031	2025
	0412	0.000017	0.00013	0.000017	0.00013	0.000017	0.00013	2025
(0602) Бензол (64)	0412	0.000017	0.00013	0.000017	0.00013	0.000017	0.00013	2025
	0412	0.000008	0.00007	0.000008	0.00007	0.000008	0.00007	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0412	0.000008	0.00007	0.000008	0.00007	0.000008	0.00007	2025
	0412	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	2025
(0621) Метилбензол (349)	0412	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	2025
	0412	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	0.000011	0.00008	2025
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0417	0.000000333	0.000000445	0.000000333	0.000000445	0.000000333	0.000000445	2025
	0418	0.000000054	0.000000054	0.000000054	0.000000054	0.000000054	0.000000054	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0417	0.003333333	0.004045	0.003333333	0.004045	0.003333333	0.004045	2025
	0418	0.000625	0.004854	0.000625	0.004854	0.000625	0.004854	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0417	0.080555556	0.09708	0.080555556	0.09708	0.080555556	0.09708	2025
	0418	0.015	0.12135	0.015	0.12135	0.015	0.12135	2025
площадка Есен								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0819	0.17	5.29	0.17	5.29	0.17	5.29	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0819	0.0276	0.86	0.0276	0.86	0.0276	0.86	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0819	0.02875	0.894	0.02875	0.894	0.02875	0.894	2025
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0819	0.0458	1.426	0.0458	1.426	0.0458	1.426	2025
(0410) Метан (727*)	0819	0.0458	1.426	0.0458	1.426	0.0458	1.426	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0820	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	0.236489	0.000213	2025
РМЦ Вахтовый поселок								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	0.0573	0.905	0.0573	0.905	0.0573	0.905	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1006	0.0093	0.147	0.0093	0.147	0.0093	0.147	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1006	0.00814	0.1287	0.00814	0.1287	0.00814	0.1287	2025
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1006	0.01297	0.205	0.01297	0.205	0.01297	0.205	2025
(0410) Метан (727*)	1006	0.01297	0.205	0.01297	0.205	0.01297	0.205	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1007	0.0217	0.3011	0.0217	0.3011	0.0217	0.3011	2025
	7002	0.05164	1.628519	0.05164	1.628519	0.05164	1.628519	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0901	0.392533333	3.36384	0.392533333	3.36384	0.392533333	3.36384	2025
	0902	0.392533333	3.36384	0.392533333	3.36384	0.392533333	3.36384	2025
	0903	0.746666667	2.8256	0.746666667	2.8256	0.746666667	2.8256	2025
	0904	0.580266667	2.8256	0.580266667	2.8256	0.580266667	2.8256	2025
	0905	0.9152	3.3024	0.9152	3.3024	0.9152	3.3024	2025
	0906	0.392533333	2.99936	0.392533333	2.99936	0.392533333	2.99936	2025
	0907	0.392533333	2.99936	0.392533333	2.99936	0.392533333	2.99936	2025
	0908	0.266666667	1.70336	0.266666667	1.70336	0.266666667	1.70336	2025
	0909	0.0196	0.309	0.0196	0.309	0.0196	0.309	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0901	0.063786667	0.546624	0.063786667	0.546624	0.063786667	0.546624	2025
	0902	0.063786667	0.546624	0.063786667	0.546624	0.063786667	0.546624	2025
	0903	0.121333333	0.45916	0.121333333	0.45916	0.121333333	0.45916	2025
	0904	0.094293333	0.45916	0.094293333	0.45916	0.094293333	0.45916	2025
	0905	0.14872	0.53664	0.14872	0.53664	0.14872	0.53664	2025
	0906	0.063786667	0.487396	0.063786667	0.487396	0.063786667	0.487396	2025
	0907	0.063786667	0.487396	0.063786667	0.487396	0.063786667	0.487396	2025
	0908	0.043333333	0.276796	0.043333333	0.276796	0.043333333	0.276796	2025
	0909	0.003185	0.0502	0.003185	0.0502	0.003185	0.0502	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0901	0.025555556	0.21024	0.025555556	0.21024	0.025555556	0.21024	2025
	0902	0.025555556	0.21024	0.025555556	0.21024	0.025555556	0.21024	2025
	0903	0.048611111	0.1766	0.048611111	0.1766	0.048611111	0.1766	2025
	0904	0.037777778	0.1766	0.037777778	0.1766	0.037777778	0.1766	2025
	0905	0.059583333	0.2064	0.059583333	0.2064	0.059583333	0.2064	2025
	0906	0.025555556	0.18746	0.025555556	0.18746	0.025555556	0.18746	2025
	0907	0.025555556	0.18746	0.025555556	0.18746	0.025555556	0.18746	2025
	0908	0.017361111	0.10646	0.017361111	0.10646	0.017361111	0.10646	2025
	0909	0.002043	0.0322	0.002043	0.0322	0.002043	0.0322	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0901	0.061333333	0.5256	0.061333333	0.5256	0.061333333	0.5256	2025
	0902	0.061333333	0.5256	0.061333333	0.5256	0.061333333	0.5256	2025
	0903	0.116666667	0.4415	0.116666667	0.4415	0.116666667	0.4415	2025
	0904	0.090666667	0.4415	0.090666667	0.4415	0.090666667	0.4415	2025
	0905	0.143	0.516	0.143	0.516	0.143	0.516	2025
	0906	0.061333333	0.46865	0.061333333	0.46865	0.061333333	0.46865	2025
	0907	0.061333333	0.46865	0.061333333	0.46865	0.061333333	0.46865	2025
	0908	0.041666667	0.26615	0.041666667	0.26615	0.041666667	0.26615	2025
	0909	0.048	0.757	0.048	0.757	0.048	0.757	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0901	0.316888889	2.73312	0.316888889	2.73312	0.316888889	2.73312	2025

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0902	0.316888889	2.73312	0.316888889	2.73312	0.316888889	2.73312	2025
	0903	0.602777778	2.2958	0.602777778	2.2958	0.602777778	2.2958	2025
	0904	0.468444444	2.2958	0.468444444	2.2958	0.468444444	2.2958	2025
	0905	0.738833333	2.6832	0.738833333	2.6832	0.738833333	2.6832	2025
	0906	0.316888889	2.43698	0.316888889	2.43698	0.316888889	2.43698	2025
	0907	0.316888889	2.43698	0.316888889	2.43698	0.316888889	2.43698	2025
	0908	0.215277778	1.38398	0.215277778	1.38398	0.215277778	1.38398	2025
	0909	0.1136	1.79	0.1136	1.79	0.1136	1.79	2025
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0901	0.000000613	0.000005782	0.000000613	0.000005782	0.000000613	0.000005782	2025
	0902	0.000000613	0.000005782	0.000000613	0.000005782	0.000000613	0.000005782	2025
	0903	0.000001167	0.000004857	0.000001167	0.000004857	0.000001167	0.000004857	2025
	0904	0.000000907	0.000004857	0.000000907	0.000004857	0.000000907	0.000004857	2025
	0905	0.00000143	0.000005676	0.00000143	0.000005676	0.00000143	0.000005676	2025
	0906	0.000000613	0.000005155	0.000000613	0.000005155	0.000000613	0.000005155	2025
	0907	0.000000613	0.000005155	0.000000613	0.000005155	0.000000613	0.000005155	2025
	0908	0.000000417	0.000002928	0.000000417	0.000002928	0.000000417	0.000002928	2025
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0901	0.006133333	0.05256	0.006133333	0.05256	0.006133333	0.05256	2025
	0902	0.006133333	0.05256	0.006133333	0.05256	0.006133333	0.05256	2025
	0903	0.011666667	0.04415	0.011666667	0.04415	0.011666667	0.04415	2025
	0904	0.009066667	0.04415	0.009066667	0.04415	0.009066667	0.04415	2025
	0905	0.0143	0.0516	0.0143	0.0516	0.0143	0.0516	2025
	0906	0.006133333	0.046865	0.006133333	0.046865	0.006133333	0.046865	2025
	0907	0.006133333	0.046865	0.006133333	0.046865	0.006133333	0.046865	2025
	0908	0.004166667	0.026615	0.004166667	0.026615	0.004166667	0.026615	2025
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0901	0.148222222	1.26144	0.148222222	1.26144	0.148222222	1.26144	2025
	0902	0.148222222	1.26144	0.148222222	1.26144	0.148222222	1.26144	2025
	0903	0.281944444	1.0596	0.281944444	1.0596	0.281944444	1.0596	2025
	0904	0.219111111	1.0596	0.219111111	1.0596	0.219111111	1.0596	2025
	0905	0.345583333	1.2384	0.345583333	1.2384	0.345583333	1.2384	2025
	0906	0.148222222	1.12476	0.148222222	1.12476	0.148222222	1.12476	2025
	0907	0.148222222	1.12476	0.148222222	1.12476	0.148222222	1.12476	2025
	0908	0.100694444	0.63876	0.100694444	0.63876	0.100694444	0.63876	2025
Итого по организованным источникам:		161.842355661	611.593913412	161.842355661	611.593913412	161.842355661	611.593913412	2025
Т в е р д ы е:		2.663457806	3.760348079	2.663457806	3.760348079	2.663457806	3.760348079	2025
Газообразные, ж и д к и е:		159.178897855	607.833565333	159.178897855	607.833565333	159.178897855	607.833565333	2025
В том числе факелы								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	1.525959653	0.809626073	1.525959653	0.809626073	1.525959653	0.809626073	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.1977284	0.331416493	0.1977284	0.331416493	0.1977284	0.331416493	2025
м-р Кариман	0329	0.721772357	0.639556369	0.721772357	0.639556369	0.721772357	0.639556369	2025
м-р Северный	0432	0.319099875	0.469444713	0.319099875	0.469444713	0.319099875	0.469444713	2025

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

Кариман								
площадка Есен	0830	0.01181417	0.372571678	0.01181417	0.372571678	0.01181417	0.372571678	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0.247968444	0.131564237	0.247968444	0.131564237	0.247968444	0.131564237	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.032112115	0.05389268	0.032112115	0.05389268	0.032112115	0.05389268	2025
м-р Кариман	0329	0.117288008	0.10392791	0.117288008	0.10392791	0.117288008	0.10392791	2025
м-р Северный Кариман	0432	0.05185373	0.076284766	0.05185373	0.076284766	0.05185373	0.076284766	2025
площадка Есен	0830	0.001919803	0.060542898	0.001919803	0.060542898	0.001919803	0.060542898	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	1.271633044	0.674688396	1.271633044	0.674688396	1.271633044	0.674688396	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.164757	0.276413744	0.164757	0.276413744	0.164757	0.276413744	2025
м-р Кариман	0329	0.601476964	0.532963641	0.601476964	0.532963641	0.601476964	0.532963641	2025
м-р Северный Кариман	0432	0.265916562	0.391203928	0.265916562	0.391203928	0.265916562	0.391203928	2025
площадка Есен	0830	0.009845142	0.310476398	0.009845142	0.310476398	0.009845142	0.310476398	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	1.24340433403	0.44682807218	1.24340433403	0.44682807218	1.24340433403	0.44682807218	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.0779	0.13	0.0779	0.13	0.0779	0.13	2025
м-р Кариман	0329	0.058636	0.103914	0.058636	0.103914	0.058636	0.103914	2025
м-р Северный Кариман	0432	0.121995	0.177087	0.121995	0.177087	0.121995	0.177087	2025
площадка Есен	0830	0.00037	0.01	0.00037	0.01	0.00037	0.01	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0.00103274511	0.0003021361	0.00103274511	0.0003021361	0.00103274511	0.0003021361	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.00006	0.00011	0.00006	0.00011	0.00006	0.00011	2025
м-р Кариман	0329	0.000004907	0.00000868	0.000004907	0.00000868	0.000004907	0.00000868	2025
м-р Северный Кариман	0432	0.000002794	0.00001554	0.000002794	0.00001554	0.000002794	0.00001554	2025
площадка Есен	0830	0.000000237	0.00000747	0.000000237	0.00000747	0.000000237	0.00000747	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	12.71633044	6.74688395	12.71633044	6.74688395	12.71633044	6.74688395	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	1.82991	2.81213744	1.82991	2.81213744	1.82991	2.81213744	2025
м-р Кариман	0329	6.01476964	5.32963641	6.01476964	5.32963641	6.01476964	5.32963641	2025
м-р Северный Кариман	0432	2.65916562	3.91203928	2.65916562	3.91203928	2.65916562	3.91203928	2025
площадка Есен	0830	0.09845142	3.104763981	0.09845142	3.104763981	0.09845142	3.104763981	2025
(0410) Метан (727*)								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0.317908261	0.168672099	0.317908261	0.168672099	0.317908261	0.168672099	2025
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0.04118425	0.069114536	0.04118425	0.069114536	0.04118425	0.069114536	2025
м-р Кариман	0329	0.150369241	0.13324091	0.150369241	0.13324091	0.150369241	0.13324091	2025
м-р Северный Кариман	0432	0.06647914	0.097800982	0.06647914	0.097800982	0.06647914	0.097800982	2025
площадка Есен	0830	0.002461286	0.0776191	0.002461286	0.0776191	0.002461286	0.0776191	2025
Итого по факелам		30.9415805821	28.5547555103	30.9415805821	28.5547555103	30.9415805821	28.5547555103	2025
Т в е р д ы е:		2.313628712	2.185746107	2.313628712	2.185746107	2.313628712	2.185746107	2025
Газообразные, ж и д к и е:		28.6279518701	26.3690094033	28.6279518701	26.3690094033	28.6279518701	26.3690094033	2025
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								

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

м-р Долинное, ГЗУ								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6101	0.00291	0.0919	0.00291	0.0919	0.00291	0.0919	2025
	6102	0.1078	3.4005	0.1078	3.4005	0.1078	3.4005	2025
	6103	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6104	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6105	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6106	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6107	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6108	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6111	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6122	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	2025
	6123	0.0006	0.0188	0.0006	0.0188	0.0006	0.0188	2025
	6124	0.0503	1.587	0.0503	1.587	0.0503	1.587	2025
	6126	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	2025
	6134	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6135	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6136	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6137	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6145	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	2025
	6146	0.0006	0.0188	0.0006	0.0188	0.0006	0.0188	2025
	6147	0.0503	1.587	0.0503	1.587	0.0503	1.587	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6101	0.0011	0.03399	0.0011	0.03399	0.0011	0.03399	2025
	6102	0.0086	0.2714	0.0086	0.2714	0.0086	0.2714	2025
	6103	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6104	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6105	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6106	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6107	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6108	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6111	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6122	0.0625	1.97093	0.0625	1.97093	0.0625	1.97093	2025
	6123	0.0002	0.00696	0.0002	0.00696	0.0002	0.00696	2025
	6124	0.0186	0.587	0.0186	0.587	0.0186	0.587	2025
	6126	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	2025
	6134	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6135	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6136	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6137	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6145	0.0625	1.97093	0.0625	1.97093	0.0625	1.97093	2025
	6146	0.0002	0.00696	0.0002	0.00696	0.0002	0.00696	2025
	6147	0.0186	0.587	0.0186	0.587	0.0186	0.587	2025
(0602) Бензол (64)								
	6101	0.000014	0.00044	0.000014	0.00044	0.000014	0.00044	2025
	6102	0.0001	0.0029	0.0001	0.0029	0.0001	0.0029	2025
	6103	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6104	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6105	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6106	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	6107	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6108	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6111	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6122	0.000816	0.02574	0.000816	0.02574	0.000816	0.02574	2025
	6123	0.000003	0.00009	0.000003	0.00009	0.000003	0.00009	2025
	6124	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	2025
	6126	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2025
	6134	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6135	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6136	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6137	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6145	0.000816	0.02574	0.000816	0.02574	0.000816	0.02574	2025
	6146	0.000003	0.00009	0.000003	0.00009	0.000003	0.00009	2025
	6147	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6101	0.000007	0.00022	0.000007	0.00022	0.000007	0.00022	2025
	6102	0.0000442	0.0014	0.0000442	0.0014	0.0000442	0.0014	2025
	6103	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6104	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6105	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6106	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6107	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6108	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6111	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6122	0.000396	0.0125	0.000396	0.0125	0.000396	0.0125	2025
	6123	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2025
	6124	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	2025
	6126	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	2025
	6134	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6135	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6136	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6137	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6145	0.000396	0.0125	0.000396	0.0125	0.000396	0.0125	2025
	6146	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2025
	6147	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6101	0.000009	0.00028	0.000009	0.00028	0.000009	0.00028	2025
	6102	0.0000572	0.001805	0.0000572	0.001805	0.0000572	0.001805	2025
	6103	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6104	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6105	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6106	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6107	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6111	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6122	0.000513	0.01618	0.000513	0.01618	0.000513	0.01618	2025
	6123	0.000002	0.00006	0.000002	0.00006	0.000002	0.00006	2025
	6124	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	2025
	6126	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	2025
	6134	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6135	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6136	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

	6137	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6145	0.000513	0.01618	0.000513	0.01618	0.000513	0.01618	2025
	6146	0.000002	0.00006	0.000002	0.00006	0.000002	0.00006	2025
	6147	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	2025
м-р Долинное, УПГ								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6114	0.003424	0.107992	0.003424	0.107992	0.003424	0.107992	2025
	6115	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	2025
	6116	0.003504	0.110486	0.003504	0.110486	0.003504	0.110486	2025
	6117	0.022377	0.705692	0.022377	0.705692	0.022377	0.705692	2025
	6118	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	2025
	6119	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	2025
	6120	0.00007	0.00231	0.00007	0.00231	0.00007	0.00231	2025
	6121	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	0.00027	0.00837	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6119	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	2025
	6120	0.0000271	0.00085	0.0000271	0.00085	0.0000271	0.00085	2025
	6121	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	0.0001	0.00309	2025
(0602) Бензол (64)								
	6119	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2025
	6120	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2025
	6121	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6119	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	2025
	6120	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2025
	6121	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6119	0.000001	0.000025	0.000001	0.000025	0.000001	0.000025	2025
	6120	0.0000002	0.000007	0.0000002	0.000007	0.0000002	0.000007	2025
	6121	0.000001	0.000025	0.000001	0.000025	0.000001	0.000025	2025
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6148	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	0.16898	5.32886	2025
	6149	0.003	0.0961	0.003	0.0961	0.003	0.0961	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6148	0.0624978	1.97093	0.0624978	1.97093	0.0624978	1.97093	2025
	6149	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
(0602) Бензол (64)								
	6148	0.0008162	0.02574	0.0008162	0.02574	0.0008162	0.02574	2025
	6149	0.0000147	0.000464	0.0000147	0.000464	0.0000147	0.000464	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6148	0.0003964	0.012502	0.0003964	0.012502	0.0003964	0.012502	2025
	6149	0.0000072	0.0002255	0.0000072	0.0002255	0.0000072	0.0002255	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6148	0.000513	0.016179	0.000513	0.016179	0.000513	0.016179	2025
	6149	0.0000093	0.000292	0.0000093	0.000292	0.0000093	0.000292	2025
м-р Аксаз, ГЗУ								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6201	0.00167	0.05279	0.00167	0.05279	0.00167	0.05279	2025

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

	6202	0.00067	0.02121	0.00067	0.02121	0.00067	0.02121	2025
	6203	0.0765	2.412	0.0765	2.412	0.0765	2.412	2025
	6204	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6205	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6206	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6207	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6208	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6209	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6210	0.0503	1.587	0.0503	1.587	0.0503	1.587	2025
	6233	0.00167	0.05279	0.00167	0.05279	0.00167	0.05279	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6201	0.0006191	0.01952	0.0006191	0.01952	0.0006191	0.01952	2025
	6202	0.0002488	0.00785	0.0002488	0.00785	0.0002488	0.00785	2025
	6203	0.0081	0.255	0.0081	0.255	0.0081	0.255	2025
	6204	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6205	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6206	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6207	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6208	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6209	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6210	0.0186	0.587	0.0186	0.587	0.0186	0.587	2025
	6233	0.0006191	0.01952	0.0006191	0.01952	0.0006191	0.01952	2025
(0602) Бензол (64)								
	6201	0.0000081	0.000255	0.0000081	0.000255	0.0000081	0.000255	2025
	6202	0.0000032	0.000102	0.0000032	0.000102	0.0000032	0.000102	2025
	6203	0.0001	0.0029	0.0001	0.0029	0.0001	0.0029	2025
	6204	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6205	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6206	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6207	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6208	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6209	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6210	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	0.000243	0.00767	2025
	6233	0.0000081	0.000255	0.0000081	0.000255	0.0000081	0.000255	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6201	0.0000039	0.000124	0.0000039	0.000124	0.0000039	0.000124	2025
	6202	0.0000016	0.00005	0.0000016	0.00005	0.0000016	0.00005	2025
	6203	0.0000446	0.00141	0.0000446	0.00141	0.0000446	0.00141	2025
	6204	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6205	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6206	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6207	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6208	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6209	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6210	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	0.000118	0.00372	2025
	6233	0.0000039	0.000124	0.0000039	0.000124	0.0000039	0.000124	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6201	0.0000051	0.00016	0.0000051	0.00016	0.0000051	0.00016	2025
	6202	0.000002	0.000064	0.000002	0.000064	0.000002	0.000064	2025
	6203	0.0000577	0.00182	0.0000577	0.00182	0.0000577	0.00182	2025
	6204	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	6205	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6206	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6207	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6208	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6209	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6210	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	0.0001527	0.00482	2025
	6233	0.0000051	0.00016	0.0000051	0.00016	0.0000051	0.00016	2025
м-р Аксаз, УУГ								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6214	0.031039	5.326352	0.031039	5.326352	0.031039	5.326352	2025
	6219	0.027359	0.862788	0.027359	0.862788	0.027359	0.862788	2025
	6221	0.03099	0.977303	0.03099	0.977303	0.03099	0.977303	2025
	6222	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6223	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	2025
	6241	0.008607	0.27142	0.008607	0.27142	0.008607	0.27142	2025
	6242	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	2025
	6243	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	2025
(1023) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)								
	6215	0.065234	2.057227	0.065234	2.057227	0.065234	2.057227	2025
	6216	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	2025
	6217	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	2025
	6218	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	0.005182	0.163427	2025
	6220	0.048149	1.518416	0.048149	1.518416	0.048149	1.518416	2025
	6244	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	0.006885	0.217136	2025
м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6240	0.024099	0.759976	0.024099	0.759976			
м-р Кариман								
	6301	0.00351	0.11057	0.00351	0.11057	0.00351	0.11057	2025
	6302	0.00351	0.11057	0.00351	0.11057	0.00351	0.11057	2025
	6303	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	2025
	6304	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	2025
	6305	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	0.00011	0.00336	2025
	6306	0.2029	6.3999	0.2029	6.3999	0.2029	6.3999	2025
	6307	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6308	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6309	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6310	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6311	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6312	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6313	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6314	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6315	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6316	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6317	0.0155	0.489	0.0155	0.489	0.0155	0.489	2025
	6326	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2025
	6338	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6339	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6340	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6341	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6342	0.01007	0.0725	0.01007	0.0725	0.01007	0.0725	2025
	6358	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6362	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6363	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6364	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6365	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6301	0.0013	0.0409	0.0013	0.0409	0.0013	0.0409	2025
	6302	0.0013	0.0409	0.0013	0.0409	0.0013	0.0409	2025
	6303	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	2025
	6304	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	2025
	6305	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	0.00004	0.00124	2025
	6306	0.0109	0.3433	0.0109	0.3433	0.0109	0.3433	2025
	6307	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6308	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6309	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6310	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6311	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6312	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6313	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6314	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6315	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6316	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6317	0.0004	0.0121	0.0004	0.0121	0.0004	0.0121	2025
	6326	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2025
	6338	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6339	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6340	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6341	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6342	0.003725	0.0268	0.003725	0.0268	0.003725	0.0268	2025
	6358	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6362	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6363	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6364	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6365	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
(0602) Бензол (64)								
	6301	0.000017	0.00053	0.000017	0.00053	0.000017	0.00053	2025
	6302	0.000017	0.00053	0.000017	0.00053	0.000017	0.00053	2025
	6303	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	2025
	6304	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	2025
	6305	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	0.000001	0.0000162	2025
	6306	0.0001	0.0031	0.0001	0.0031	0.0001	0.0031	2025
	6307	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6308	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6309	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6310	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6311	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6312	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6313	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6314	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6315	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6316	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	6317	0.000001	0.000044	0.000001	0.000044	0.000001	0.000044	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6326	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2025
	6338	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6339	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6340	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6341	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6342	0.00004865	0.00035	0.00004865	0.00035	0.00004865	0.00035	2025
	6358	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6362	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6363	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6364	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6365	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6301	0.000008	0.00026	0.000008	0.00026	0.000008	0.00026	2025
	6302	0.000008	0.00026	0.000008	0.00026	0.000008	0.00026	2025
	6303	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2025
	6304	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2025
	6305	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2025
	6306	0.0000478	0.00151	0.0000478	0.00151	0.0000478	0.00151	2025
	6307	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6308	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6309	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6310	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6311	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6312	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6313	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6314	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6315	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6316	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	0.0000026	0.000083	2025
	6317	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	0.000001	0.00002	2025
	6326	0.00002363	0.000745	0.00002363	0.000745	0.00002363	0.000745	2025
	6338	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6339	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6340	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6341	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6342	0.00002363	0.00017	0.00002363	0.00017	0.00002363	0.00017	2025
	6358	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6362	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6363	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6364	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6365	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6301	0.000011	0.00034	0.000011	0.00034	0.000011	0.00034	2025
	6302	0.000011	0.00034	0.000011	0.00034	0.000011	0.00034	2025
	6303	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	2025
	6304	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	2025
	6305	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	0.0000003	0.0000102	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6306	0.0000619	0.001952	0.0000619	0.001952	0.0000619	0.001952	2025
	6307	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6308	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6309	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6310	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6311	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6312	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6313	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6314	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6315	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6316	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6317	0.000001	0.000027	0.000001	0.000027	0.000001	0.000027	2025
	6326	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2025
	6338	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6339	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6340	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6341	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6342	0.0000306	0.00022	0.0000306	0.00022	0.0000306	0.00022	2025
	6358	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6362	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6363	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6364	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6365	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
	6327	1.183	0.0917	1.183	0.0917	1.183	0.0917	2025
м-р Северный Кариман								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6403	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6416	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6417	0.0195	0.6158	0.0195	0.6158	0.0195	0.6158	2025
	6419	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	0.0011	0.0355	2025
	6420	0.0052	0.1654	0.0052	0.1654	0.0052	0.1654	2025
	6422	0.0195	0.6158	0.0195	0.6158	0.0195	0.6158	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 2025								
	6403	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6416	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6417	0.0007	0.0227	0.0007	0.0227	0.0007	0.0227	2025
	6419	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	0.0004	0.0131	2025
	6420	0.0019	0.0612	0.0019	0.0612	0.0019	0.0612	2025
	6422	0.0007	0.0227	0.0007	0.0227	0.0007	0.0227	2025
(0602) Бензол (64)								
	6403	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6416	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6417	0.000005	0.000157	0.000005	0.000157	0.000005	0.000157	2025
	6419	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	0.0000054	0.000172	2025
	6420	0.000025	0.000799	0.000025	0.000799	0.000025	0.000799	2025
	6422	0.000005	0.000157	0.000005	0.000157	0.000005	0.000157	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6403	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6416	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6417	0.000002	0.00008	0.000002	0.00008	0.000002	0.00008	2025
	6419	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	0.0000026	0.0000833	2025
	6420	0.0000123	0.000388	0.0000123	0.000388	0.0000123	0.000388	2025
	6422	0.000002	0.00008	0.000002	0.00008	0.000002	0.00008	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6403	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6416	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6417	0.000003	0.000099	0.000003	0.000099	0.000003	0.000099	2025
	6419	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	0.0000034	0.000108	2025
	6420	0.0000159	0.000502	0.0000159	0.000502	0.0000159	0.000502	2025
	6422	0.000003	0.000099	0.000003	0.000099	0.000003	0.000099	2025
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
	6904	0.000733	0.001504	0.000733	0.001504	0.000733	0.001504	2025
	6905	0.000733	0.001504	0.000733	0.001504	0.000733	0.001504	2025
	6906	0.03586	0.0942	0.03586	0.0942	0.03586	0.0942	2025
	6907	0.03586	0.0942	0.03586	0.0942	0.03586	0.0942	2025
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6904	0.0002303	0.000472	0.0002303	0.000472	0.0002303	0.000472	2025
	6905	0.0002303	0.000472	0.0002303	0.000472	0.0002303	0.000472	2025
	6906	0.000528	0.001387	0.000528	0.001387	0.000528	0.001387	2025
	6907	0.000528	0.001387	0.000528	0.001387	0.000528	0.001387	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6906	0.0178	0.0468	0.0178	0.0468	0.0178	0.0468	2025
	6907	0.0178	0.0468	0.0178	0.0468	0.0178	0.0468	2025
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
	6911	0.0008	0.00152	0.0008	0.00152	0.0008	0.00152	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	6908	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	2025
	6909	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6906	0.0176	0.0463	0.0176	0.0463	0.0176	0.0463	2025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6907	0.0176	0.0463	0.0176	0.0463	0.0176	0.0463	2025
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6904	0.000191	0.000392	0.000191	0.000392	0.000191	0.000392	2025
	6905	0.000191	0.000392	0.000191	0.000392	0.000191	0.000392	2025
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6904	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	2025
	6905	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6908	0.0879	0.9242	0.0879	0.9242	0.0879	0.9242	2025
	6909	0.0879	0.9242	0.0879	0.9242	0.0879	0.9242	2025
	6910	0.0194	0.00536	0.0194	0.00536	0.0194	0.00536	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6908	0.0325	0.3418	0.0325	0.3418	0.0325	0.3418	2025
	6909	0.0325	0.3418	0.0325	0.3418	0.0325	0.3418	2025
(0602) Бензол (64)								
	6908	0.0004	0.0045	0.0004	0.0045	0.0004	0.0045	2025
	6909	0.0004	0.0045	0.0004	0.0045	0.0004	0.0045	2025
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6903	2.25	0.0675	2.25	0.0675	2.25	0.0675	2025
	6908	0.0001	0.0014	0.0001	0.0014	0.0001	0.0014	2025
	6909	0.0001	0.0014	0.0001	0.0014	0.0001	0.0014	2025
(0621) Метилбензол (349)								
	6908	0.0003	0.0028	0.0003	0.0028	0.0003	0.0028	2025
	6909	0.0003	0.0028	0.0003	0.0028	0.0003	0.0028	2025
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
	6903	0.75	0.0225	0.75	0.0225	0.75	0.0225	2025
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	6903	0.1284	0.00385	0.1284	0.00385	0.1284	0.00385	2025
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6904	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	2025
	6905	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	0.0001307	0.000268	2025
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, (495*)								
	6901	0.0105	0.000378	0.0105	0.000378	0.0105	0.000378	2025
	6902	0.0105	0.000378	0.0105	0.000378	0.0105	0.000378	2025
Итого по неорганизованным источникам:		6.56689376	64.7600041	6.56689376	64.7600041	6.56689376	64.7600041	2025
Т в е р д ы е:		0.2246254	0.200804	0.2246254	0.200804	0.2246254	0.200804	2025
Газообразные, ж и д к и е:		6.34226836	64.5592001	6.34226836	64.5592001	6.34226836	64.5592001	
Всего по объекту:	168.409249421	676.353917512	168.409249421	676.353917512	168.409249421	676.353917512	676.353917512	
Т в е р д ы е:	2.888083206	3.961152079	2.888083206	3.961152079	2.888083206	3.961152079	3.961152079	
Газообразные, ж и д к и е:	165.521166215	672.392765433	165.521166215	672.392765433	165.521166215	672.392765433	672.392765433	

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

ТОО «Емир-Ойл» на период нормирования не планировало разработку специальных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия, включают:

- расположение объектов как источников выбросов загрязняющих веществ с учетом розы ветров;
- организация движения транспорта и другой техники по территориям месторождений и других производственных объектов;

Технологические мероприятия включают:

- применение при добыче нефти герметизированной системы сбора и транспортировки нефти и газа на месторождениях;
- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;
- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;
- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

- все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на срабатывание при определенном давлении, выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;
- ежегодно на предприятии проводится капитальный ремонт нефтепроводов с целью избежания утечек нефти;
- производится утилизация газа на месторождениях предприятия с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и воды и котельных;
- для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к загрязнению атмосферного воздуха, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов ТОО «Емир-Ойл», организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- для улучшения условий рассеивания и уменьшения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы дымовые трубы котельных предусмотрены высотой не менее 15-30 м;
- проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов ПДВ и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 3.7 (по форме Приложения 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом МООС от 16 апреля 2012 г. с изменениями от 11.12.2013 г.).

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации производственных объектов ТОО «Емир-Ойл».

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»



Ли Чан

2025 г.

Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ

№ ИЗ А	Наименова ние источ ника выброса ЗВ	Наименован ие мероприяти й	Сроки выполнения, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге		Код ЗВ	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
			начал о	окон чание	капита ловлож.	основ. деят ь			до мероприятия		после мероприятия	
									г/сек	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долинное												
010 1	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,23930 0	7,50520	0,23930 0	7,5052 00
							0304	Азота оксид	0,03890	1,22000	0,03890 0	1,2200 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00085	0,0266	0,00084 9	0,0266 22
							0337	Углерода оксид	0,07530	2,36160	0,07530 0	2,3616 00
							0410	Метан	0,07530	2,36160	0,07530 0	2,3616 00
010	Печь для	Утилизация	1 квар.	4 квар.	собств.		0301	Азота диоксид	0,00020	0,00630	0,00020	0,0063

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

1	отопления (ВП)	газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	2025 года	2025 года	средства пред-я						0	00
							0304	Азота оксид	3,1E-05	9,7E-04	0,00003 1	0,0009 72
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00002	0,0005	0,00001 7	0,0005 32
							0337	Углерода оксид	0,00150	0,04700	0,00150 0	0,0470 00
							0410	Метан	0,00150	0,04700	0,00150 0	0,0470 00
	Аксаз	Аксаз										
020 1	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00530 0	0,06870	0,00530 0	0,0687 00
							0304	Азота оксид	0,00090	0,01170	0,00090 0	0,0117 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00002	0,0003	0,00002 1	0,0002 78
							0337	Углерода оксид	0,00790	0,10240	0,00790 0	0,1024 00
							0410	Метан	0,00790	0,10240	0,00790 0	0,1024 00
021 1	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,04790	0,12420	0,04790 0	0,1242 00
							0304	Азота оксид	7,8E-03	2,0E-02	0,00778 8	0,0201 86
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00006	0,0002	0,00006 4	0,0001 67
							0337	Углерода оксид	0,02380	0,06170	0,02380 0	0,0617 00
							0410	Метан	0,02380	0,06170	0,02380 0	0,0617 00
Кариман												
030 1	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,05960 0	1,86920	0,05960 0	1,8692 00
							0304	Азота оксид	0,00970	0,30420	0,00970	0,3042

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		ем на собственные нужды в печах подогрева								0	00
						0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,00036 6	0,0114 65
						0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
						0410	Метан	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
030 3	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я	0301	Азота диоксид	0,05960	1,86920	0,05960 0	1,8692 00
						0304	Азота оксид	9,7E-03	3,0E-01	0,00969 1	0,3039 41
						0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,00036 6	0,0114 65
						0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
						0410	Метан	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
030 5	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я	0301	Азота диоксид	0,05960 0	1,86920	0,05960 0	1,8692 00
						0304	Азота оксид	0,00970	0,30420	0,00970 0	0,3042 00
						0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,00036 6	0,0114 65
						0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
						0410	Метан	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
030 7	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я	0301	Азота диоксид	0,05960	1,86920	0,05960 0	1,8692 00
						0304	Азота оксид	9,7E-03	3,0E-01	0,00969 1	0,3039 41
						0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,00036 6	0,0114 65
						0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,02660	0,8343

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		подогрева									0	00
							0410	Метан	0,02660	0,83430	0,02660 0	0,8343 00
030 9	Печь подогрева УН-0,2 скв.2	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
031 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.3	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
031 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.4	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
031	Печь	Утилизация	1 квар.	4 квар.	собств.		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

5	подогрева УН-0,2 скв.7	газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	2025 года	2025 года	средства пред-я						0	00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
031 7	Печь подогрева УН-0,2 скв.8	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
031 9	Печь подогрева УН-0,2 скв.10	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
032 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.11	Утилизация газа с использовани ем на собственные	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,00660 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,00107 7	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид	0,00012	0,0000	0,00012	0,0000

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		нужды в печах подогрева						серы)			2	00
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
032 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.124	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,00660 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,00107 7	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,00012 2	0,0000 00
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
033 7	Печь подогрева УН-0,2 скв.118	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,00660 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,00107 7	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,00012 2	0,0000 00
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
033 9	Печь подогрева УН-0,2 скв.119	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,00660 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,00107 7	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,00012 2	0,0000 00
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,00890	0,0000

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

											0	00
034 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.120	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,00660 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,00107 7	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,00012 2	0,0000 00
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,00890 0	0,0000 00
034 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.121	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
035 0	Печь подогрева УН-0,2 скв.117	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
035 9	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использовани	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107	0,0337

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	скв.113	ем на собственные нужды в печах подогрева									7	78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
036 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.116	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
036 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.12	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
036 5	Печь подогрева УН-0,2 скв.13	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		подогрева									0	00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
037 5	Печь подогрева УН-0,2 на ГЗУ возле спутника	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
037 8	Печь подогрева УН-0,2 на ГЗУ возле гребенки	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660 0	0,2070 00
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,00107 7	0,0337 78
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012 2	0,0038 22
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890 0	0,2791 00
038 0	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,05960	0,00000	0,05960 0	0,0000 00
							0304	Азота оксид	9,7E-03	0,0E+00	0,00969 1	0,0000 00
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0000	0,00036 6	0,0000 00
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,00000	0,02660 0	0,0000 00
							0410	Метан	0,02660	0,00000	0,02660 0	0,0000 00
Северный Кариман												

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

040 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
040 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
040 5	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
040 7	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		собственные нужды в печах подогрева					0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
040 9	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
041 1	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
041 3	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,2070 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0415	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0417	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0419	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0421	Печь подогрева	Утилизация газа с	1 квар. 2025	4 квар. 2025	собств. средства		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	УН-0,2 скв.1	использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	года	года	пред-я		0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,0337 8
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038 2
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,2791 0
042 2	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,10260	0,00660	0,1026 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,01675	0,00108	0,0167 5
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0019	0,00012	0,0019 0
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,13840	0,00890	0,1384 0
							0410	Метан	0,00890	0,13840	0,00890	0,1384 0
042 3	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,10260	0,00660	0,1026 0
							0304	Азота оксид	0,00108	0,01675	0,00108	0,0167 5
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0019	0,00012	0,0019 0
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,13840	0,00890	0,1384 0
							0410	Метан	0,00890	0,13840	0,00890	0,1384 0
042 4	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использовани ем на собственные нужды в	1 квар. 2025 года	4 квар. 2025 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000 0
							0304	Азота оксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000 0
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000 0

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		печак подогрева					0337	Углерода оксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000 0
							0410	Метан	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000 0

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно РД 52.04.52-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I и II режимы работы предприятия, обеспечивающие уменьшение выброса каждого загрязняющего вещества:

- первый режим – до 5-20%;
- второй режим – до 10-20%.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий.

По I режиму работы:

осуществление организационных мероприятий, связанных с особым контролем работы всех технологических процессов и оборудования:

- усиление контроля за работой КИПиА, в первую очередь, на сливно-наливных операциях в резервуарных парках, на печах подогрева нефти и воды, в котельных, газовых турбинах;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов;
- запрет работы оборудования в форсированном режиме;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время планово-предупредительных работ;
- прекращение испытания оборудования с целью изменения технологических режимов работы;
- запрет на продувки технологического оборудования;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм;
- запрещение работы сварочных агрегатов, производства ремонтных работ, связанных с повышенным выделением загрязняющих веществ;

Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 5-20 %.

По II режиму работы:

– мероприятия по II режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I режим работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Мероприятия по II режиму НМУ приведут к необходимому сокращению приземных концентраций.

По III режиму работы:

– мероприятия по III режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения или прекращения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I и II режимах работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы (при перегрузке сыпучих материалов и ГСМ).

Эффективность разработанных мероприятий для каждого источника соответственно для 3-х режимов НМУ представлена в таблице 3.8.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год.

Графи к работ ы источ-ника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприяти я на период НМУ	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Номер на карте-схеме объект а (города)	Координаты на карте-схеме		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
					точечного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка 1														
303 д/год ч/сут	М/р Долинно е, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	4962 /5434		9	0,3	2,18	0,154095 5 /0,154095 5	240 /24 0	0,2393	0,19144	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0389	0,03112	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00085	0,00068	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0753	0,06024	20
			Метан (727*)									0,0753	0,06024	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

150 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	4123 /5407		9	0,3	4,53	0,320207 6 /0,320207 6	240 /24 0	0,0053	0,00424	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0009	0,00072	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00002	0,000016	20
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0079	0,00632	20
		Метан (727*)									0,0079	0,00632	20
30 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	4120 /5401		14	0,2	1,95	0,061261 2 /0,061261 2	240 /24 0	0,0479	0,03832	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0078	0,00624	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00006	0,000048	20
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0238	0,01904	20
		Метан (727*)									0,0238	0,01904	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0596	0,04768	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0596	0,04768	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0596	0,04768	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0596	0,04768	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0066	0,00528	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0321	4336 /5372		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0323	4323 /5378		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0097	0,00776	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0097	0,00776	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0097	0,00776	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0097	0,00776	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0011	0,00088	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0321	4336 /5372		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0323	4323 /5378		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000296	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000296	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588	240 /24 0	0,00037	0,000296	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	сернистый))							1				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,00037	0,000296	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0321	4336 /5372		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0323	4323 /5378		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,00012	0,000096	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	сернистый))							5				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Окись	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6	300 /30	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ч/сут	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,106544 6	0			
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0321	4336 /5372		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0323	4323 /5378		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Оксись	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5	300 /30	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,110787 5	0			
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,02128	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0321	4336 /5372		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0323	4323 /5378		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0			20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0066	0,00528	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,034333 3	0,02746664	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00528	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,213333 3	0,17066664	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0011	0,00088	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		опасности								6				
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
19 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,005579 2	0,00446333 6	20
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
180 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
180 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20
д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00088	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,034666 7	0,02773333 6	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,002916 7	0,00233333 6	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,013888 9	0,01111111 2	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,004583 3	0,00366666 4	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,00012	0,000096	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	сернистый))							5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000096	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,033333 3	0,02666664	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(584)											
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,03	0,024	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Оксись	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6	300 /30	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ч/сут	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,106544 6	0			
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,172222	0,1377776	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00712	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00712	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	5,42E-08	4,34E-08	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	3,3E-07	0,00000026 4	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,000625	0,0005	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,003333 3	0,00266664	20
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,015	0,012	20

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(10)											
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,080555 6	0,064444444 8	20
183 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	5000 /5170		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0002	0,00016	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000031	0,0000248	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,000002	0,0000016	20
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0015	0,0012	20
		Метан (727*)									0,0015	0,0012	20
303 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	4962 /5434		9	0,3	2,18	0,154095 5 /0,154095 5	240 /24 0	0,2393	0,14358	40
		Азот (II)									0,0389	0,02334	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			оксид (Азота оксид) (6)											
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый))								0,00085	0,00051	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0753	0,04518	40	
			Метан (727*)								0,0753	0,04518	40	
363 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0128	4913 /5492		9	0,3	3,61	0,255176 5 /0,255176 5	240 /24 0			40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)											40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый))											40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											40
			Метан (727*)											40
150 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	4123 /5407		9	0,3	4,53	0,320207 6 /0,320207 6	240 /24 0	0,0053	0,00318	40
			Азот (II) оксид (Азота									0,0009	0,00054	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		оксид) (6)											
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00002	0,000012	40
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0079	0,00474	40
		Метан (727*)									0,0079	0,00474	40
30 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	4120 /5401		14	0,2	1,95	0,061261 2 /0,061261 2	240 /24 0	0,0479	0,02874	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0078	0,00468	40
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00006	0,000036	40
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0238	0,01428	40
		Метан (727*)									0,0238	0,01428	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0596	0,03576	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413	240 /24 0	0,0596	0,03576	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							4				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0596	0,03576	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0596	0,03576	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413	240 /24 0	0,0097	0,00582	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								4				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0097	0,00582	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0097	0,00582	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0097	0,00582	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0011	0,00066	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000222	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000222	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,00037	0,000222	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,00037	0,000222	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,00012	0,000072	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	сернистый))							5				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода,	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	Угарный газ) (584)							6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода,	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	Угарный газ) (584)							5				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01596	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0307	4337 /5320		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01596	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,034333 3	0,02059998	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00396	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,213333 3	0,12799998	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,005579 2	0,00334750 2	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0011	0,00066	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		опасности							6					
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
180 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
180 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00066	40
19 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,034666 7	0,02080000 2	40
19 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,002916 7	0,00175000 2	40
19 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,013888 9	0,008333333 4	40
306 д/год		Мероприятия при НМУ 2-й	Сера диоксид	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6	300 /30	0,00012	0,000072	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ч/сут	степени опасности	(Ангидрид сернистый))							/0,106544 6	0			
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,004583 3	0,00274999 8	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000072	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,033333 3	0,01999998	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,03	0,018	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,172222	0,1033332	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00534	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	5,42E-08	3,25E-08	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	3,3E-07	0,00000019 8	40

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	(54)							6				
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,000625	0,000375	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,003333 3	0,00199998	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,015	0,009	40
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,080555 6	0,04833333 6	40
183 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	5000 /5170		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0002	0,00012	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000031	0,0000186	40

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00002	0,000012	40
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0015	0,0009	40
		Метан (727*)									0,0015	0,0009	40
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,0196	0,01176	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,003185	0,001911	40
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,002043	0,0012258	40
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,048	0,0288	40
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1136	0,06816	40
150 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	4123 /5407		9	0,3	4,53	0,320207 6 /0,320207 6	240 /24 0	0,0053	0,00212	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0009	0,00036	60
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00002	0,000008	60
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0079	0,00316	60
		Метан (727*)									0,0079	0,00316	60
30 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	4120 /5401		14	0,2	1,95	0,061261 2 /0,061261 2	240 /24 0	0,0479	0,01916	60
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0078	0,00312	60
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00006	0,000024	60
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0238	0,00952	60
		Метан (727*)									0,0238	0,00952	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0596	0,02384	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0596	0,02384	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0596	0,02384	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0066	0,00264	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0097	0,00388	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0097	0,00388	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0097	0,00388	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0011	0,00044	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000148	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,00037	0,000148	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,00037	0,000148	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,00012	0,000048	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		опасности	сернистый))						5				
д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048 60
306 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01064 60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(584)											
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01064	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01064	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод оксид (Окись	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5	300 /30	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,110787 5	0			
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0301	4332 /5974		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01064	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0303	4338 /5371		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0266	0,01064	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0305	4336 /5372		9	0,3	4,21	0,297588 1 /0,297588 1	240 /24 0	0,0266	0,01064	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0309	4337 /5320		7	0,25	2,26	0,110937 8 /0,110937 8	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0311	4331 /5372		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0313	4332 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0315	4338 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0317	4334 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0319	4331 /5374		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0343	4339 /5371		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0350	4339 /5373		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0359	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0361	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0363	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0365	4339 /5375		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0378	4339 /5376		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0380	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,034333 3	0,01373332	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0066	0,00264	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	диоксид) (4)							5				
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0066	0,00264	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,213333 3	0,08533332	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,005579 2	0,00223166 8	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0011	0,00044	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0011	0,00044	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,034666 7	0,01386666 8	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,002916 7	0,00116666 8	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,013888 9	0,00555555 6	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,00012	0,000048	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	сернистый))							6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,004583 3	0,00183333 2	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,00012	0,000048	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,033333 3	0,01333332	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода,	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	Угарный газ) (584)							6				
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,03	0,012	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод оксид (Окись	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6	300 /30	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ч/сут	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,106544 6	0			
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,172222	0,0688888	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0401	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0403	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0405	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0407	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0409	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0411	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0413	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0415	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0417	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0419	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
306 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0421	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0422	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787	300 /30 0	0,0089	0,00356	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								5				
180 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0423	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0424	4339 /5377		7	0,24 5	2,35	0,110787 5 /0,110787 5	300 /30 0	0,0089	0,00356	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	5,42E-08	2,17E-08	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	3,3E-07	0,00000013 2	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,000625	0,00025	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,003333 3	0,00133332	60
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0418	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,015	0,006	60

		(10)											
19 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	4339 /5375		7	0,24 5	2,26	0,106544 6 /0,106544 6	300 /30 0	0,080555 6	0,03222222 4	60
183 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	5000 /5170		9	0,3	4,83	0,341413 4 /0,341413 4	240 /24 0	0,0002	0,00008	60
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000031	0,0000124	60
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый))									0,00002	0,000008	60
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0015	0,0006	60
		Метан (727*)									0,0015	0,0006	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,392533 3	0,15701332	60
92	Мероприятия	Азота (IV)	0902	4339		4	0,05	230,	0,453077	450	0,392533	0,15701332	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

д/год ч/сут	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид (Азота диоксид) (4)		/5375				8	6 /0,453077 6	/45 0	3		
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,746666 7	0,29866666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,580066 7	0,23202666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,9152	0,36608	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,392533 3	0,15701332	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,392533 3	0,15701332	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,266666 7	0,10666668	60
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,0196	0,00784	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,063786 7	0,02551466 8	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,063786 7	0,02551466 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,121333	0,0485332	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,094293 3	0,03771732 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,14872	0,059488	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,063786 7	0,02551466 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,063786 7	0,02551466 8	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,043333 3	0,01733332	60
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,003185	0,001274	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод (Сажа, Углерод	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077	450 /45 0	0,025555 6	0,01022222 4	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	черный) (583)							6				
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,025555 6	0,01022222 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,048611 1	0,01944444 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,037777 8	0,01511111 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,059583 3	0,02383333 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,025555 6	0,01022222 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,025555 6	0,01022222 4	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод (Сажа, Углерод	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077	450 /45 0	0,017361 1	0,00694444	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	черный) (583)							6				
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,002043	0,0008172	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,061333 3	0,02453332	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,061333 3	0,02453332	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,116666 7	0,04666666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,090666 7	0,03626666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,143	0,0572	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,061333 3	0,02453332	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,061333 3	0,02453332	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,041666 7	0,01666666 8	60
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый))	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,048	0,0192	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,316888 9	0,12675555 6	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,316888 9	0,12675555 6	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,602777 8	0,24111112	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,468444 4	0,18737776	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,738833 3	0,29553332	60
92 д/год	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод оксид (Окись	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6	450 /45	0,316888 9	0,12675555 6	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ч/сут	степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)							/0,453077 6	0			
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,316888 9	0,12675555 6	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,215277 8	0,08611111 2	60
46 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0909	4344 /5371		6	0,1	23,6 1	0,185432 9 /0,185432 9	400 /40 0	0,1136	0,04544	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	6,1E-07	0,00000024 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	6,1E-07	0,00000024 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	1,17E-06	0,00000046 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	9,1E-07	0,00000036 4	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	1,43E-06	0,00000057 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	6,1E-07	0,00000024 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	6,1E-07	0,00000024 4	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	4,2E-07	0,00000016 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,006133 3	0,00245333 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,006133 3	0,00245333 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,011666 7	0,00466666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,009066 7	0,00362666 8	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077	450 /45 0	0,0143	0,00572	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности								6				
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,006133 3	0,00245333 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,006133 3	0,00245333 2	60
63 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдеги д (Метаналь) (609)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,004166 7	0,00166668	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0901	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,148222 2	0,05928888	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0902	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,148222 2	0,05928888	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углеводород ы предельные	0903	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077	450 /45 0	0,281944 4	0,11277777 6	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	опасности	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							6				
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0904	4339 /5375		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,219111 1	0,08764444 4	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0905	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,345583 3	0,13823333 2	60
92 д/год ч/сут	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0906	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,148222 2	0,05928888	60

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

92 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0907	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,148222 2	0,05928888	60
63 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0908	4343 /5365		4	0,05	230, 8	0,453077 6 /0,453077 6	450 /45 0	0,100694 4	0,04027776	60

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год.

Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод Конт- роля на	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
						г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
***Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)(0123)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"																
6904	2.0	0.0005864	0.0012032	1		0.000586			0.000586			0.000586				
6905	2.0	0.0005864	0.0012032	1		0.000586			0.000586			0.000586				
6906	2.0	0.028688	0.07536	49		0.028688			0.028688			0.028688				
6907	2.0	0.028688	0.07536	49		0.028688			0.028688			0.028688				
Всего:		0.0585488	0.1531264			0.058549			0.058549			0.058549				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0585488	0.1531264	100		0.058549			0.058549			0.058549				
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)(0143)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"																
6904	2.0	0.0001842	0.0003776	15.2		0.000184			0.000184			0.000184				
6905	2.0	0.0001842	0.0003776	15.2		0.000184			0.000184			0.000184				
6906	2.0	0.0004224	0.0011096	34.8		0.000422			0.000422			0.000422				
6907	2.0	0.0004224	0.0011096	34.8		0.000422			0.000422			0.000422				
Всего:		0.0012133	0.0029744			0.001213			0.001213			0.001213				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0012133	0.0029744	100		0.001213			0.001213			0.001213				
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)																
м-е Долинное, ГЗУ																
0132	3.5	0.0000105	0.0000192	50	0.07547	0.00001		0.07547	0.00001		0.07547	0.00001		0.07547		
м-е Аксаз, ГЗУ																
0251	3.5	0.0000105	0.0000192	50	0.07547	0.00001		0.07547	0.00001		0.07547	0.00001		0.07547		
Всего:		0.000021	0.0000384			0.000021			0.000021			0.000021				

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

В том числе по градациям высот														
0-10		0.000021	0.0000384	100		0.000021			0.000021			0.000021		
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)														
м-е Долинное, ГЗУ														
0101	9.0	0.03344	1.048	0.4	217.009	0.03344		217.009	0.03344		217.009	0.03344		217.009
0113	18.0	1.15504	0.436	14.1	223.161	1.15504		223.161	1.15504		223.161	1.15504		223.161
0128	9.0	0.03344	1.048	0.4	129.112	0.03344		129.112	0.03344		129.112	0.03344		129.112
м-е Аксаз, ГЗУ														
0201	9.0	0.011264	0.3528	0.1	35.1773	0.011264		35.1773	0.011264		35.1773	0.011264		35.1773
0210	14.0	0.3088	0.2168	3.9	1303.64	0.3088		1303.64	0.3088		1303.64	0.3088		1303.64
м-е Аксаз, УУГ														
0211	14.0	0.011264	0.3528	0.1	183.869	0.011264		183.869	0.011264		183.869	0.011264		183.869
м-е Кариман														
0301	9.0	0.030912	0.976	0.4	90.5415	0.02473	20	72.4332	0.018547	40	54.3249	0.012365	60	36.2166
0303	9.0	0.030912	0.976	0.4	103.875	0.02473	20	83.1003	0.018547	40	62.3252	0.012365	60	41.5501
0305	9.0	0.030912	0.976	0.4	103.875	0.02473	20	83.1003	0.018547	40	62.3252	0.012365	60	41.5501
0307	9.0	0.030912	0.4824	0.4	96.5376	0.02473	20	77.2301	0.018547	40	57.9226	0.012365	60	38.615
0309	7.0	0.01272	0.4008	0.2	119.387	0.010176	20	95.5095	0.007632	40	71.6321	0.005088	60	47.7547
0311	7.0	0.01272	0.4008	0.2	119.387	0.010176	20	95.5095	0.007632	40	71.6321	0.005088	60	47.7547
0313	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0315	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0317	7.0	0.01272	0.212	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0319	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0329	14.0	1.0036	0.528	12.7	4259.41	0.80288	20	3407.53	0.60216	40	2555.65	0.40144	60	1703.76
0343	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0347	4.0	0.0274667	0.2226368	0.3	64.8522	0.021973	20	51.8818	0.01648	40	38.9113	0.010987	60	25.9409
0350	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0359	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0361	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0363	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0365	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0375	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0378	7.0	0.01272	0.4008	0.2	114.815	0.010176	20	91.8517	0.007632	40	68.8888	0.005088	60	45.9258
0383	4.0	0.768	0.207104	9.7	1066.34	0.6144	20	853.076	0.4608	40	639.807	0.3072	60	426.538

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

м-е СеверныйКариман															
0417	4.0	0.1706667	0.207104	2.2	370.171	0.170667		370.171	0.170667		370.171	0.170667		370.171	
0418	4.0	0.0274667	0.2226368	0.3	59.5742	0.027467		59.5742	0.027467		59.5742	0.027467		59.5742	
0432	18.0	0.68296	0.5904	8.7	8387.19	0.68296		8387.19	0.68296		8387.19	0.68296		8387.19	
РМЦ Вахтовый поселок															
1006	10.0	0.04584	0.724	0.6	153.31	0.04584		153.31	0.04584		153.31	0.04584		153.31	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
0901	4.0	0.3140267	2.691072	4	693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	
0902	4.0	0.3140267	2.691072	4	693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	
0903	4.0	0.5973333	2.26048	7.6	1318.39	0.597333		1318.39	0.597333		1318.39	0.597333		1318.39	
0904	4.0	0.4642133	2.26048	5.9	1024.58	0.464213		1024.58	0.464213		1024.58	0.464213		1024.58	
0905	4.0	0.73216	2.637312	9.3	1615.97	0.73216		1615.97	0.73216		1615.97	0.73216		1615.97	
0906	4.0	0.3140267	2.399488	4	693.097	0.314027		693.097	0.314027		693.097	0.314027		693.097	
0907	4.0	0.3140267	2.399488	4	693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	0.314027		693.098	
0908	4.0	0.2133333	1.362688	2.7	470.855	0.213333		470.855	0.213333		470.855	0.213333		470.855	
0909	6.0	0.01568	0.2472	0.2	84.5591	0.01568		84.5591	0.01568		84.5591	0.01568		84.5591	
6906	2.0	0.01424	0.03744	0.2		0.01424			0.01424			0.01424			
6907	2.0	0.01424	0.03744	0.2		0.01424			0.01424			0.01424			
Всего:		7.8882827	34.013242			7.468124			7.047965			6.627806			
В том числе по градациям высот															
0-10		4.7266187	31.889242	60.5		4.50718			4.287741			4.068302			
10-20		3.161664	2.124	39.5		2.960944			2.760224			2.559504			
***Азотная кислота (5)(0302)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0132	3.5	0.0004	0.00072	50	2.88063	0.0004		2.88063	0.0004		2.88063	0.0004		2.88063	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0251	3.5	0.0004	0.00072	50	2.88063	0.0004		2.88063	0.0004		2.88063	0.0004		2.88063	
Всего:		0.0008	0.00144			0.0008			0.0008			0.0008			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0008	0.00144	100		0.0008			0.0008			0.0008			
***Аммиак (32)(0303)															
м-е Долинное, ГЗУ															

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0132	3.5	0.0000394	0.00008	50	0.28345	0.000039		0.28345	0.000039		0.28345	0.000039		0.28345	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0251	3.5	0.0000394	0.00008	50	0.28345	0.000039		0.28345	0.000039		0.28345	0.000039		0.28345	
Всего:		0.0000787	0.00016			0.000079			0.000079			0.000079			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0000787	0.00016	100		0.000079			0.000079			0.000079			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0101	9.0	0.005432	0.1704	0.4	35.251	0.005432		35.251	0.005432		35.251	0.005432		35.251	
0113	18.0	0.18768	0.07088	14.3	36.261	0.18768		36.261	0.18768		36.261	0.18768		36.261	
0128	9.0	0.005432	0.1704	0.4	20.973	0.005432		20.973	0.005432		20.973	0.005432		20.973	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0201	9.0	0.001832	0.05728	0.1	5.7213	0.001832		5.7213	0.001832		5.7213	0.001832		5.7213	
0210	14.0	0.05016	0.03528	3.9	211.756	0.05016		211.756	0.05016		211.756	0.05016		211.756	
м-е Аксаз, УУГ															
0211	14.0	0.001832	0.05728	0.1	29.9048	0.001832		29.9048	0.001832		29.9048	0.001832		29.9048	
м-е Кариман															
0301	9.0	0.005024	0.1584	0.4	14.7153	0.004019	20	11.7723	0.003014	40	8.8292	0.00201	60	5.88613	
0303	9.0	0.005024	0.1584	0.4	16.8824	0.004019	20	13.5059	0.003014	40	10.1295	0.00201	60	6.75297	
0305	9.0	0.005024	0.1584	0.4	16.8824	0.004019	20	13.5059	0.003014	40	10.1295	0.00201	60	6.75297	
0307	9.0	0.005024	0.0784	0.4	15.6899	0.004019	20	12.5519	0.003014	40	9.41392	0.00201	60	6.27594	
0309	7.0	0.002064	0.06512	0.2	19.3722	0.001651	20	15.4978	0.001238	40	11.6233	0.000826	60	7.74888	
0311	7.0	0.002064	0.06512	0.2	19.3722	0.001651	20	15.4978	0.001238	40	11.6233	0.000826	60	7.74888	
0313	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0315	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0317	7.0	0.002064	0.0344	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0319	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0329	14.0	0.16312	0.08584	12.8	692.303	0.130496	20	553.842	0.097872	40	415.382	0.065248	60	276.921	
0343	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0347	4.0	0.0044633	0.0361785	0.3	10.5385	0.003571	20	8.43079	0.002678	40	6.32309	0.001785	60	4.21539	
0350	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0359	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0361	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0363	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0365	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0375	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0378	7.0	0.002064	0.06512	0.2	18.6303	0.001651	20	14.9042	0.001238	40	11.1782	0.000826	60	7.45212	
0383	4.0	0.1248	0.0336544	9.8	173.281	0.09984	20	138.625	0.07488	40	103.969	0.04992	60	69.3124	
м-е СеверныйКариман															
0417	4.0	0.0277333	0.0336544	2.2	60.1528	0.027733		60.1528	0.027733		60.1528	0.027733		60.1528	
0418	4.0	0.0044633	0.0361785	0.3	9.68081	0.004463		9.68081	0.004463		9.68081	0.004463		9.68081	
0432	18.0	0.11096	0.09592	8.7	1362.66	0.11096		1362.66	0.11096		1362.66	0.11096		1362.66	
РМЦ Вахтовый поселок															
1006	10.0	0.00744	0.1176	0.6	24.8829	0.00744		24.8829	0.00744		24.8829	0.00744		24.8829	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
0901	4.0	0.0510293	0.4372992	4	112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	
0902	4.0	0.0510293	0.4372992	4	112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	
0903	4.0	0.0970667	0.367328	7.6	214.239	0.097067		214.239	0.097067		214.239	0.097067		214.239	
0904	4.0	0.0754347	0.367328	5.9	166.494	0.075435		166.494	0.075435		166.494	0.075435		166.494	
0905	4.0	0.118976	0.4285632	9.3	262.596	0.118976		262.596	0.118976		262.596	0.118976		262.596	
0906	4.0	0.0510293	0.3899168	4	112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	
0907	4.0	0.0510293	0.3899168	4	112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	0.051029		112.628	
0908	4.0	0.0346667	0.2214368	2.7	76.5139	0.034667		76.5139	0.034667		76.5139	0.034667		76.5139	
0909	6.0	0.002548	0.04016	0.2	13.7408	0.002548		13.7408	0.002548		13.7408	0.002548		13.7408	
Всего:		1.2771493	5.5143538			1.208874			1.140599			1.072324			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.7633973	5.1691538	60.2		0.727746			0.692095			0.656444			
10-20		0.513752	0.3452	39.8		0.481128			0.448504			0.41588			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0132	3.5	0.0001056	0.00016	12.4	0.76049	0.000106		0.76049	0.000106		0.76049	0.000106		0.76049	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0251	3.5	0.0001056	0.00016	12.4	0.76049	0.000106		0.76049	0.000106		0.76049	0.000106		0.76049	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
6911	2.0	0.00064	0.001216	75.2		0.00064			0.00064			0.00064			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Всего:		0.0008512	0.001536			0.000851			0.000851			0.000851			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0008512	0.001536	100		0.000851			0.000851			0.000851			
***Серная кислота (517)(0322)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0132	3.5	0.0000214	0.0000392	50	0.15383	0.000021		0.15383	0.000021		0.15383	0.000021		0.15383	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0251	3.5	0.0000214	0.0000392	50	0.15383	0.000021		0.15383	0.000021		0.15383	0.000021		0.15383	
Всего:		0.0000427	0.0000784			0.000043			0.000043			0.000043			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0000427	0.0000784	100		0.000043			0.000043			0.000043			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0113	18.0	0.96248	0.36336	33.1	185.958	0.96248		185.958	0.96248		185.958	0.96248		185.958	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0210	14.0	0.25728	0.18056	8.9	1086.14	0.25728		1086.14	0.25728		1086.14	0.25728		1086.14	
м-е Кариман															
0329	14.0	0.83632	0.44024	28.8	3549.45	0.669056	20	2839.56	0.501792	40	2129.67	0.334528	60	1419.78	
0347	4.0	0.0023333	0.019416	0.1	5.50929	0.001867	20	4.40743	0.0014	40	3.30557	0.000933	60	2.20372	
0383	4.0	0.05	0.012944	1.7	69.4235	0.04	20	55.5388	0.03	40	41.6541	0.02	60	27.7694	
м-е СеверныйКариман															
0417	4.0	0.0111111	0.012944	0.4	24.0997	0.011111		24.0997	0.011111		24.0997	0.011111		24.0997	
0418	4.0	0.0023333	0.019416	0.1	5.06092	0.002333		5.06092	0.002333		5.06092	0.002333		5.06092	
0432	18.0	0.56912	0.49176	19.6	6989.16	0.56912		6989.16	0.56912		6989.16	0.56912		6989.16	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
0901	4.0	0.0204444	0.168192	0.7	45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	
0902	4.0	0.0204444	0.168192	0.7	45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	
0903	4.0	0.0388889	0.14128	1.3	85.8329	0.038889		85.8329	0.038889		85.8329	0.038889		85.8329	
0904	4.0	0.0302222	0.14128	1	66.7044	0.030222		66.7044	0.030222		66.7044	0.030222		66.7044	
0905	4.0	0.0476667	0.164832	1.6	105.207	0.047667		105.207	0.047667		105.207	0.047667		105.207	
0906	4.0	0.0204444	0.149968	0.7	45.1235	0.020444		45.1235	0.020444		45.1235	0.020444		45.1235	
0907	4.0	0.0204444	0.149968	0.7	45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	0.020444		45.1236	
0908	4.0	0.0138889	0.085168	0.5	30.6546	0.013889		30.6546	0.013889		30.6546	0.013889		30.6546	
0909	6.0	0.0016344	0.02576	0.1	8.81399	0.001634		8.81399	0.001634		8.81399	0.001634		8.81399	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Всего:		2.9050566	2.73528			2.727326			2.549595			2.371865			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.2798566	1.25936	9.6		0.26939			0.258923			0.248457			
10-20		2.6252	1.47592	90.4		2.457936			2.290672			2.123408			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (516)(0330)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0101	9.0	0.001392	0.04368	0.2	9.03338	0.001392		9.03338	0.001392		9.03338	0.001392		9.03338	
0128	9.0	0.001392	0.04368	0.2	5.37452	0.001392		5.37452	0.001392		5.37452	0.001392		5.37452	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0201	9.0	0.0003648	0.01144		1.13926	0.000365		1.13926	0.000365		1.13926	0.000365		1.13926	
м-е Аксаз, УУГ															
0211	14.0	0.0003648	0.01144		5.95484	0.000365		5.95484	0.000365		5.95484	0.000365		5.95484	
м-е Кариман															
0301	9.0	0.001456	0.04592	0.2	4.26463	0.001165	20	3.41171	0.000874	40	2.55878	0.000582	60	1.70585	
0303	9.0	0.001456	0.04592	0.2	4.89268	0.001165	20	3.91414	0.000874	40	2.93561	0.000582	60	1.95707	
0305	9.0	0.001456	0.04592	0.2	4.89268	0.001165	20	3.91414	0.000874	40	2.93561	0.000582	60	1.95707	
0307	9.0	0.001456	0.02272	0.2	4.54706	0.001165	20	3.63765	0.000874	40	2.72824	0.000582	60	1.81882	
0309	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.55022	0.000388	20	3.64017	0.000291	40	2.73013	0.000194	60	1.82009	
0311	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.55022	0.000388	20	3.64017	0.000291	40	2.73013	0.000194	60	1.82009	
0313	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0315	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0317	7.0	0.0004848	0.00808	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0319	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0329	14.0	0.00784	0.00412	1.1	33.274	0.006272	20	26.6192	0.004704	40	19.9644	0.003136	60	13.3096	
0343	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0347	4.0	0.0036667	0.029124	0.5	8.65746	0.002933	20	6.92597	0.0022	40	5.19447	0.001467	60	3.46298	
0350	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0359	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0361	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0363	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0365	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0375	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	
0378	7.0	0.0004848	0.01528	0.1	4.37595	0.000388	20	3.50076	0.000291	40	2.62557	0.000194	60	1.75038	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0383	4.0	0.12	0.03236	16.1	166.616	0.096	20	133.293	0.072	40	99.9698	0.048	60	66.6465	
м-е СеверныйКариман															
0417	4.0	0.0266667	0.03236	3.6	57.8392	0.0266667		57.8392	0.0266667		57.8392	0.0266667		57.8392	
0418	4.0	0.0036667	0.029124	0.5	7.95287	0.0036667		7.95287	0.0036667		7.95287	0.0036667		7.95287	
0432	18.0	0.00536	0.008	0.7	65.8243	0.00536		65.8243	0.00536		65.8243	0.00536		65.8243	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
0901	4.0	0.0490667	0.42048	6.7	108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	
0902	4.0	0.0490667	0.42048	6.7	108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	
0903	4.0	0.0933333	0.3532	12.8	205.999	0.0933333		205.999	0.0933333		205.999	0.0933333		205.999	
0904	4.0	0.0725333	0.3532	9.9	160.091	0.0725333		160.091	0.0725333		160.091	0.0725333		160.091	
0905	4.0	0.1144	0.41208	15.6	252.496	0.1144		252.496	0.1144		252.496	0.1144		252.496	
0906	4.0	0.0490667	0.37492	6.7	108.296	0.0490667		108.296	0.0490667		108.296	0.0490667		108.296	
0907	4.0	0.0490667	0.37492	6.7	108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	0.0490667		108.297	
0908	4.0	0.0333333	0.21292	4.6	73.5711	0.0333333		73.5711	0.0333333		73.5711	0.0333333		73.5711	
0909	6.0	0.0384	0.6056	5.2	207.083	0.0384		207.083	0.0384		207.083	0.0384		207.083	
Всего:		0.7315915	4.140328			0.702768			0.673944			0.645121			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.7180267	4.116768	98.2		0.690771			0.663516			0.63626			
10-20		0.0135648	0.02356	1.8		0.011997			0.010429			0.008861			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)															
м-е Аксаз, ГЗУ															
0208	4.0														
м-е Кариман															
0329	14.0	0.000007	0.0000035	4	0.02954	0.000006	20	0.02363	0.000004	40	0.01772	0.000003	60	0.01182	
м-е СеверныйКариман															
0432	18.0	0.000008	0.0000039	4.6	0.09825	0.000008		0.09825	0.000008		0.09825	0.000008		0.09825	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
6908	2.0	0.00008	0.00064	45.7		0.00008			0.00008			0.00008			
6909	2.0	0.00008	0.00064	45.7		0.00008			0.00008			0.00008			
Всего:		0.000175	0.0012874			0.000174			0.000172			0.000171			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.00016	0.00128	91.4		0.00016			0.00016			0.00016			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

10-20		0.000015	0.0000074	8.6		0.000014			0.000012			0.000011			
***Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)(0337)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0101	9.0	0.02224	0.6976	0.2	144.326	0.02224		144.326	0.02224		144.326	0.02224		144.326	
0113	18.0	2.372912	1.332	20.5	458.463	2.372912		458.463	2.372912		458.463	2.372912		458.463	
0128	9.0	0.02224	0.6976	0.2	85.8687	0.02224		85.8687	0.02224		85.8687	0.02224		85.8687	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0201	9.0	0.00728	0.228	0.1	22.7353	0.00728		22.7353	0.00728		22.7353	0.00728		22.7353	
0210	14.0	2.372912	1.332	20.8	10017.5	2.372912		10017.5	2.372912		10017.5	2.372912		10017.5	
м-е Аксаз, УУГ															
0211	14.0	0.00728	0.228	0.1	118.836	0.00728		118.836	0.00728		118.836	0.00728		118.836	
м-е Кариман															
0301	9.0	0.0232	0.732	0.2	67.953	0.01856	20	54.3624	0.01392	40	40.7718	0.00928	60	27.1812	
0303	9.0	0.0232	0.732	0.2	77.9603	0.01856	20	62.3682	0.01392	40	46.7762	0.00928	60	31.1841	
0305	9.0	0.0232	0.732	0.2	77.9603	0.01856	20	62.3682	0.01392	40	46.7762	0.00928	60	31.1841	
0307	9.0	0.0232	0.3616	0.2	72.4532	0.01856	20	57.9625	0.01392	40	43.4719	0.00928	60	28.9813	
0309	7.0	0.007736	0.244	0.1	72.6082	0.006189	20	58.0866	0.004642	40	43.5649	0.003094	60	29.0433	
0311	7.0	0.007736	0.244	0.1	72.6082	0.006189	20	58.0866	0.004642	40	43.5649	0.003094	60	29.0433	
0313	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0315	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0317	7.0	0.007736	0.12896	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0319	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0329	14.0	1.883488	1.0576	16.5	7993.77	1.50679	20	6395.02	1.130093	40	4796.26	0.753395	60	3197.51	
0343	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0347	4.0	0.024	0.19416	0.2	56.667	0.0192	20	45.3336	0.0144	40	34.0002	0.0096	60	22.6668	
0350	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0359	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0361	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0363	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0365	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0375	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0378	7.0	0.007736	0.244	0.1	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0383	4.0	0.62	0.168272	5.4	860.851	0.496	20	688.681	0.372	40	516.511	0.248	60	344.34	
м-е СеверныйКариман															

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0417	4.0	0.1377778	0.168272	1.2	298.836	0.137778		298.836	0.137778		298.836	0.137778		298.836	
0418	4.0	0.024	0.19416	0.2	52.0552	0.024		52.0552	0.024		52.0552	0.024		52.0552	
0432	18.0	0.941744	0.8136	8.3	11565.2	0.941744		11565.2	0.941744		11565.2	0.941744		11565.2	
РМЦ Вахтовый поселок															
1006	10.0	0.010376	0.164	0.1	34.7022	0.010376		34.7022	0.010376		34.7022	0.010376		34.7022	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
0901	4.0	0.2535111	2.186496	2.2	559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	
0902	4.0	0.2535111	2.186496	2.2	559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	
0903	4.0	0.4822222	1.83664	4.2	1064.33	0.482222		1064.33	0.482222		1064.33	0.482222		1064.33	
0904	4.0	0.3747556	1.83664	3.3	827.135	0.374756		827.135	0.374756		827.135	0.374756		827.135	
0905	4.0	0.5910667	2.142816	5.2	1304.56	0.591067		1304.56	0.591067		1304.56	0.591067		1304.56	
0906	4.0	0.2535111	1.949584	2.2	559.531	0.253511		559.531	0.253511		559.531	0.253511		559.531	
0907	4.0	0.2535111	1.949584	2.2	559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	0.253511		559.533	
0908	4.0	0.1722222	1.107184	1.5	380.117	0.172222		380.117	0.172222		380.117	0.172222		380.117	
0909	6.0	0.09088	1.432	0.8	490.097	0.09088		490.097	0.09088		490.097	0.09088		490.097	
6906	2.0	0.01408	0.03704	0.1		0.01408			0.01408			0.01408			
6907	2.0	0.01408	0.03704	0.1		0.01408			0.01408			0.01408			
Всего:		11.400705	29.835344			10.85499			10.30927			9.76355			
В том числе по градациям высот															
0-10		3.8223689	25.072144	33.8		3.653348			3.484327			3.315306			
10-20		7.578336	4.7632	66.2		7.201638			6.824941			6.448243			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)															
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
6904	2.0	0.0001528	0.0003136	50		0.000153			0.000153			0.000153			
6905	2.0	0.0001528	0.0003136	50		0.000153			0.000153			0.000153			
Всего:		0.0003056	0.0006272			0.000306			0.000306			0.000306			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0003056	0.0006272	100		0.000306			0.000306			0.000306			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды)(0344)															
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
6904	2.0	0.0001046	0.0002144	50		0.000105			0.000105			0.000105			
6905	2.0	0.0001046	0.0002144	50		0.000105			0.000105			0.000105			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Всего:		0.0002091	0.0004288			0.000209			0.000209			0.000209			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0002091	0.0004288	100		0.000209			0.000209			0.000209			
***Метан (727*)(0410)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0101	9.0	0.02224	0.6976	0.8	144.326	0.02224		144.326	0.02224		144.326	0.02224		144.326	
0102	0.8	0.88736	0.00288	32.5	4520428	0.88736		4520428	0.88736		4520428	0.88736		4520428	
0113	18.0	0.24064	0.0908405	8.9	46.4933	0.24064		46.4933	0.24064		46.4933	0.24064		46.4933	
0128	9.0	0.02224	0.6976	0.8	85.8687	0.02224		85.8687	0.02224		85.8687	0.02224		85.8687	
0129	0.8	0.88736	0.00288	32.8	5850.21	0.88736		5850.21	0.88736		5850.21	0.88736		5850.21	
м-е Аксаз, ГЗУ															
0201	9.0	0.00728	0.228	0.3	22.7353	0.00728		22.7353	0.00728		22.7353	0.00728		22.7353	
0210	14.0	0.064336	0.0451424	2.4	271.602	0.064336		271.602	0.064336		271.602	0.064336		271.602	
м-е Аксаз, УУГ															
0211	14.0	0.00728	0.228	0.3	118.836	0.00728		118.836	0.00728		118.836	0.00728		118.836	
м-е Кариман															
0301	9.0	0.0232	0.732	0.9	67.953	0.01856	20	54.3624	0.01392	40	40.7718	0.00928	60	27.1812	
0303	9.0	0.0232	0.732	0.9	77.9603	0.01856	20	62.3682	0.01392	40	46.7762	0.00928	60	31.1841	
0305	9.0	0.0232	0.732	0.9	77.9603	0.01856	20	62.3682	0.01392	40	46.7762	0.00928	60	31.1841	
0307	9.0	0.0232	0.3616	0.9	72.4532	0.01856	20	57.9625	0.01392	40	43.4719	0.00928	60	28.9813	
0309	7.0	0.007736	0.244	0.3	72.6082	0.006189	20	58.0866	0.004642	40	43.5649	0.003094	60	29.0433	
0311	7.0	0.007736	0.244	0.3	72.6082	0.006189	20	58.0866	0.004642	40	43.5649	0.003094	60	29.0433	
0313	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0315	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0317	7.0	0.007736	0.12896	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0319	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0329	14.0	0.20908	0.1100645	7.7	887.363	0.167264	20	709.891	0.125448	40	532.418	0.083632	60	354.945	
0343	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0350	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0359	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0361	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0363	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0365	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0375	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
0378	7.0	0.007736	0.244	0.3	69.8275	0.006189	20	55.862	0.004642	40	41.8965	0.003094	60	27.931	
м-е СеверныйКариман															
0432	18.0	0.14228	0.1229327	5.3	1747.29	0.14228		1747.29	0.14228		1747.29	0.14228		1747.29	
РМЦ Вахтовый поселок															
1006	10.0	0.010376	0.164	0.4	34.7022	0.010376		34.7022	0.010376		34.7022	0.010376		34.7022	
Всего:		2.701576	8.2485			2.619539			2.537502			2.455466			
В том числе по градациям высот															
0-10		2.03796	7.65152	75.4		1.997739			1.957518			1.917298			
10-20		0.663616	0.59698	24.6		0.6218			0.579984			0.538168			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0105	4.0	0.1136	0.09256	0.1	10258.2	0.1136		10258.2	0.1136		10258.2	0.1136		10258.2	
0106	5.0	5.104	11.168	6.2	324930	5.104		324930	5.104		324930	5.104		324930	
0107	5.0	5.104	11.168	6.2	1911324	5.104		1911324	5.104		1911324	5.104		1911324	
0108	5.0	5.304	31.48	7.9	1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	
0109	5.0	5.304	31.48	6.4	1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	
0110	5.0	5.304	31.48	6.4	1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	
0111	5.0	5.304	31.48	6.4	1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	5.304		1986219	
0112	2.5	0.1891912	0.0001704	0.2	44807.6	0.189191		44807.6	0.189191		44807.6	0.189191		44807.6	
0121	4.0	0.0118248	0.0008512		1136.45	0.011825		1136.45	0.011825		1136.45	0.011825		1136.45	
0122	4.0	0.4729776	0.0008512	0.6	112689	0.472978		112689	0.472978		112689	0.472978		112689	
0123	4.0	0.1891912	0.0001704	0.2	32658	0.189191		32658	0.189191		32658	0.189191		32658	
0130	4.0	0.1136	0.5024	0.1	3443.81	0.1136		3443.81	0.1136		3443.81	0.1136		3443.81	
0131	2.5	4.0360784	0.0021792	4.9	723376	4.036078		723376	4.036078		723376	4.036078		723376	
6101	2.0	0.002328	0.07352			0.002328			0.002328			0.002328			
6102	2.0	0.08624	2.7204	0.1		0.08624			0.08624			0.08624			
6103	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6104	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6105	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6106	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6107	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6108	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6111	2.0	0.00088	0.0284	0.2		0.00088			0.00088			0.00088			
6122	2.0	0.135184	4.263088			0.135184			0.135184			0.135184			
6123	2.0	0.00048	0.01504			0.00048			0.00048			0.00048			
6124	2.0	0.04024	1.2696			0.04024			0.04024			0.04024			
6126	2.0	0.000216	0.006696			0.000216			0.000216			0.000216			
6134	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6135	2.0	0.00088	0.0284	0.2		0.00088			0.00088			0.00088			
6136	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6137	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
6145	2.0	0.135184	4.263088			0.135184			0.135184			0.135184			
6146	2.0	0.00048	0.01504			0.00048			0.00048			0.00048			
6147	2.0	0.04024	1.2696			0.04024			0.04024			0.04024			
м-е Долинное, УПГ															
0114	6.0	0.0000384	0.0000072		0.59049	0.000038		0.59049	0.000038		0.59049	0.000038		0.59049	
0115	6.0	0.0000384	0.0000072		27.5447	0.000038		27.5447	0.000038		27.5447	0.000038		27.5447	
0116	5.0	0.028904	0.000016		20660.5	0.028904		20660.5	0.028904		20660.5	0.028904		20660.5	
0117	5.0	0.0181312	0.000016		11400.4	0.018131		11400.4	0.018131		11400.4	0.018131		11400.4	
0118	5.0	0.0362616	0.0000656		4479.78	0.036262		4479.78	0.036262		4479.78	0.036262		4479.78	
0119	5.0	0.0181312	0.0000328		2239.94	0.018131		2239.94	0.018131		2239.94	0.018131		2239.94	
0124	5.0	0.0141184	0.0000344		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	
0125	5.0	0.0141184	0.0000344		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	
0126	5.0	0.0141184	0.0000344		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	
0127	5.0	0.0141184	0.0000344		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	0.014118		403.278	
6114	2.0	0.0027392	0.0863936			0.002739			0.002739			0.002739			
6115	2.0	0.005508	0.1737088			0.005508			0.005508			0.005508			
6116	2.0	0.0028032	0.0883888			0.002803			0.002803			0.002803			
6117	2.0	0.0179016	0.5645536			0.017902			0.017902			0.017902			
6118	2.0	0.0041456	0.1307416			0.004146			0.004146			0.004146			
6119	2.0	0.000216	0.006696			0.000216			0.000216			0.000216			
6120	2.0	0.000056	0.001848			0.000056			0.000056			0.000056			
6121	2.0	0.000216	0.006696			0.000216			0.000216			0.000216			
м-е Долинное, ДНС - нефтепровод															
6148	2.0	0.135184	4.263088	0.2		0.135184			0.135184			0.135184			
6149	2.0	0.0024	0.07688			0.0024			0.0024			0.0024			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

м-е Аксаз, ГЗУ														
0202	0.8	0.2273201	0.0095502	0.3	1493.85	0.22732		1493.85	0.22732		1493.85	0.22732		1493.85
0203	5.0	0.0138488	0.0000336		395.577	0.013849		395.577	0.013849		395.577	0.013849		395.577
0204	5.0	0.0138488	0.0000336		395.577	0.013849		395.577	0.013849		395.577	0.013849		395.577
0207	5.0	2.3016	0.6048	2.8	20783.6	2.3016		20783.6	2.3016		20783.6	2.3016		20783.6
0208	4.0	0.12616	0.003336	0.2	3788.49	0.12616		3788.49	0.12616		3788.49	0.12616		3788.49
0209	3.0	1.8557736	0.0167016	2.2	348299	1.855774		348299	1.855774		348299	1.855774		348299
0250	4.0	0.12616	0.03128	0.2	3642.44	0.12616		3642.44	0.12616		3642.44	0.12616		3642.44
0256	0.8	0.07112	0.00296	0.1	467.369	0.07112		467.369	0.07112		467.369	0.07112		467.369
6201	22.0	0.001336	0.042232			0.001336			0.001336			0.001336		
6202	2.0	0.000536	0.016968			0.000536			0.000536			0.000536		
6203	2.0	0.0612	1.9296	0.1		0.0612			0.0612			0.0612		
6204	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6205	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6206	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6207	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6208	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6209	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6210	2.0	0.04024	1.2696			0.04024			0.04024			0.04024		
6233	2.0	0.001336	0.042232			0.001336			0.001336			0.001336		
м-е Аксаз, УУГ														
0212	4.0	0.2052	0.0148	0.2	1348.48	0.2052		1348.48	0.2052		1348.48	0.2052		1348.48
0213	4.0	0.35168	0.0148	0.4	6043.43	0.35168		6043.43	0.35168		6043.43	0.35168		6043.43
0214	4.0	0.0028352	0.0000152		7130.78	0.002835		7130.78	0.002835		7130.78	0.002835		7130.78
0215	4.0	0.0028352	0.0000152		7130.78	0.002835		7130.78	0.002835		7130.78	0.002835		7130.78
0216	3.0	0.0061856	0.0000336		587.745	0.006186		587.745	0.006186		587.745	0.006186		587.745
0218	6.0	0.0003832	0.0000016		8.95239	0.000383		8.95239	0.000383		8.95239	0.000383		8.95239
0219	6.0	0.0003832	0.0000016		8.95239	0.000383		8.95239	0.000383		8.95239	0.000383		8.95239
0220	5.0	0.0000656	8.0000E-8		2.184	0.000066		2.184	0.000066		2.184	0.000066		2.184
0221	5.0	0.000776	0.0000005		175.26	0.000776		175.26	0.000776		175.26	0.000776		175.26
0222	5.0	0.0000656	0.0000002		1.54711	0.000066		1.54711	0.000066		1.54711	0.000066		1.54711
0223	6.0	0.0000002	4.8000E-8		4.24779	2.4E-7		4.24779	2.4E-7		4.24779	2.4E-7		4.24779
0224	6.0	0.0000002	4.8000E-8		4.24779	2.4E-7		4.24779	2.4E-7		4.24779	2.4E-7		4.24779
0225	6.0	0.0000002	4.8000E-8		0.00043	2.4E-7		0.00043	2.4E-7		0.00043	2.4E-7		0.00043

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0226	6.0	3.69032	0.77056	4.5	4710.44	3.69032		4710.44	3.69032		4710.44	3.69032		4710.44	
0227	6.0	3.69032	0.77056	4.5	606352	3.69032		606352	3.69032		606352	3.69032		606352	
6214	2.0	0.0248312	4.2610816			0.024831			0.024831			0.024831			
6219	2.0	0.0218872	0.6902304			0.021887			0.021887			0.021887			
6221	2.0	0.024792	0.7818424			0.024792			0.024792			0.024792			
6222	2.0	0.0041456	0.1307416			0.004146			0.004146			0.004146			
6223	2.0	0.0041456	0.1307416			0.004146			0.004146			0.004146			
6241	2.0	0.0068856	0.217136			0.006886			0.006886			0.006886			
6242	2.0	0.005508	0.1737088			0.005508			0.005508			0.005508			
6243	2.0	0.005508	0.1737088			0.005508			0.005508			0.005508			
6244	2.0	0.005508	0.1737088			0.005508			0.005508			0.005508			
м-е Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5															
0228	5.0	1.31854	0.0023734	1.6	13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	
0229	5.0	1.31854	0.0023734	1.6	13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	
0230	5.0	1.31854	0.0023734	1.6	13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	1.31854		13430.5	
0231	5.0	0.0007416	0.0000008		1482.9	0.000742		1482.9	0.000742		1482.9	0.000742		1482.9	
6240	2.0	0.0192792	0.6079808			0.019279			0.019279			0.019279			
м-е Кариман															
0302	0.8	0.2052	0.00864	0.2	1348.48	0.16416	20	1078.79	0.12312	40	809.09	0.08208	60	539.394	
0304	0.5	0.2052	0.00864	0.2	1220.17	0.16416	20	976.135	0.12312	40	732.102	0.08208	60	488.068	
0306	0.8	0.2052	0.00864	0.2	1348.48	0.16416	20	1078.79	0.12312	40	809.09	0.08208	60	539.394	
0308	0.8	0.2052	0.00864	0.2	1348.48	0.16416	20	1078.79	0.12312	40	809.09	0.08208	60	539.394	
0310	0.8	0.2052	0.00864	0.2	3526.25	0.16416	20	2821	0.12312	40	2115.75	0.08208	60	1410.5	
0312	0.8	0.2052	0.00864	0.2	3526.25	0.16416	20	2821	0.12312	40	2115.75	0.08208	60	1410.5	
0314	0.8	0.2052	0.00864	0.2	3745.79	0.16416	20	2996.63	0.12312	40	2247.47	0.08208	60	1498.32	
0316	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16	
0318	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16	
0320	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16	
0322	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16	
0324	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16	
0325	5.0	5.304	18.88	6.4	597634	4.2432	20	478107	3.1824	40	358580	2.1216	60	239054	
0326	5.0	5.304	18.88	6.4	597634	4.2432	20	478107	3.1824	40	358580	2.1216	60	239054	
0327	5.0	5.304	18.88	6.4	597634	4.2432	20	478107	3.1824	40	358580	2.1216	60	239054	
0328	5.0	5.304	18.88	6.4	597634	4.2432	20	478107	3.1824	40	358580	2.1216	60	239054	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0330	4.0	0.12616	0.16776	0.2	3788.49	0.100928	20	3030.79	0.075696	40	2273.09	0.050464	60	1515.39
0331	4.0	0.12616	0.16776	0.2	3788.49	0.100928	20	3030.79	0.075696	40	2273.09	0.050464	60	1515.39
0338	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0340	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0342	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0344	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0349	0.8	0.238032	0.0004285	0.3	3207.87	0.190426	20	2566.3	0.142819	40	1924.72	0.095213	60	1283.15
0351	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0360	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0362	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0364	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0369	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0371	5.0	0.0003552	0.0000009		10.1459	0.000284	20	8.11675	0.000213	40	6.08756	0.000142	60	4.05837
0372	5.0	0.0003552	0.0000009		10.1459	0.000284	20	8.11675	0.000213	40	6.08756	0.000142	60	4.05837
0376	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0379	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
0381	0.8	0.2052	0.00864	0.2	2765.41	0.16416	20	2212.32	0.12312	40	1659.24	0.08208	60	1106.16
6301	2.0	0.002808	0.088456			0.002246	20		0.001685	40		0.001123	60	
6302	2.0	0.002808	0.088456			0.002246	20		0.001685	40		0.001123	60	
6303	2.0	0.000088	0.002688			0.00007	20		0.000053	40		0.000035	60	
6304	2.0	0.000088	0.002688			0.00007	20		0.000053	40		0.000035	60	
6305	2.0	0.000088	0.002688			0.00007	20		0.000053	40		0.000035	60	
6306	2.0	0.16232	5.11992	0.2		0.129856	20		0.097392	40		0.064928	60	
6307	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6308	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6309	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6310	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6311	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6312	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6313	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6314	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6315	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6316	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6317	2.0	0.0124	0.3912			0.00992	20		0.00744	40		0.00496	60	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6326	2.0	0.008056	0.25392			0.006445	20		0.004834	40		0.003222	60	
6338	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6339	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6340	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6341	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6342	2.0	0.008056	0.058			0.006445	20		0.004834	40		0.003222	60	
6358	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6359	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6360	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6361	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6362	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6363	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6364	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
6365	2.0	0.00088	0.0284			0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60	
м-с СеверныйКариман														
0402	0.8	0.21296	0.00896	0.3	2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98
0404	0.8	0.21296	0.00896	0.3	2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98
0406	0.8	0.21296	0.00896	0.3	2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98
0408	0.8	0.21296	0.00896	0.3	2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98
0410	0.8	0.21296	0.00896	0.3	2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98	0.21296		2869.98
0411	0.8	0.0105864	0.0004448		142.669	0.010586		142.669	0.010586		142.669	0.010586		142.669
0412	0.8	0.002808	0.022296		37.8423	0.002808		37.8423	0.002808		37.8423	0.002808		37.8423
6403	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6416	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6417	2.0	0.0156	0.49264			0.0156			0.0156			0.0156		
6419	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088		
6420	2.0	0.00416	0.13232			0.00416			0.00416			0.00416		
6422	2.0	0.0156	0.49264			0.0156			0.0156			0.0156		
РМЦ Вахтовый поселок														
1007	10.0	0.24088	0.01736	0.3	271.318	0.24088		271.318	0.24088		271.318	0.24088		271.318
7002	2.0	0.041312	1.3028152	0.1		0.041312			0.041312			0.041312		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"														
6908	2.0	0.07032	0.73936	0.1		0.07032			0.07032			0.07032		
6909	2.0	0.07032	0.73936	0.1		0.07032			0.07032			0.07032		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

Всего:		82.592506	268.28681			77.22292			71.85333			66.48374			
В том числе по градациям высот															
0-10		82.59117	268.24458	100		77.22158			71.852			66.48241			
20-30		0.001336	0.042232			0.001336			0.001336			0.001336			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0105	4.0	0.042	0.03424	0.2	3792.63	0.042		3792.63	0.042		3792.63	0.042		3792.63	
0106	5.0	1.888	4.128	9	120194	1.888		120194	1.888		120194	1.888		120194	
0107	5.0	1.888	4.128	9	707010	1.888		707010	1.888		707010	1.888		707010	
0108	5.0	1.96	11.64	9.8	733972	1.96		733972	1.96		733972	1.96		733972	
0109	5.0	1.96	11.64	9.4	733972	1.96		733972	1.96		733972	1.96		733972	
0110	5.0	1.96	11.64	9.4	733972	1.96		733972	1.96		733972	1.96		733972	
0111	5.0	1.96	11.64	9.4	733972	1.96		733972	1.96		733972	1.96		733972	
0130	4.0	0.042	0.18592	0.2	1273.24	0.042		1273.24	0.042		1273.24	0.042		1273.24	
6101	2.0	0.00088	0.027192			0.00088			0.00088			0.00088			
6102	2.0	0.00688	0.21712			0.00688			0.00688			0.00688			
6103	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6104	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6105	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6106	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6107	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6108	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6111	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6122	2.0	0.05	1.576744	0.2		0.05			0.05			0.05			
6123	2.0	0.00016	0.005568			0.00016			0.00016			0.00016			
6124	2.0	0.01488	0.4696	0.1		0.01488			0.01488			0.01488			
6126	2.0	0.00008	0.002472			0.00008			0.00008			0.00008			
6134	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6135	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6136	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6137	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6145	2.0	0.05	1.576744	0.2		0.05			0.05			0.05			
6146	2.0	0.00016	0.005568			0.00016			0.00016			0.00016			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6147	2.0	0.01488	0.4696	0.1		0.01488			0.01488			0.01488			
м-е Долинное, УПГ															
6119	2.0	0.00008	0.002472			0.00008			0.00008			0.00008			
6120	2.0	0.0000217	0.00068			0.000022			0.000022			0.000022			
6121	2.0	0.00008	0.002472			0.00008			0.00008			0.00008			
м-е Долинное, ДНС - нефтепровод															
6148	2.0	0.0499982	1.576744	0.2		0.049998			0.049998			0.049998			
6149	2.0	0.00088	0.0284			0.00088			0.00088			0.00088			
м-е Аксаз, ГЗУ															
0207	5.0	0.8512	0.224	4.1	7686.4	0.8512		7686.4	0.8512		7686.4	0.8512		7686.4	
0208	4.0	0.04664	0.0012352	0.2	1400.56	0.04664		1400.56	0.04664		1400.56	0.04664		1400.56	
0250	4.0	0.04664	0.011576	0.2	1346.57	0.04664		1346.57	0.04664		1346.57	0.04664		1346.57	
6201	22.0	0.0004953	0.015616			0.000495			0.000495			0.000495			
6202	2.0	0.000199	0.00628			0.000199			0.000199			0.000199			
6203	2.0	0.00648	0.204			0.00648			0.00648			0.00648			
6204	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6205	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6206	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6207	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6208	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6209	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6210	2.0	0.01488	0.4696	0.1		0.01488			0.01488			0.01488			
6233	2.0	0.0004953	0.015616			0.000495			0.000495			0.000495			
м-е Кариман															
0325	5.0	1.96	6.992	9.4	220845	1.568	20	176676	1.176	40	132507	0.784	60	88338	
0326	5.0	1.96	6.992	9.4	220845	1.568	20	176676	1.176	40	132507	0.784	60	88338	
0327	5.0	1.96	6.992	9.4	220845	1.568	20	176676	1.176	40	132507	0.784	60	88338	
0328	5.0	1.96	6.992	9.4	220845	1.568	20	176676	1.176	40	132507	0.784	60	88338	
0330	4.0	0.04664	0.06208	0.2	1400.56	0.037312	20	1120.45	0.027984	40	840.338	0.018656	60	560.225	
0331	4.0	0.04664	0.06208	0.2	1400.56	0.037312	20	1120.45	0.027984	40	840.338	0.018656	60	560.225	
6301	2.0	0.00104	0.03272			0.000832	20		0.000624	40		0.000416	60		
6302	2.0	0.00104	0.03272			0.000832	20		0.000624	40		0.000416	60		
6303	2.0	0.000032	0.000992			0.000026	20		0.000019	40		0.000013	60		
6304	2.0	0.000032	0.000992			0.000026	20		0.000019	40		0.000013	60		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6305	2.0	0.000032	0.000992			0.000026	20		0.000019	40		0.000013	60		
6306	2.0	0.00872	0.27464			0.006976	20		0.005232	40		0.003488	60		
6307	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6308	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6309	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6310	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6311	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6312	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6313	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6314	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6315	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6316	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6317	2.0	0.00032	0.00968			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6326	2.0	0.00298	0.09392			0.002384	20		0.001788	40		0.001192	60		
6338	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6339	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6340	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6341	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6342	2.0	0.00298	0.02144			0.002384	20		0.001788	40		0.001192	60		
6358	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6359	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6360	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6361	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6362	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6363	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6364	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
6365	2.0	0.00032	0.01048			0.000256	20		0.000192	40		0.000128	60		
м-е СеверныйКариман															
0412	0.8	0.00104	0.008248		14.0157	0.00104		14.0157	0.00104		14.0157	0.00104		14.0157	
6403	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6416	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6417	2.0	0.00056	0.01816			0.00056			0.00056			0.00056			
6419	2.0	0.00032	0.01048			0.00032			0.00032			0.00032			
6420	2.0	0.00152	0.04896			0.00152			0.00152			0.00152			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6422	2.0	0.00056	0.01816			0.00056			0.00056			0.00056			
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"															
6908	2.0	0.026	0.27344	0.1		0.026			0.026			0.026			
6909	2.0	0.026	0.27344	0.1		0.026			0.026			0.026			
Всего:		20.875586	91.586283			19.28409			17.69259			16.10109			
В том числе по градациям высот															
0-10		20.87509	91.570667	100		19.28359			17.69209			16.10059			
20-30		0.0004953	0.015616			0.000495			0.000495			0.000495			
***Бензол (64)(0602)															
м-е Долинное, ГЗУ															
0105	4.0	0.0005488	0.0004472	0.2	49.5571	0.000549		49.5571	0.000549		49.5571	0.000549		49.5571	
0106	5.0	0.02464	0.05392	9	1568.63	0.02464		1568.63	0.02464		1568.63	0.02464		1568.63	
0107	5.0	0.02464	0.05392	9	9227.08	0.02464		9227.08	0.02464		9227.08	0.02464		9227.08	
0108	5.0	0.0256	0.152	9.6	9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	
0109	5.0	0.0256	0.152	9.4	9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	
0110	5.0	0.0256	0.152	9.4	9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	
0111	5.0	0.0256	0.152	9.4	9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	0.0256		9586.58	
0130	4.0	0.0005488	0.002428	0.2	16.637	0.000549		16.637	0.000549		16.637	0.000549		16.637	
0132	3.5	0.0001968	0.0004	0.1	1.41727	0.000197		1.41727	0.000197		1.41727	0.000197		1.41727	
6101	2.0	0.0000112	0.000352			0.000011			0.000011			0.000011			
6102	2.0	0.00008	0.00232			0.00008			0.00008			0.00008			
6103	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6104	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6105	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6106	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6107	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6108	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6111	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			
6122	2.0	0.0006528	0.020592	0.2		0.000653			0.000653			0.000653			
6123	2.0	0.0000024	0.000072			0.000002			0.000002			0.000002			
6124	2.0	0.0001944	0.006136	0.1		0.000194			0.000194			0.000194			
6126	2.0	0.0000008	0.000032			8.000E-7			8.000E-7			8.000E-7			
6134	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6135	2.0	0.0000043	0.0001376			0.000004			0.000004			0.000004			

8. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В соответствии со статьей 128 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК природопользователи обязаны проводить производственный экологический контроль.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов при эксплуатации производственных объектов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- ведение систематического наблюдения за выбросами ЗВ;
- сбор данных для составления отчетности по форме № 2-тп (воздух);
- проведение анализа причин, вызывающих превышение нормативов ПДВ.

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится аккредитованной лабораторией, выбираемой на основании тендера.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия

Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия, отчеты по производственному мониторингу, отчеты по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

В настоящее время ТОО «Емир-Ойл» проводит контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере и на источниках выбросов в соответствии с согласованной «Программой производственного экологического контроля на 2025 год»,

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий техрегламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов ПДВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполняется следующими методами:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельных, печей подогрева нефти и воды, УЗГ-1МГ, выхлопные трубы газовых турбин);
- расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов ЗВ в атмосферу утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета неорганизованных и передвижных источников, источников продувочных операций, дренажных емкостей, металлообрабатывающих станков, сварочных агрегатов и постов, факельных установок, резервуаров хранения нефти и емкостей топлива, резервных дизельгенераторов, печей малой мощности, а также выбросов от ряда мелких организованных источников.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности». При этом необходимо учитывать удельный вклад каждого источника загрязнения атмосферы в валовый выброс предприятия и относительную опасность выбрасываемого в атмосферу загрязняющего вещества.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ проводится на источниках выбросов загрязняющих веществ (выхлопных трубах) в точках, специально оборудованных пробоотборниками. Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории.

К 1-ой категории относятся источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при $C_{\max}/\text{ПДК} > 0,5$ выполняется условие:

$$M / \text{ПДК} \cdot H > 0,01$$

где $C_{\max}$ – максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

M – максимальный разовый выброс из источника, г/с;

H – высота источника, м (при $H < 10$ м принимается для $H=10$ м).

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются 1 раз в год.

Замеры инструментальным методом будут проводиться 1 раз в год и 1 раз в квартал на организованных источниках, в местах, оборудованных пробоотборниками.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – *азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, сажа, оксид углерода, углеводороды.*

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с нормативами, установленными для источников выбросов в утверждённом НДВ для ТОО «Емир-Ойл».

Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками, приведенными в конце план-графика.

При проведении замеров на источниках определяются следующие параметры:

- температура окружающей среды и газов;
- барометрическое давление;
- скорость газов;
- объем газов;
- коэффициент избытка воздуха;
- геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы;
- концентрации измеряемых ингредиентов;
- процентное содержание в продуктах сгорания кислорода и углекислого газа (диоксид углерода).

Определение категории источников и расчет необходимости проведения контроля приводятся в таблицах ниже.

План-график инструментального и расчетного контроля выбросов на источниках предприятия ТОО «Емир-Ойл» с указанием методов контроля представлен в таблице 3.10.

Учитывая характер деятельности каждого источника и результаты расчетов рассеивания, предложены следующие методы контроля:

Подфакельный контроль.

Подфакельные замеры на м/р ТОО «Емир-Ойл» осуществляются на факеле УКПГ на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли на расстоянии 0,5 км в четырех точках: справа, слева от факельной установки, а также (сверху и снизу) перпендикулярно оси факела. Время отбора проб для анализа относится к 30-минутному периоду осреднения. Замеры на факелах также проводятся дискретным методом с трехкратными замерами на каждой точке. При исследовании загрязнения приземного слоя атмосферы в районе расположения подразделений ТОО «Емир-Ойл» проводятся метеорологические наблюдения: измерение температуры, относительной влажности воздуха, скорости, а также учитывалось общее состояние погоды (облачность, осадки и т.д.).

Данные подфакельных наблюдений не включаются в расчет норматива выбросов, они необходимы для детального анализа экологической ситуации в районе месторождения.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит до 8 часов. За один цикл отбора в каждой точке будет осуществляться отбор 3-х проб. Периодичность контроля приземных концентраций намечается 1 раз в квартал.

Контролируемые показатели: диоксид серы, оксид углерода, суммарные углеводороды, метан, оксид азота, диоксид азота.

Источники, представленные в таблице 3.10, подлежат инструментальному методу контроля за соблюдением нормативов ПДВ с привлечением аккредитованной лаборатории на договорной основе.

Мониторинг воздействия

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) предприятия.

Мониторинг воздействия предусматривает проведение наблюдений на границах СЗЗ месторождениях ТОО «Емир-Ойл».

На рассматриваемый период 2025 год по результатам расчетов рассеивания предлагаются 14 точек контроля на границе СЗЗ месторождения. Время отбора анализа должно относиться к 30-минутному периоду осреднения. Мониторинг атмосферного воздуха

в каждой контрольной точке на границе ССЗ рекомендовано проводить дискретным методом с трехмерными замерами на каждой точке (утром, днем и вечером).

Координаты точек, измеряемые ингредиенты и интенсивность контроля представлены в таблицах 3.10. Контрольные значения концентраций загрязняющих веществ приведены в таблице 3.11.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

Проведение измерений предусматривается 1 раз в квартал в соответствии с «Требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля», утвержденными Приказом Министра охраны окружающей среды №16 от 14 февраля 2013 года.

В воздушном бассейне на границе СЗЗ подлежат измерению следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид;
- азота оксид;
- серы диоксид;
- углерода оксид;
- сероводород;
- смесь предельных углеводородов C_1-C_5 ;
- смесь предельных углеводородов C_6-C_{10} ;
- суммарные углеводороды;
- метан.

Методики отбора проб (включая технические средства отбора и транспортировки проб), их анализа и контроля, а также принцип действия и инструктаж по применению приборов контроля за состоянием атмосферного воздуха подробно изложены в «Руководстве по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89», в соответствии, с которым будет проводиться экологический мониторинг атмосферного воздуха.

Карты-схемы с расположением точек контроля атмосферного воздуха представлены на картах рассеивания в Приложении 3.

Таблица 3.10 - План – график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0101	м-р Долинное, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1352	1648.6993	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.02197	267.913636	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02564	312.66753	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0409	498.755927	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	498.755927	Аккредитованная лаборатория	0001
0102	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	5221.79785	Аккредитованная лаборатория	0001
0103	м-р Долинное, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02075	253.03632	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00337	41.0955373	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00566	69.0209914	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00903	110.116529	Аккредитованная лаборатория	0001
0104	м-р Долинное, ГЗУ	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00903	110.116529	Аккредитованная лаборатория	0001
0105	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	5221.79785	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.142	14231.8017	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0525	5261.75768	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000686	68.7536337	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000333	33.3745773	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000431	43.196525	Аккредитованная лаборатория	0001
0106	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.38	2651699.71	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.36	980879.516	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0308	12801.3089	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01496	6217.77863	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0107	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.01936	8046.53705	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.38	2651699.71	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.36	980879.516	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0308	12801.3089	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01496	6217.77863	Аккредитованная лаборатория	0001
0108	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.01936	8046.53705	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	2755606.44	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	1018285.94	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	13300.0612	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	6467.15477	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	8366.56977	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0109	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	2755606.44	Аккредитованная	0001
0110	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	1018285.94	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	13300.0612	лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	6467.15477	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	8366.56977	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	2755606.44	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	1018285.94	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	13300.0612	лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	6467.15477	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	8366.56977	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	2755606.44	лаборатория Аккредитованная	0001
0111	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	1018285.94	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	13300.0612	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0112	м-р Долинное, ГЗУ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	6467.15477	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	8366.56977	ная лаборатория Аккредитован	0001
0112	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	62164.4133	ная лаборатория Аккредитован	0001
0113	м-р Долинное, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1.525959653	2390.99816	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.247968444	388.537202	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1.271633044	1992.49847	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1.24340433403	1948.26742	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00103274511	1.61818935	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	12.71633044	19924.9847	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.317908261	498.124617	ная лаборатория Аккредитован	0001
						ная лаборатория Аккредитован	0001
0114	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.000048	0.81921919	ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(1502*)				ная лаборатория	
0115	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000048	38.2144217	Аккредитованная лаборатория	0001
0116	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.03613	28663.5666	Аккредитованная лаборатория	0001
0117	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.022664	15816.4924	Аккредитованная лаборатория	0001
0118	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.045327	6215.08296	Аккредитованная лаборатория	0001
0119	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.022664	3107.61004	Аккредитованная лаборатория	0001
0120	м-р Долинное, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.01658	202.185166	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.002694	32.8520408	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00897	109.384857	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01433	174.747492	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01433	174.747492	Аккредитованная лаборатория	0001
0121	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.014781	1576.6733	Аккредитованная лаборатория	0001
0122	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.591222	156340.287	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0123	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	45308.5226	лаборатория Аккредитованная	0001
0124	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017648	559.491238	лаборатория Аккредитованная	0001
0125	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017648	559.491238	лаборатория Аккредитованная	0001
0126	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017648	559.491238	лаборатория Аккредитованная	0001
0127	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017648	559.491238	лаборатория Аккредитованная	0001
0128	м-р Долинное, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1352	995.6134	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.02197	161.787178	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02564	188.813074	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0409	301.187782	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	301.187782	лаборатория Аккредитованная	0001
0129	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	1730.45959	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0130	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.142	14231.8017	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0525	5261.75768	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000686	68.7536337	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000333	33.3745773	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000431	43.196525	лаборатория Аккредитован	0001
0131	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5.045098	1003585.33	лаборатория Аккредитован	0001
0132	м-р Долинное, ГЗУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000131	0.10470759	лаборатория Аккредитован	0001
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0005	3.99647307	лаборатория Аккредитован	0001
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0000492	0.39325295	лаборатория Аккредитован	0001
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000132	1.05506889	лаборатория Аккредитован	0001
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000267	0.21341166	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000246	1.96626475	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000811	0.64822793	Аккредитованная лаборатория	0001
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз/ кварт	0.000493	3.94052245	Аккредитованная лаборатория	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.00167	13.3482201	Аккредитованная лаборатория	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.000637	5.09150669	Аккредитованная лаборатория	0001
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.000192	1.53464566	Аккредитованная лаборатория	0001
0203	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017311	548.80739	Аккредитованная лаборатория	0001
0204	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017311	548.80739	Аккредитованная лаборатория	0001
0207	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.877	28834.328	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.064	10663.7904	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0139	139.310795	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00675	67.6509259	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.00873	87.4951975	Аккредитованная	0001
0208	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1577	15805.3178	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0583	5843.05663	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000762	76.3706544	лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00037	37.0828637	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000479	48.0072749	лаборатория Аккредитованная	0001
0209	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.319717	483208.392	лаборатория Аккредитованная	0001
0210	м-р Аксаз, ГЗУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1977284	3613.10487	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.032112115	586.786922	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.164757	3010.61618	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0779	1423.47214	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00006	1.09638419	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	1.82991	33438.0733	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0211	м-р Аксаз, УУГ	Угарный газ) (584)				ная лаборатория	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04118425	752.562679	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.01182	362.565683	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00192	58.893918	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00758	232.50828	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0121	371.154379	Аккредитованная лаборатория	0001
0212	м-р Аксаз, УУГ	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0121	371.154379	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0185	134.933243	Аккредитованная лаборатория	0001
0213	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0185	127.024989	Аккредитованная лаборатория	0001
0214	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.003544	27487.4252	Аккредитованная лаборатория	0001
0215	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.003544	9892.98428	Аккредитованная лаборатория	0001
0216	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.007732	815.407085	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(1502*)				ная лаборатория	
0218	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000479	12.4201859	Аккредитованная лаборатория	0001
0219	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000479	12.4201859	Аккредитованная лаборатория	0001
0220	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000082	3.03000303	Аккредитованная лаборатория	0001
0221	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00097	243.149583	Аккредитованная лаборатория	0001
0222	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000082	2.14639447	Аккредитованная лаборатория	0001
0223	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0000003	5.89322182	Аккредитованная лаборатория	0001
0224	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0000003	5.89322182	Аккредитованная лаборатория	0001
0225	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0000003	0.00059501	Аккредитованная лаборатория	0001
0226	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9632	1364.56006	Аккредитованная лаборатория	0001
0227	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9632	175653.728	Аккредитованная лаборатория	0001
0228	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.648175	18632.9833	Аккредитованная лаборатория	0001
0229	м-р Аксаз,	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	1.648175	18632.9833	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
	Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	(1502*)				ная лаборатория	
0230	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.648175	18632.9833	Аккредитованная лаборатория	0001
0231	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000927	10.4799402	Аккредитованная лаборатория	0001
0250	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1577	15805.3178	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0583	5843.05663	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000762	76.3706544	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00037	37.0828637	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000479	48.0072749	Аккредитованная лаборатория	0001
0251	м-р Аксаз, ГЗУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000131	0.10470759	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0005	3.99647307	Аккредитованная лаборатория	0001
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0000492	0.39325295	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						ная лаборатория	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000132	1.05506889	Аккредитованная лаборатория	0001
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000267	0.21341166	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000246	1.96626475	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000811	0.64822793	Аккредитованная лаборатория	0001
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз/ кварт	0.000493	3.94052245	Аккредитованная лаборатория	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.00167	13.3482201	Аккредитованная лаборатория	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.000637	5.09150669	Аккредитованная лаборатория	0001
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.000192	1.53464566	Аккредитованная лаборатория	0001
0256	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0037	26.9866486	Аккредитованная лаборатория	0001
0301	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.135	743.032695	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0219	120.536415	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0256	140.901015	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0302	м-р Кариман	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0409	225.111387	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	225.111387	лаборатория Аккредитованная	0001
0303	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	78.7718393	лаборатория Аккредитованная	0001
0304	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.135	743.032695	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0219	120.536415	лаборатория Аккредитованная	0001
0305	м-р Кариман	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0256	140.901015	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0409	225.111387	лаборатория Аккредитованная	0001
0306	м-р Кариман	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	225.111387	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	78.7718393	лаборатория Аккредитованная	0001
0307	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.135	852.457873	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0219	138.28761	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ кварт	0.0256	161.651271	лаборатория Аккредитован	0001
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				ная	
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.0409	258.263163	лаборатория Аккредитован	0001
		Угарный газ) (584)				ная	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	258.263163	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
0306	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	78.7718393	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
0307	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.135	852.457873	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0219	138.28761	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ кварт	0.0256	161.651271	лаборатория Аккредитован	0001
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				ная	
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.0409	258.263163	лаборатория Аккредитован	0001
		Угарный газ) (584)				ная	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	258.263163	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
0308	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	78.7718393	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
0309	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	502.505126	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.7327615	лаборатория Аккредитован	0001
						ная	
						лаборатория	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0310	м-р Кариман	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.085573	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.358524	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.358524	Аккредитованная лаборатория	0001
0311	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	205.986596	Аккредитованная лаборатория	0001
0312	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	523.225139	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	85.1028841	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	126.078347	Аккредитованная лаборатория	0001
0313	м-р Кариман	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	201.33136	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	201.33136	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	205.986596	Аккредитованная лаборатория	0001
0313	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	523.225139	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	85.1028841	Аккредитованная	0001
0314	м-р Кариман	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	126.078347	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	201.33136	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	201.33136	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	218.810537	лаборатория Аккредитованная	0001
0315	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	лаборатория Аккредитованная	0001
0316	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	лаборатория Аккредитованная	0001
0317	м-р Кариман	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	ная лаборатория Аккредитован	0001
0318	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	ная лаборатория Аккредитован	0001
0319	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	ная лаборатория Аккредитован	0001
0320	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	ная лаборатория Аккредитован	0001
0321	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		4)				ная лаборатория	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	Аккредитованная лаборатория	0001
0322	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	Аккредитованная лаборатория	0001
0323	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	Аккредитованная лаборатория	0001
0324	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	Аккредитованная лаборатория	0001
0325	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	829134.809	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0326	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	306392.199	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	4001.8573	лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	1945.90311	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	2517.41836	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	829134.809	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	306392.199	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	4001.8573	лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	1945.90311	лаборатория Аккредитованная	0001
0327	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	2517.41836	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	829134.809	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	306392.199	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	4001.8573	лаборатория Аккредитован	0001
0328	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	1945.90311	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	2517.41836	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6.63	829134.809	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2.45	306392.199	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.032	4001.8573	лаборатория Аккредитован	0001
0329	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.01556	1945.90311	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.02013	2517.41836	лаборатория Аккредитован	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.721772357	293.715364	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.117288008	47.7287466	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.601476964	244.762803	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.058636	23.8611162	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0330	м-р Кариман	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000004907	0.00199684	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6.01476964	2447.62803	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.150369241	61.1907008	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1577	5255.98842	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0583	1943.08259	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000762	25.3967227	Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00037	12.331742	Аккредитованная лаборатория	0001
0331	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000479	15.9646065	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1577	5255.98842	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0583	1943.08259	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000762	25.3967227	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00037	12.331742	Аккредитованная	0001
0337	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000479	15.9646065	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02656	503.18685	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00432	81.8436443	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0064	121.249843	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01022	193.620844	лаборатория Аккредитованная	0001
0338	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	лаборатория Аккредитованная	0001
0347	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.034333333	214.689356	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005579167	34.8870228	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.002916667	18.2381757	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.004583333	28.6599851	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.03	187.592643	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Угарный газ) (584)				ная лаборатория	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000054	0.00033767	Аккредитованная лаборатория	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.000625	3.90818007	Аккредитованная лаборатория	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.015	93.7963217	Аккредитованная лаборатория	0001
0349	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.29754	4450.47348	Аккредитованная лаборатория	0001
0371	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000444	6.64115825	Аккредитованная лаборатория	0001
0372	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.000444	6.64115825	Аккредитованная лаборатория	0001
0380	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.135	2008.74847	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0219	325.86364	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0256	380.918228	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0409	608.576388	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0409	608.576388	Аккредитованная	0001
0381	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0108	161.541687	лаборатория Аккредитованная	0001
0383	м-р Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.96	6002.96459	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.156	975.481745	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0625	390.818007	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.15	937.963217	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.775	4846.14329	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.0000015	0.00937963	лаборатория Аккредитованная	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.015	93.7963217	лаборатория Аккредитованная	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.3625	2266.74444	лаборатория Аккредитованная	0001
0401	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
0402	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	Аккредитованная лаборатория	0001
0403	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	Аккредитованная лаборатория	0001
0404	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	Аккредитованная лаборатория	0001
0405	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная	0001
0406	м-р Северный Кариман	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитованная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.112	1675.24712	лаборатория Аккредитованная	0001
0407	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитованная	0001
0408	м-р Северный Кариман	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	ная лаборатория Аккредитован	0001
0410	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	ная лаборатория Аккредитован	0001
0411	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.013233	260.686682	ная лаборатория Аккредитован	0001
0412	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00351	52.5010483	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0013	19.4448327	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000017	0.25427858	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000008	0.11966051	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000011	0.1645332	ная лаборатория Аккредитован	0001
0413	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		4)				ная лаборатория	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
0414	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	316.804159	Аккредитованная лаборатория	0001
0415	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
0416	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	316.804159	Аккредитованная лаборатория	0001
0417	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.213333333	4202.61155	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0418	м-р Северный Кариман	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.034666667	682.924385	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.013888889	273.607526	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.033333333	656.65805	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.172222222	3392.73329	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000333	0.00656001	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.003333333	65.6657991	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.080555556	1586.92365	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.034333333	676.357792	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005579167	109.908149	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.002916667	57.4575865	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ кварт	0.004583333	90.2904762	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				ная лаборатория	
0419	м-р Северный Кариман	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.03	590.992251	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000054	0.00106379	Аккредитованная лаборатория	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.000625	12.3123386	Аккредитованная лаборатория	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.015	295.496125	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
0420	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	316.804159	Аккредитованная лаборатория	0001
0421	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	ная лаборатория Аккредитован	0001
0422	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	212.187226	ная лаборатория Аккредитован	0001
0423	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	411.870562	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	66.8768668	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	109.693218	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	175.054462	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	175.054462	ная лаборатория Аккредитован	0001
0424	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	212.187226	ная лаборатория Аккредитован	0001
0425	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		4)				ная лаборатория	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	Аккредитованная лаборатория	0001
0426	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	Аккредитованная лаборатория	0001
0427	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	411.870562	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	66.8768668	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	109.693218	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	175.054462	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	175.054462	Аккредитованная лаборатория	0001
0428	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	Аккредитованная лаборатория	0001
0429	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02174	428.272384	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00353	69.5400882	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00579	114.061504	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00924	182.025613	лаборатория Аккредитован ная	0001
0430	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0112	167.524712	лаборатория Аккредитован ная	0001
0432	м-р Северный Кариман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.319099875	1623.70266	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.05185373	263.851684	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.265916562	1353.08555	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.121995	620.757391	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000002794	0.01421694	лаборатория Аккредитован ная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2.65916562	13530.8555	лаборатория Аккредитован ная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.06647914	338.271384	лаборатория Аккредитован	0001
0819	площадка Есен	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.17	935.670801	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0276	151.908907	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02875	158.238444	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0458	252.080722	лаборатория Аккредитован	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0458	252.080722	лаборатория Аккредитован	0001
0820	площадка Есен	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.236489	1560.74729	лаборатория Аккредитован	0001
0830	площадка Есен	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.01181417	18.3349875	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.001919803	2.97943605	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.009845142	15.2791568	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00037	0.57422107	лаборатория Аккредитован	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000237	0.00036781	лаборатория Аккредитован	0001
						лаборатория	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0901	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.09845142	152.791568	Аккредитованная лаборатория	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.002461286	3.81978997	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.392533333	2294.4553	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.063786667	372.848988	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.025555556	149.378603	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.061333333	358.508639	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.316888889	1852.29464	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000613	0.00358314	Аккредитованная лаборатория	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.006133333	35.8508621	Аккредитованная лаборатория	0001
0902	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.148222222	866.39588	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.392533333	2294.4553	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.063786667	372.848988	лаборатория Аккредитован	0001
0903	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.025555556	149.378603	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.061333333	358.508639	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.316888889	1852.29464	лаборатория Аккредитован	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000613	0.00358314	лаборатория Аккредитован	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.006133333	35.8508621	лаборатория Аккредитован	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.148222222	866.39588	лаборатория Аккредитован	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.746666667	4364.45302	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.121333333	709.223613	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.048611111	284.144076	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.116666667	681.945786	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.602777778	3523.38655	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0904	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000001167	0.00682141	лаборатория Аккредитованная	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.011666667	68.1945803	лаборатория Аккредитованная	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.281944444	1648.03564	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.580266667	3391.80349	лаборатория Аккредитованная	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.094293333	551.168065	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.037777778	220.820541	лаборатория Аккредитованная	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.090666667	529.969297	лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.468444444	2738.17469	лаборатория Аккредитованная	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000907	0.00530164	лаборатория Аккредитованная	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.009066667	52.9969314	лаборатория Аккредитованная	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ кварт	0.219111111	1280.75913	лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				ная лаборатория	
0905	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.9152	5349.57241	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.14872	869.305517	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.059583333	348.279452	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.143	835.870689	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.738833333	4318.66522	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.00000143	0.00835871	Аккредитованная лаборатория	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.0143	83.5870689	Аккредитованная лаборатория	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.345583333	2020.02083	Аккредитованная лаборатория	0001
0906	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.392533333	2294.4553	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.063786667	372.848988	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.025555556	149.378603	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
0907	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.061333333	358.508639	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.316888889	1852.29464	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000613	0.00358314	Аккредитованная лаборатория	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.006133333	35.8508621	Аккредитованная лаборатория	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.148222222	866.39588	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.392533333	2294.4553	Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.063786667	372.848988	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.025555556	149.378603	Аккредитованная лаборатория	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.061333333	358.508639	Аккредитованная лаборатория	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.316888889	1852.29464	Аккредитованная лаборатория	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000613	0.00358314	Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.006133333	35.8508621	лаборатория Аккредитован	0001
0908	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.148222222	866.39588	лаборатория Аккредитован	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.266666667	1558.73322	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.043333333	253.294146	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.017361111	101.480027	лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.041666667	243.552068	лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.215277778	1258.35234	лаборатория Аккредитован	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000417	0.00243747	лаборатория Аккредитован	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.004166667	24.3552085	лаборатория Аккредитован	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.100694444	588.584156	лаборатория Аккредитован	0001
0909	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0196	260.568371	лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.003185	42.3423603	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
1006	РМЦ Вахтовый поселок	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.002043	27.1602644	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.048	638.126623	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.1136	1510.23301	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0573	315.376099	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0093	51.1866968	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00814	44.8021195	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01297	71.3861782	ная лаборатория Аккредитован	0001
1007	РМЦ Вахтовый поселок	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01297	71.3861782	ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0217	27.1279296	ная лаборатория Аккредитован	0001
6101	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00291		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0011		ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(1503*)				ная лаборатория	
6102	м-р Долинное, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000014		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000007		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000009		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1078		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0086		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0001		Аккредитованная лаборатория	0001
6103	м-р Долинное, ГЗУ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000442		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000572		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6104	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
6105	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6106	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
6107	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
6108	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6111	м-р Долинное, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
6114	м-р Долинное, УПГ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.003424		Аккредитованная лаборатория	0001
6115	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.006885		Аккредитованная лаборатория	0001
6116	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.003504		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6117	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.022377		Аккредитованная	0001
6118	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.005182		лаборатория Аккредитованная	0001
6119	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00027		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
6120	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00007		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0000271		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000002		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000002		лаборатория Аккредитованная	0001
6121	м-р Долинное, УПГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.00027		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6122	м-р Долинное, ГЗУ	(1502*)				ная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0001		лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000001		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.16898		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0625		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000816		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000396		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000513		ная лаборатория Аккредитован	0001
6123	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0006		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0002		ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(1503*)				ная лаборатория	
6124	м-р Долинное, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000003		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000002		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0503		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0186		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000243		Аккредитованная лаборатория	0001
6126	м-р Долинное, ГЗУ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000118		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0001527		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00027		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0001		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6134	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
6135	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6136	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
6137	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.16898	лаборатория Аккредитован	0001
6145	м-р Долинное, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0625	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6146	м-р Долинное, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000816		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000396		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000513		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0006		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0002		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000003		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		Аккредитованная лаборатория	0001
6147	м-р Долинное, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000002		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0503		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0186		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000243		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000118		Аккредитованная	0001
6148	м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0001527		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.16898		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0624978		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0008162		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0003964		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000513		лаборатория Аккредитованная	0001
6149	м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000147		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000072		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000093		лаборатория Аккредитованная	0001
6201	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ кварт	0.00167		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6202	м-р Аксаз, ГЗУ	(1502*)				ная	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0006191		лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000081		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000039		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000051		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00067		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0002488		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000032		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000016		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000002		ная лаборатория Аккредитован	0001
6203	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0765		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.0081		ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		(1503*)				ная лаборатория	
6204	м-р Аксаз, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0001		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000446		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000577		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
6205	м-р Аксаз, ГЗУ	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6206	м-р Аксаз, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
6207	м-р Аксаз, ГЗУ	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6208	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
6209	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
6210	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0503	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0186	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000243		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000118		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0001527		Аккредитованная лаборатория	0001
6214	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.031039		Аккредитованная лаборатория	0001
6215	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.065234		Аккредитованная лаборатория	0001
6216	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.006885		Аккредитованная лаборатория	0001
6217	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.005182		Аккредитованная лаборатория	0001
6218	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.005182		Аккредитованная лаборатория	0001
6219	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.027359		Аккредитованная лаборатория	0001
6220	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.048149		Аккредитованная лаборатория	0001
6221	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.03099		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6222	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.005182		Аккредитованная	0001
6223	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.005182		лаборатория Аккредитованная	0001
6233	м-р Аксаз, ГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00167		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0006191		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000081		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000039		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000051		лаборатория Аккредитованная	0001
6240	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.024099		лаборатория Аккредитованная	0001
6241	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.008607		лаборатория Аккредитованная	0001
6242	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.006885		лаборатория Аккредитованная	0001
6243	м-р Аксаз, УУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.006885		лаборатория Аккредитованная	0001
6244	м-р Аксаз, УУГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0.006885		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6301	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00351		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0013		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000017		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000008		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000011		Аккредитованная лаборатория	0001
6302	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00351		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0013		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000017		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000008		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000011		Аккредитованная лаборатория	0001
6303	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00011		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.00004		Аккредитованная	0001
6304	м-р Кариман	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.00004		лаборатория Аккредитованная	0001
6305	м-р Кариман	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.00011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.00004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6306	м-р Кариман	изомеров) (203)				ная	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000003		лаборатория	
						Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.2029		ная	
						лаборатория	
						Аккредитован	0001
6307	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0109		ная	
						лаборатория	
						Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0001		ная	
						лаборатория	
						Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000478		ная	
						лаборатория	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000619		Аккредитован	0001
						ная	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория	
						Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		ная	
						лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитован	0001
						ная	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория	
						Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		ная	
						лаборатория	
						Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						ная лаборатория	
6308	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
6309	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
6310	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6311	м-р Кариман	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001
6312	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитован ная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитован ная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
6313	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
6314	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6315	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
6316	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
6317	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0155		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная	0001
6326	м-р Кариман	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.01007		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.003725		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00004865		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00002363		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000306		лаборатория Аккредитованная	0001
6327	м-р Кариман	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	1.183		лаборатория Аккредитованная	0001
6338	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6339	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		ная лаборатория Аккредитован	0001
6340	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0000026		ная лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		изомеров) (203)				ная лаборатория	
6341	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
6342	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.01007		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.003725		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00004865		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00002363		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000306		Аккредитованная лаборатория	0001
6358	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6362	м-р Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитованная	0001
6363	м-р Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
6364	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
6365	м-р Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011	лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004	лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054	лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026	лаборатория Аккредитован	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6403	м-р Северный Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
6416	м-р Северный Кариман	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		Аккредитованная лаборатория	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		Аккредитованная лаборатория	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		Аккредитованная лаборатория	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6417	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0195		Аккредитованная	0001
6419	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0007		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000005		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000002		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000003		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0011		лаборатория Аккредитованная	0001
6420	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0000054		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000026		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000034		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0052		лаборатория Аккредитованная	0001
6420	м-р Северный Кариман	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0019		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000025		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6422	м-р Северный Кариман	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0000123		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000159		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0195		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0007		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000005		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000002		ная лаборатория Аккредитован	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000003		ная лаборатория Аккредитован	0001
6901	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0.0105		ная лаборатория Аккредитован	0001
6902	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая	1 раз/ кварт	0.0105		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)					
6903	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	2.25		Аккредитованная лаборатория	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0.75		Аккредитованная лаборатория	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.1284		Аккредитованная лаборатория	0001
6904	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.000733		Аккредитованная лаборатория	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.0002303		Аккредитованная лаборатория	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.000191		Аккредитованная лаборатория	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.0001307		Аккредитованная лаборатория	0001
		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 раз/ кварт	0.0001307		Аккредитованная лаборатория	0001
6905	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.000733		Аккредитованная лаборатория	0001
		Марганец и его соединения (в	1 раз/ кварт	0.0002303		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
6906	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	пересчете на марганца (IV) оксид) (327)				ная лаборатория	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.000191		Аккредитованная лаборатория	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.0001307		Аккредитованная лаборатория	0001
		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 раз/ кварт	0.0001307		Аккредитованная лаборатория	0001
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.03586		Аккредитованная лаборатория	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.000528		Аккредитованная лаборатория	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0178		Аккредитованная лаборатория	0001
6907	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0176		Аккредитованная лаборатория	0001
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.03586		Аккредитованная лаборатория	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.000528		Аккредитованная	0001
6908	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0178		лаборатория Аккредитованная	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0176		лаборатория Аккредитованная	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0879		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0325		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0003		лаборатория Аккредитованная	0001
6909	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0879		лаборатория Аккредитованная	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.0325		лаборатория Аккредитованная	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0004		лаборатория Аккредитованная	0001

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0001		ная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0003		ная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0001
6910	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0194		ная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0001
6911	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.0008		ная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0001
7002	РМЦ Вахтовый поселок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.05164		ная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория Аккредитованная лаборатория	0001
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							

11. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ ВЫБРОСАМИ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.

Экологический ущерб от выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в пределах установленных лимитов определен по данным Решения Мангистауского областного маслихата от 11 декабря 2014 года № 21/310 «О ставках платы за эмиссии в окружающую среду на 2019 - 2021 гг. по Мангистауской области» по формуле (1):

$$П_n = P * M_{ni} \quad (1)$$

где: P – региональный норматив платы за выбросы загрязняющих веществ (тен./усл. т);

M_{ni} – приведенный годовой нормативный объем загрязняющих веществ γ -го предприятия.

Ставка платы определяется исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП – 3692,0 тенге), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете, с учетом положений пункта 7 ст.495 НК РК.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ произведен в соответствии со статьями 576 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)», пунктом 5 статьи 6 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении в Республике Казахстан» и Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду (Утвержденной приказом Министра ООС Республики Казахстан № 68-п). Расчет платежей на 2024 год рассчитан по утверждённому МРП на 2025 год – 3692,0 тенге.

Действительная сумма платежей за неизбежный ущерб и загрязнение природной среды в результате выбросов загрязняющих веществ может отличаться от приведенных расчетов, так как фактические данные отличаются от плановых, для чего потребуется дополнительный расчет.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников представлены в таблицах.

Таблица 39 - Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников

№ п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну (МРП)	Ставки платы за 1 килограмм
1.	Окислы серы	20	
2.	Окислы азота	20	
3.	Пыль и зола	10	
4.	Свинец и его соединения	3986	
5.	Сероводород	124	
6.	Фенолы	332	
7.	Углеводороды	0,32	
8.	Формальдегид	332	
9.	Окислы углерода	0,32	
10.	Метан	0,02	
11.	Сажа	24	
12.	Окислы железа	30	
13.	Аммиак	24	
14.	Хром шестивалентный	798	
15.	Окислы меди	598	
16.	Бенз(а)пирен		996,6

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от сжигания попутного и (или) природного газа в факелах, осуществляемого в установленном законодательством Республики Казахстан порядке, составляют:

№ п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы
1.	Углеводороды	44,6
2.	Окислы углерода	14,6
3.	Метан	0,8
4.	Диоксид серы	200
5.	Диоксид азота	200
6.	Сажа	240
7.	Сероводород	1240
8.	Меркаптан	199 320

Согласно статье 496 Налогового кодекса фактическая сумма платы исчисляется плательщиками самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок на период оплаты.

Оплата производится в бюджет по месту нахождения источника (объекта) эмиссий в окружающую среду, указанному в разрешительном документе. Текущие суммы платы за фактический объем эмиссий в окружающую среду вносятся плательщиками не позднее 25 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.

Расчеты платы за загрязнение атмосферы стационарными источниками на 2025г. представлены в таблице 27,28.

Таблица 16 - Плата за загрязнение атмосферного воздуха

Код	Наименование ЗВ	Кол-во выброса, т/год	Ставка платы МРП за тонну	МРП, тенге	Плата за природо-пользование, тенге/год
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,19141	30	3692,0	21200,5716
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00372			0
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00005			0
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	80,54152733	20	3692,0	5947186,378
0302	Азотная кислота (5)	0,0018	20	3692,0	132,912
0303	Аммиак (32)	0,0002			0
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	13,07399069	20	3692,0	965383,4726
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00192			0
0322	Серная кислота (517)	0,0001	20	3692,0	7,384
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,760306107			0
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	16,71638907	20	3692,0	1234338,169
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002043826	124	3692,0	935,6799392

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	61,69832106	0,32	3692,0	72892,86443
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00078			0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00054			0
0410	Метан (727*)	18,55164763			0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	350,088651	0,32	3692,0	413608,7358
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	114,443554	0,32	3692,0	135208,1924
0602	Бензол (64)	1,49222676			0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,790399			0
0621	Метилбензол (349)	0,93821307			0
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00004	996600	3692,0	147177,888
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,0018			0
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	4,336769			0
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0917			0
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0062			0
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,38307			0
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0024			0
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,0008			0
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0225			0
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	9,20562	0,32		0
2902	Взвешенные частицы (116)	0,00385	10	3692,0	142,142
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000536	10	3692,0	19,78912
	В С Е Г О :	676,3530745			8 938 234,179

Таблица 17 - Расчет платы за неизбежное сжигание попутного газа

Код	Наименование ЗВ	Кол-во выброса, т/год	Ставка платы МРП за тонну	МРП, тенге	Плата за неизбежное сжигание попутного газа, тенге/год
1	2	3	4	5	6
0301	Азота (IV) диоксид (4)	2,62262	200	3692	1 936 539,157
0304	Азот (II) оксид (6)	0,42621	200	3692	314 715,3034

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0328	Углерод (583)	2,18575	240	3692	193 6745,91
0330	Сера диоксид (516)	0,86783	200	3692	640 804,9869
0333	Сероводород (518)	0,00044	1240	3692	2031,871392
0337	Углерод оксид (584)	21,9055	14,6	3692	1 180 774,449
0410	Метан (727*)	0,54645	0,8	3692	1613,987711
	В С Е Г О:	28,5548			6 013 225,67

1. ЛИТЕРАТУРА

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта).
2. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317
3. 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».
4. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
5. Правила осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
6. Классификатор отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
7. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
8. Правила проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.
9. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2
10. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005 г.
11. РМ 62-91-90. Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования.
12. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООН РК от 29 июля 2011 года № 196-п.
13. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
15. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004г.

16. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2004г.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2005г.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2005г.
19. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №13 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
20. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00, 2001г.
21. РД 34.02.305-90. Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций.
22. Методика расчета выбросов от автотранспортных предприятий (Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
23. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (Приложение №4 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
24. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 –п).
25. «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 9 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
26. Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996.
27. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии (Приложение №2 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
28. РД 153-39.0-111-2001. Методика определения нормативной потребности и норм расхода природного газа на собственные технологические нужды газодобывающих предприятий
29. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (утв. приказом МООС РК от 30 января 2007 года № 23-п)
30. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов. (Приложение №17 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
31. РД 39-1-1213-84. Методические указания по определению технологических потерь нефтяного газа при сборе, подготовке и внутрипромысловом транспортировании.
32. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (Приложение № 12 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
33. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

34. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. Алматы. 1997 г.

35. Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85.

36. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.

37. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.

38. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

39. ГОСТ 17.2.3.01 - 86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.

40. СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

14. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

ТОО "Мунай Энерджи Групп"

Выдана полному представителю, местонахождение, место рождения, территория, полностью фамилия, имя, отчество физического лица
г.Актобе, проспект К. Ноккина, 3.

на занятие исполнение работ, деятельность (деятельности) в соответствии
Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»

Особые условия действия лицензии и соответствии со статьей 3 Закона
Республики Казахстан «О лицензировании»

Орган, выдавший лицензию полное наименование органа лицензирования
Комитет экологического регулирования и контроля МООС РК

Руководитель (уполномоченное лицо) фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица)
Таутеев А.З.

органа, выдавшего лицензию

Дата выдачи лицензии « 14 января 2013 » 20 г.

Номер лицензии 01531Р № 0043182

Город Астана

1-Астана-01-046



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01531P №

Дата выдачи лицензии «14 января 2013» 20 г.

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности;

Филиалы, представительства полное наименование, местонахождение, регион

ТОО "Мунай Эсплажи Групп"
г.Актобе, проспект К. Нукена, 3.

Производственная база местонахождение

Орган, выдавший приложение к лицензии полное наименование органа, выдавшего

Комитет экологического регулирования и контроля МООС РК
приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо) Таутеев А.З.
фамилия и инициалы (полное наименование) органа, выдавшего приложение к лицензии

Дата выдачи приложения к лицензии **14 января 2013** 20 г.

Номер приложения к лицензии № **0075080**

Город Астана



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Проект НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

Наименование производства номер цеха, участка	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 вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) м-р Долинное, ГЗУ	0101	0101 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4.21
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.684

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.273
	0102	0102 01	Продувочная свеча на печи	свеча	0.09	0.9	Метан (727*)	0410 (727*)	1.273
	0103	0103 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	теплоэнергия	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000213
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.646
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.105
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.281
	0104	0104 01	Продувочная свеча на печи	свеча	0.09	0.9	Метан (727*)	0410 (727*)	0.281
	0105	0105 01	Стояк налива нефти (нефть с Долинной)	Люк	1	318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000213
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1157
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0428
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000559
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0002715
	0106	0106 01	Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	Хранение	24	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000351
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	13.96
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	5.16
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0674
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.03274
	0107	0107 01	Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	Хранение	24	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0424
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	13.96
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	5.16

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

[illegible]

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			установка Долинное V6	горелка			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.019622057 0.100625933 0.05
	0113	0113 02	Факельная установка Долинное V7	дежурная горелка	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) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.025156483 0.332302804 0.053999206 0.276919004 0.089451
	0113	0113 03	Факельная установка Долинное V8	дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0410 (727*) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.069229751 0.35657215 0.057942974 0.297143459 0.30737707218

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Сероводород (	0333(518)	0.0002546661
							Дигидросульфид) (518)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	2.971434586
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Метан (727*)	0410(727*)	0.074285865
0120	0120 01	Печь для	теплоэнергия	24	4320	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.2576	
		отопления				диоксид) (4)			
		вахтового				Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0419	
		поселка				оксид) (6)			
						Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.1395	
						сернистый, Сернистый газ,			
						Сера (IV) оксид) (516)			
						Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.223	
						углерода, Угарный газ) (			
						584)			
						Метан (727*)	0410(727*)	0.223	
0121	0121 01	Продувочная		0.5	20	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.001064	
		свеча на				предельных C1-C5 (1502*)			
		газопроводе							
0122	0122 01	Продувочная		0.5	20	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.001064	
		свеча на				предельных C1-C5 (1502*)			
		газопроводе							
0123	0123 01	Продувочная			0.25	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.000213	
		свеча сбросе				предельных C1-C5 (1502*)			
		газа на свечу							
		от ГЗУ							
0128	0128 01	Печь ПП-0,63	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	4.21	
		подогрева нефти				диоксид) (4)			
						Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.684	
						оксид) (6)			
						Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.797	
						сернистый, Сернистый газ,			
						Сера (IV) оксид) (516)			
						Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.273	
						углерода, Угарный газ) (			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584)		
	0129	0129 01	Продувочная свеча на печи	свеча	0.09	0.9	Метан (727*)	0410 (727*)	1.273
	0130	0130 01	Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)	свеча	1	318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000213
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.628
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.2324
							Бензол (64)	0602 (64)	0.003035
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.001474
	0131	0131 01	Продувочная свеча ППк на НГС	свеча		0.15	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.001907
	0132	0132 01	Хим. лаборатория	Хим. лаборатория	12	2340	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.002724
							Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0.000024
							Азотная кислота (5)	0302 (5)	0.0009
							Аммиак (32)	0303 (32)	0.0001
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0.0002
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0.000049
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0002
							Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0906 (546)	0.0009
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0.0031
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0.0012
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0.0004
	6101	6101 01	Дренажная	дыхательный	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0919

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			емкость	клапан			предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.03399
							Бензол (64)	0602(64)	0.00044
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00022
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00028
	6102	6102 01	Площадка узла учета и сброса	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	3.4005
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.2714
							Бензол (64)	0602(64)	0.0029
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0014
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.001805
	6103	6103 01	Площадка скважины №1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6104	6104 01	Площадка скважины №2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6105	6105 01	Площадка скважины №3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6106	6106 01	Площадка скважины №5	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833
	6107	6107 01	Площадка скважины №6	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833
	6108	6108 01	Площадка скважины №7	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833
	6111	6111 01	Площадка скважины	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833
	6122	6122 01	Нефтегазосепаратор №1	дренажная емкость	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000108 5.32886 1.97093 0.000172 0.0000833

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.02574
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0125
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.01618
	6123	6123 01	Дренажная емкость №1	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0188
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.00696
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00009
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00004
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00006
	6124	6124 01	Насосы центробежные №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.587
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.587
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00767
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00372
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00482
	6126	6126 01	Конденсатосборник №1		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00837
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.00309
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00003
	6134	6134 01	Площадка скважины №8	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6135	6135 01	Площадка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0355

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважины №9				предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*)	0.0131
	6136	6136 01	Площадка скважины №10	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0415(1502*)	0.000172 0.0000833 0.000108 0.0355
	6137	6137 01	Площадка скважины №11	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0415(1502*)	0.0131 0.000172 0.0000833 0.000108 0.0355
	6145	6145 01	Нефтегазосепара тор №2	дренажная емкость	24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	5.32886 1.97093 0.02574 0.0125 0.000108
	6146	6146 01	Дренажная емкость №2		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64)	0.0188 0.00696 0.00009

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00004
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00006
	6147	6147 01	Насосы центробежные №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	1.587
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.587
							Бензол (64)	0602(64)	0.00767
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00372
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00482
(002) м-р Долинное, УПГ	0114	0114 01	Продувочная свеча ППК-10С-1	труба свечи	1	53.8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000009
	0115	0115 01	Продувочная свеча ППК-10С-2	труба свечи	1	53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000009
	0116	0116 01	Продувочная свеча на узле учета газа	труба свечи		0.15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00002
	0117	0117 01	Продувочная свеча 10С-1	труба свечи		0.25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00002
	0118	0118 01	Продувочная свеча 10С-2	труба свечи		0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000082
	0119	0119 01	Продувочная свеча от ДНС	труба свечи		0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000041
	0124	0124 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000043
	0125	0125 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000043
	0126	0126 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000043
	0127	0127 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1	труба свечи		0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000043
	6114	6114 01	Площадка узла	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.107992

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6115	6115 01	врезки газа Площадка узла	ЗРА и ФС	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.217136
	6116	6116 01	врезки газа Площадка сепаратора эжектор. блока -1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.110486
	6117	6117 01	Сепаратор "газ- вода" 10С-2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.705692
	6118	6118 01	Дренажная емкость ДЭГ 10Е-1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.163427
	6119	6119 01	Конденсатосборн ик №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00837 0.00309 0.00004 0.00002 0.000025
	6120	6120 01	Конденсатосборн ик №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00231 0.00085 0.000011 0.000005 0.000007
	6121	6121 01	Конденсатосборн ик №3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00837 0.00309 0.00004 0.00002 0.000025

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

(003) м-р	6148	6148 01	Тест-сепаратор		24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	5.32886
Долинное, ДНС- нефтепровод							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416 (1503*)	1.97093
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.02574
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.012502
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.016179
	6149	6149 01	Гребенка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0961
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.0355
							предельных C6-C10 (1503*)		
(005) м-р Аксаз, ГЗУ							Бензол (64)	0602 (64)	0.000464
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0002255
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000292
	0201	0201 01	Печь УН-0,2	временно не	24	2208			
			подогрева нефти	работает					
	0202	0202 01	Продувочная	временно не		11.67			
			свеча на печи	работает					
	0203	0203 01	Вытяжная свеча	труба свечи		0.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.000042
			на дренажной				предельных C1-C5 (1502*)		
			емкости						
	0204	0204 01	Вытяжная свеча			0.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.000042
			на дренажной				предельных C1-C5 (1502*)		
			емкости						
	0207	0207 01	Резервуар	хранение	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.756
			хранения				предельных C1-C5 (1502*)		
			конденсата				Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.28
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.003654
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.001775
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.002297
	0208	0208 01	Стояк налива	люк	24	8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.00417
			нефти				предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416 (1503*)	0.001544
							предельных C6-C10 (1503*)		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00002016
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00000098
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00001267
	0209	0209 01	Продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод			2.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.020877
	0210	0210 01	Факельная установка Аксаз V6	Дежурная горелка	24	240	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.025778995
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.004189087
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.021482496
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.01
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.00001
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.21482496
	0210	0210 02	Факельная установка Аксаз V7	Дежурная горелка	24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0.005370624
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.264637498
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.043003593
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.220531248
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.1
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.00009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2.20531248

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						Метан (727*)	0410 (727*)	0.055132812
	0210	0210 03	Факельная установка Аксаз V8	Дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4) 0.041
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6) 0.0067
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583) 0.0344
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516) 0.02
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518) 0.00001
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584) 0.392
	0250	0250 01	Стояк налива нефти		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*) 0.0086111
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*) 0.0391
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*) 0.01447
							Бензол (64)	0602 (64) 0.000189
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203) 0.0000918
							Метилбензол (349)	0621 (349) 0.0001188
	0251	0251 01	Хим.лаборатория	Хим. лаборатория	12	2340	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*) 0.000024
							Азотная кислота (5)	0302 (5) 0.0009
							Аммиак (32)	0303 (32) 0.0001
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163) 0.0002
							Серная кислота (517)	0322 (517) 0.000049
							Бензол (64)	0602 (64) 0.0005
							Метилбензол (349)	0621 (349) 0.0002
							Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод)	0906 (546) 0.0009

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(546) Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061(667)	0.0031
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401(470)	0.0012
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.0004
	0256	0256 01	Продувочная свеча на печи конденсатосборнике			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0889
	6201	6201 01	Дренажная емкость №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.01952
							Бензол (64)	0602(64)	0.000255
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000124
	6202	6202 01	Дренажная емкость №2		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.02121
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00785
							Бензол (64)	0602(64)	0.000102
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00005
	6203	6203 01	Площадка узла учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000064
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	2.412
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.255
							Бензол (64)	0602(64)	0.0029
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00141
	6204	6204 01	Площадка скважины №1		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00182
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0131
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6205	6205 01	Площадка скважины №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6206	6206 01	Площадка скважины №3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6207	6207 01	Площадка скважины №4		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6208	6208 01	Площадка скважины №5		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(006) м-р Аксаз, УУГ	6209	6209 01	Площадка скважины №6		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6210	6210 01	Насосная		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.587
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.587
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00767
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00372
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00482
	6233	6233 01	Сепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000255
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000124
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00016
	0211	0211 01	Печь БР (огневой испаритель)		24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.368
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0598
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.236
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.376
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.376
	0212	0212 01	продувочная			20	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.2565

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			свеча			предельных C1-C5 (1502*)		
	0213	0213 01	продувочная свеча на печи		11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.4396
	0214	0214 01	Продувочные свечи №1 на линии учета газа		1.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000019
	0215	0215 01	Продувочные свечи №2 на линии учета газа		1.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000019
	0216	0216 01	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости		1.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000042
	0218	0218 01	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2		1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000002
	0219	0219 01	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4		1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000002
	0220	0220 01	Продувочные свечи от сепаратора 20С-1		0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0000001
	0221	0221 01	Продувочные свечи от сепаратора 20С-3		0.17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00000059
	0222	0222 01	Продувочная свеча от насоса ДЭГ		1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0000003
	0223	0223 01	Продувочные свечи от ППК сепаратора 20С2		58.3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00000006
	0224	0224 01	Продувочные	1	58.3	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.00000006

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			свечи от ППК сепаратора 20С3				предельных С1-С5 (1502*)		
	0225	0225 01	Продувочные свечи от ППК сепаратора 20С4		1	58.3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.00000006
	0226	0226 01	Продувочные свечи от ППК 20Р-1			58	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	4.6129
	0227	0227 01	Продувочные свечи от ППК 20БР-1			58	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	4.6129
	6214	6214 01	Площадка учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	5.326352
	6215	6215 01	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023(436)	2.057227
	6216	6216 01	Площадка насосов подачи ДЭГ	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023(436)	0.217136
	6217	6217 01	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023(436)	0.163427
	6218	6218 01	Площадка конденсатосборника ДЭГ		24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023(436)	0.163427
	6219	6219 01	Фреоновая холодильная		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.862788
	6220	6220 01	Площадка насосов блока эжекции		24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023(436)	1.518416
	6221	6221 01	Площадка конденсатосборников		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.977303
	6222	6222 01	Площадка дренажных	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.163427

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			емкости Е-1						
(007) м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	6223	6223 01	Площадка дренажных емкости Е-2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.163427
	6241	6241 01	Площадка теплообменника	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.27142
	6242	6242 01	Площадка испарителя	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.217136
	6243	6243 01	Площадка узла врезки в газопровод	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.217136
	6244	6244 01	Площадка насоса подачи фреона	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0.217136
	0228	0228 01	Продувочная свеча №1			0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00296672
	0229	0229 01	Продувочная свеча №2			0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00296672
	0230	0230 01	Продувочная свеча №3			0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00296672
	0231	0231 01	Продувочная свеча на узле одоризации			0.3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.000001
	6240	6240 01	Узел одоризации	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.759976
(010) м-р Кариман	0301	0301 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4.19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	1.27

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584) Метан (727*)	0410 (727*)	1.27
	0302	0302 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0303	0303 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4.19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.27
	0304	0304 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	1.27
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0305	0305 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4.19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.27
	0306	0306 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	1.27
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0307	0307 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4.19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0330 (516)	0.797

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.27
	0308	0308 01	Продувочная свеча на печи	теплоэнергия	24	11.67	Метан (727*)	0410(727*)	1.27
	0309	0309 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№2			8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.318
	0310	0310 01	Продувочная свеча на печи	теплоэнергия	24	11.67	Метан (727*)	0410(727*)	0.318
	0311	0311 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№3			8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.318
	0312	0312 01	Продувочная свеча на печи	теплоэнергия	24	11.67	Метан (727*)	0410(727*)	0.318
	0313	0313 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№4			8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.199

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0314	0314 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
	0315	0315 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№7	теплоэнергия	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0316	0316 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
	0317	0317 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№8	теплоэнергия	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0318	0318 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
	0319	0319 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			скв.№10				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0320	0320 01	Продувочная свеча на печи	теплоэнергия	24	11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0321	0321 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№11			8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0322	0322 01	Продувочная свеча на печи	теплоэнергия	24	11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0323	0323 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№124			8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0324	0324 01	Продувочная свеча на печи	дыхательный	24	11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0325	0325 01	Технологические			8760	Смесь углеводородов	0415 (1502*)	23.6

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			резервуары нефти (м-р Кариман) №1	клапан			предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*)	8.74
	0326	0326 01	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №2	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203)	0.114 0.0554
							0415(1502*)		0.0717 23.6
							0416(1503*)		8.74
							0602(64) 0616(203)		0.114 0.0554
	0327	0327 01	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	дыхательный клапан	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621(349) 0415(1502*)	0.0717 23.6
							0416(1503*)		8.74
							0602(64) 0616(203)		0.114 0.0554
	0328	0328 01	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	дыхательный клапан	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621(349) 0415(1502*)	0.0717 23.6
							0416(1503*)		8.74
							0602(64) 0616(203)		0.114 0.0554
	0329	0329 01	Факельная установка Кариман V7	дежурная горелка	24	8760	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0621(349) 0301(4) 0304(6) 0328(583)	0.0717 0.332302804 0.053999206 0.276919004

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.089451
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.00000747
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2.769190036
	0329	0329 02	Факельная установка Кариман V8	дежурная горелка	24	120	Метан (727*)	0410 (727*)	0.069229751
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.307253565
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.049928704
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.256044637
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.014463
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.00000121
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2.560446374
	0330	0330 01	Стояк налива нефти	люк	24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0.064011159
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2097
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0776
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001013
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000492
	0331	0331 01	Стояк налива нефти	люк	24	8760	Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000637
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2097
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0776
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001013

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.000492
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000637
	0337	0337 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№118	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.826
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1342
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.318
	0338	0338 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.318
	0339	0339 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№119	теплоэнергия	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0340	0340 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0341	0341 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№120	теплоэнергия	24	8760			
	0342	0342 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0343	0343 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№121	теплоэнергия вр.не работает	24	8760			
	0344	0344 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0347	0347 01	Дизельный генератор 15 кВт		12	445	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.278296
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0452231
							Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	0.02427

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.036405
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2427
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000000445
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.004854
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.12135
0349	0349 01	Продувочная свеча от ГЗУ				0.5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00053557
0350	0350 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№117	теплоэнергия	24	8760				
0351	0351 01	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11.67				
0359	0359 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№113	теплоэнергия	24	8760				
0360	0360 01	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11.67				
0361	0361 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№116	теплоэнергия	24	8760				
0362	0362 01	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11.67				
0363	0363 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№12	теплоэнергия	24	8760				
0364	0364 01	Продувочная	вр. не		11.67				

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0365	0365 01	свеча на печи Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№13	работает теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
	0369	0369 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0371	0371 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости			0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00000107
	0372	0372 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости			0.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00000107
	0375	0375 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле спутника	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
	0376	0376 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0378	0378 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле гребенки	теплоэнергия	24	8760			
	0379	0379 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0380	0380 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	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 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584)	4.19 0.681 0.797 1.27
						584)			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						Метан (727*)	0410 (727*)	1.27	
	0381	0381 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2565
	0383	0383 01	Дизельный генератор 450 кВт		12	445	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.25888
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.042068
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.01618
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.04045
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.21034
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000000445
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.004045
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.09708
	6301	6301 01	Дренажная емкость №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.11057
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0409
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00053
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.00026
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00034
	6302	6302 01	Дренажная емкость №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.11057
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0409
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00053

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00026
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00034
	6303	6303 01	Конденсатосборник №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00336
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00124
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000162
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000079
	6304	6304 01	Нефтегазосепаратор		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000102
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00336
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00124
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000162
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000079
	6305	6305 01	Газосепаратор		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000102
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00336
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00124
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000162
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000079
	6306	6306 01	Площадка узла учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000102
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	6.3999
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.3433
							Бензол (64)	0602(64)	0.0031
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00151
	6307	6307 01	ЗРА и ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.001952
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0355

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			скважины №1Т				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000083
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6308	6308 01	ЗРА и ФС скважины №2Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000083
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6309	6309 01	ЗРА и ФС скважины №3Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000083
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6310	6310 01	ЗРА и ФС скважины №4Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000083
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
	6311	6311 01	ЗРА и ФС скважины №5Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000083

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6312	6312 01	ЗРА и ФС скважины №6Т	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.000083
	6313	6313 01	ЗРА и ФС скважины №7Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.000083
	6314	6314 01	ЗРА и ФС скважины №9Т	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.000083
	6315	6315 01	ЗРА и ФС скважины №10Т	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.000083
	6316	6316 01	ЗРА и ФС скважины №11Т	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.000108 0.0355 0.0131

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							предельных C6-C10 (1503*)		
	6317	6317 01	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	ЗРА и ФС	24	220.8	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Метанол (Метиловый спирт) (338)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 1052 (338)	0.000172 0.000083 0.000108 0.489 0.0121 0.000044 0.00002 0.000027 0.3174 0.1174 0.001533 0.000745 0.000964 0.0917
	6326	6326 01	Насосы мультифазные	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833 0.000108
	6327	6327 01	Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для крана	ЗРА и ФС	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0.0917
	6338	6338 01	ЗРА и ФС скважины №116Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833 0.000108
	6339	6339 01	ЗРА и ФС скважины №118Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0355 0.0131

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203)	0.000172 0.0000833 0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833 0.000108 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833 0.000108 0.0725 0.0268 0.00035 0.00017 0.00022 0.0355 0.0131 0.000172 0.0000833
	6340	6340 01	ЗРА и ФС скважины №119Т	ЗРА и ФС	24	8760			
	6341	6341 01	ЗРА и ФС скважины №120Т	ЗРА и ФС	24	8760			
	6342	6342 01	Насосы центробежные	ЗРА и ФС	24	500			
	6358	6358 01	ЗРА и ФС скважины №121Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6362	6362 01	ЗРА и ФС скважины №114Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6363	6363 01	ЗРА и ФС скважины №123Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6364	6364 01	ЗРА и ФС скважины №13Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
	6365	6365 01	ЗРА и ФС скважины №117Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000108
(012) м-р Северный Кариман	0401	0401 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.18

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0402	0402 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
	0403	0403 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2	теплоэнергия	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0404	0404 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0405	0405 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от ЗУ	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0406	0406 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0407	0407 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			на				Азот (II) оксид (Азота	0304 (6)	0.1099
			трубопроводе				оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.18
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.2874
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
0408	0408 01	Продувочная	свеча		11.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		0.2662
		свеча на печи				предельных C1-C5 (1502*)			
0409	0409 01	Печь УН-0,2	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)		0.676
		подогрева нефти				диоксид) (4)			
		скв.3				Азот (II) оксид (Азота	0304 (6)		0.1099
						оксид) (6)			
						Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)		0.18
						сернистый, Сернистый газ,			
						Сера (IV) оксид) (516)			
						Углерод оксид (Окись	0337 (584)		0.2874
						углерода, Угарный газ) (			
						584)			
						Метан (727*)	0410 (727*)		0.2874
0410	0410 01	Продувочная			11.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		0.2662
		свеча на печи				предельных C1-C5 (1502*)			
0411	0411 01	Продувочная			11.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		0.00055596
		свеча от ЗУ				предельных C1-C5 (1502*)			
0412	0412 01	Труба свечи	Дренажная		11.67	Смесь углеводородов	0415 (1502*)		0.02787
			емкость			предельных C1-C5 (1502*)			
						Смесь углеводородов	0416 (1503*)		0.01031
						предельных C6-C10 (1503*)			
						Бензол (64)	0602 (64)		0.00013
						Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)		0.00007
						м-, п- изомеров) (203)			
						Метилбензол (349)	0621 (349)		0.00008
0413	0413 01	Печь УН-0,2	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)		0.676
		подогрева нефти	планируемый			диоксид) (4)			
						Азот (II) оксид (Азота	0304 (6)		0.1099
						оксид) (6)			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0414	0414 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0415	0415 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0416	0416 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0417	0417 01	Дизель генератор 100 кВт	электроэнергия		450	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.25888
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.042068
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.01618
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.04045
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.21034
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000000445

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.004045
							609)		
	0418	0418 01	Дизель генератор 15 кВт	электроэнергия		450	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754 (10)	0.09708
							10)		
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.278296
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0452231
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.02427
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.036405
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	0.2427
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000000445
							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.004854
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754 (10)	0.12135
							10)		
	0419	0419 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.2874

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
	0420	0420 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0421	0421 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0422	0422 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0423	0423 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.2874
	0424	0424 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Метан (727*)	0410 (727*)	0.2874
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2662
	0425	0425 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.18

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2874
							Метан (727*)	0410(727*)	0.2874
	0426	0426 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2662
	0427	0427 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2874
							Метан (727*)	0410(727*)	0.2874
	0428	0428 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2662
	0429	0429 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.2874
							Метан (727*)	0410(727*)	0.2874
	0430	0430 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.2662
	0432	0432 01	Факельная установка Сев. Кариман V6	дежурная горелка	24	240	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.007685713
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.001248928

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.006404761
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.08
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000747
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.064047612
							Метан (727*)	0410(727*)	0.00160119
	0432	0432 02	Факельная установка Северный Кариман V7	дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.332302804
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.053999206
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.276919004
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.089451
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000747
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.769190036
							Метан (727*)	0410(727*)	0.069229751
	0432	0432 03	Факельная установка Северный Кариман V8		24	120	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.129456196
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.021036632
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.107880163
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.007636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000006

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							Дигидросульфид) (518)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.078801632
	6403	6403 01	ЗРА и ФС скважины №1	ЗРА и ФС	24	8760	Метан (727*)	0410(727*)	0.026970041
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
	6416	6416 01	ЗРА и ФС скважины №2	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
	6417	6417 01	ЗРА и ФС площадка	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.6158
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0227
							Бензол (64)	0602(64)	0.000157
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00008
	6419	6419 01	Площадка ЗРА и ФС скв. №3	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000099
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0355
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0131
							Бензол (64)	0602(64)	0.000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000833
	6420	6420 01	Общая площадка	ЗРА и ФС	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000108
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.1654

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			ЗРА И ФС				предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*)	0.0612
	6422	6422 01	Замерная установка ЗУ	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0415(1502*)	0.000799 0.000388 0.000502 0.6158
(020) площадка Есен	0806	0806 01	Резервуар нефти, №3		24	8760			
	0807	0807 01	Стояк налива нефти скв.3		24	8760			
	0808	0808 01	Дренажная емкость №3		24	2208			
	0809	0809 01	Резервуар нефти, №1		24	8760			
	0810	0810 01	Стояк налива нефти скв.1		24	8760			
	0811	0811 01	Дренажная емкость №1		24	2208			
	0812	0812 01	автономный генератор №2		4	400			
	0815	0815 01	Резервуар нефти №2		24	8760			
	0816	0816 01	Стояк налива нефти скв.2		24	8760			
	0817	0817 01	Дренажная емкость №2		24	8760			
	0818	0818 01	Свеча сброса			0.67			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

			газа от						
	0819	0819 01	резервуара №2 Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.2		24	8640	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) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 0410(727*)	5.29 0.86 0.894 1.426 1.426
	0820	0820 01	Продувочная свеча на печи			11.67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000213
	0821	0821 01	Дизельный генератор 15 кВт		4	400			
	0822	0822 01	Дизельный генератор 30 кВт		4	400			
	0823	0823 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.1		24	8760			
	0824	0824 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0828	0828 01	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.3		24	8760			
	0829	0829 01	Продувочная свеча на печи			11.67			
	0830	0830 01	Факельная установка Есен V7	дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516)	0.372571678 0.060542898 0.310476398 0.01

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Сероводород (	0333 (518)	0.00000747
							Дигидросульфид) (518)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	3.104763981
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.0776191
	6812	6812 01	Нефтегазосепара		24	8760			
			тор №2						
	6813	6813 01	Газосепаратор		24	8760			
			№2						
	6814	6814 01	Нефтегазосепара		24	8760			
			тор №2						
	6815	6815 01	Газосепаратор		24	8760			
			№1						
	6816	6816 01	ЗРА и ФС		24	8760			
			скважины №2						
	6817	6817 01	ЗРА и ФС		24	8760			
			скважины №1						
	6818	6818 01	Нефтегазосепара		24	8760			
			тор №3						
	6819	6819 01	Газосепаратор		24	8760			
			№3						
	6820	6820 01	ЗРА и ФС		24	8760			
			скважины №3						
	6821	6821 01	Общая площадка		24	8760			
			ЗРА и ФС						
			скважины №1						
	6822	6822 01	Конденсатосборн		24	8760			
			ик №3						
	6827	6827 01	Общая площадка		24	8760			
			ЗРА и ФС						
			скважины №2						
	6828	6828 01	Конденсатосборн		24	8760			
			ик №2						

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

	6829	6829 01	Общая площадка		24	8760			
	6830	6830 01	ЗРА и ФС скважины №3		24	8760			
(022) РМЦ Вахтовый поселок	1006	1006 01	Конденсатосборник №1	теплоэнергия	24	4392	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.905
			Печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ)				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.147
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.1287
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.205
	1007	1007 01	Продувочная свеча на печи			20	Метан (727*)	0410 (727*)	0.205
	7002	7002 01	Площадка ЗРА и ФС		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.3011
(025) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0901 01	Подъемный агрегат УПА-60-80		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.628519
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3.36384
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.546624
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.21024
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.5256
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2.73312
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000005782
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.05256
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754 (10)	1.26144

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0902	0902 01	Подъемный агрегат УПА-60		24	2208	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 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)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	3.36384 0.546624 0.21024 0.5256 2.73312 0.000005782 0.05256 1.26144 2.8256 0.45916 0.1766 0.4415 2.2958
	0903	0903 01	Дизель Detroit diesel 8V71N		24	2208	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)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	2.8256 0.45916 0.1766 0.4415 2.2958

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						углерода, Угарный газ) (		
						584)		
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000004857
						Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.04415
						609)		
						Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	1.0596
						на C/ (Углеводороды		
						предельные C12-C19 (в		
						пересчете на C);		
						Растворитель РПК-265П) (		
						10)		
0904	0904 01	Дизель Detroit diesel 60		24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2.8256
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.45916
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.1766
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.4415
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	2.2958
						584)		
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000004857
						Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.04415
						609)		
						Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	1.0596
						на C/ (Углеводороды		
						предельные C12-C19 (в		
						пересчете на C);		
						Растворитель РПК-265П) (		
						10)		
0905	0905 01	Бурнасос Detroit diesel 60		24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3.3024
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.53664

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.2064
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.516
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	2.6832
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000005676
							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.0516
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754 (10)	1.2384
							10)		
	0906	0906 01	Цементировочный агрегат ЦА-320	выхлопная труба	24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2.99936
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.487396
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.18746
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.46865
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337 (584)	2.43698
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000005155
							Формальдегид (Метаналь) (	1325 (609)	0.046865
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754 (10)	1.12476

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (		
	0907	0907 01	Дизель ЯМЗ-236	выхлопная труба	24	2208	10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.99936
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.487396
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.18746
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.46865
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	2.43698
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000005155
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.046865
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	1.12476
							Растворитель РПК-265П) (		
							10)		
	0908	0908 01	Дизельная электростанция	выхлопная труба	24	1500	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.70336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.276796
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.10646
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.26615
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	1.38398
							584)		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000002928
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0.026615
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.63876
	0909	0909 01	Передвижная парогенераторная установка	выхлопная труба	12	1104	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.309
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0502
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0.0322
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.757
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.79
	6901	6901 01	Узел пересыпки цемента	КРС	1	10	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	2909 (495*)	0.000378
	6902	6902 01	Узел пересыпки цемента	КРС	1	10	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая	2909 (495*)	0.000378

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							смесь, пыль вращающихся		
	6903	6903 01	Покрасочный участок ГФ-021	ЛКМ	8	400	печей, боксит) (495*) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.045
	6903	6903 02	Покрасочный участок ПФ-115	ЛКМ	8	400	Взвешенные частицы (116) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2902(116) 0616(203)	0.001925 0.0225
	6904	6904 01	Сварочный пост	Сварочные работы	4	500	Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	2752(1294*) 2902(116) 0123(274)	0.0225 0.001925 0.001504
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.000472
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.000392
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344(615)	0.000268
							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(494)	0.000268
	6905	6905 01	Сварочный пост	Сварочные	4	500	Железо (II, III) оксиды (в	0123(274)	0.001504

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				работы			пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 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)		
	6906	6906 01	Пост газорезки		8	730	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0143(327) 0342(617) 0344(615) 2908(494) 0123(274) 0143(327) 0301(4)	0.000472 0.000392 0.000268 0.000268 0.0942 0.001387 0.0468

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0463
6907	6907 01	Пост газорезки	8	730	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0942	
					Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.001387	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0468	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0463	
6908	6908 01	Емкость приема отходов обратной промывки	24	500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0008	
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.9242	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.3418	
					Бензол (64)	0602(64)	0.0045	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0014	
					Метилбензол (349)	0621(349)	0.0028	
6909	6909 01	Емкость приема отходов обратной промывки	24	500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0008	
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.9242	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.3418	
					Бензол (64)	0602(64)	0.0045	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0014	
					Метилбензол (349)	0621(349)	0.0028	
6910	6910 01	Установка подачи топлива	1	76.6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00536	
6911	6911 01	Налив соляной	2	500	Гидрохлорид (Соляная	0316(163)	0.00152	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			кислоты при СКО				кислота, Водород хлорид) (163)		
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ) .									

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения 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
						м-р Долинное, ГЗУ			
0101	9	0.3	2.18	0.1540955	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1352	4.21
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02197	0.684
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02564	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.273
0102	0.8	0.4	0.4	0.0502656	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.273
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213
0103	9	0.3	2.18	0.1540955	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02075	0.646
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00337	0.105
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00566	0.176
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.00903	0.281

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00903	0.281
0104	0.8	0.4	0.4	0.0502656	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213
0105	4	0.1	1.41	0.0110741	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.142	0.1157
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0525	0.0428
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000686	0.000559
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000333	0.0002715
0106	5	0.1	0.34	0.0026704	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000431	0.000351
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.38	13.96
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.36	5.16
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0308	0.0674
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01496	0.03274
0107	5	0.1	0.34	0.0026704	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.01936	0.0424
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.38	13.96
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.36	5.16
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0308	0.0674
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01496	0.03274
0108	5	0.1	0.34	0.0026704	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.01936	0.0424
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63	39.35
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45	14.55
						0602 (64)	Бензол (64)	0.032	0.19
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01556	0.0923
0109	5	0.1	0.34	0.0026704	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02013	0.1195
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63	39.35
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	2.45	14.55

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0110	5	0.1	0.34	0.0026704	30		предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.032	0.19
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01556	0.0923
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02013	0.1195
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63	39.35
0111	5	0.1	0.34	0.0026704	30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45	14.55
						0602 (64)	Бензол (64)	0.032	0.19
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01556	0.0923
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02013	0.1195
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63	39.35
0112	2.5	0.08	0.84	0.0042223	30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45	14.55
						0602 (64)	Бензол (64)	0.032	0.19
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01556	0.0923
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02013	0.1195
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213
0113	18	0.518	24.56	5.1758154	1941	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.525959653	0.809626073
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.247968444	0.131564237
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.271633044	0.674688396
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.24340433403	0.44682807218
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00103274511	0.0003021361
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	12.71633044	6.74688395

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							углерода, Угарный газ) (584)		
0120	9	0.3	2.18	0.1540955	240	0410 (727*)	Метан (727*)	0.317908261	0.168672099
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01658	0.2576
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002694	0.0419
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00897	0.1395
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01433	0.223
0121	4	0.04	8.28	0.010405	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.01433	0.223
0122	4	0.04	3.34	0.0041972	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.014781	0.001064
0123	4	0.04	4.61	0.0057931	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.591222	0.001064
0128	9	0.3	3.61	0.2551765	240	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1352	4.21
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02197	0.684
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02564	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.273
0129	0.8	0.025	309	0.1516804	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.273
0130	4	0.1	1.41	0.0110741	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.142	0.628
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0525	0.2324
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000686	0.003035
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000333	0.001474

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0131	2.5	0.08	1.11	0.0055795	30	0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.000431	0.001907
0132	3.5	0.2	4.42	0.1388587	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5.045098	0.002724
						0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000131	0.000024
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0.0005	0.0009
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.0000492	0.0001
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.0002
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0000267	0.000049
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000246	0.0005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000811	0.0002
						0906 (546)	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0.000493	0.0009
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00167	0.0031
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.000637	0.0012
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000192	0.0004
6101	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00291	0.0919
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0011	0.03399
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000014	0.00044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000007	0.00022
6102	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000009	0.00028
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1078	3.4005
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0086	0.2714

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

					0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0001	0.0029
6103	2			30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000442	0.0014
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000572	0.001805
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6104	2			30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6105	2			30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6106	2			30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6107	2			30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6108	2				30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6111	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16898	5.32886
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0625	1.97093
6122	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.000816	0.02574
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000396	0.0125
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000513	0.01618
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0006	0.0188
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0002	0.00696
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000003	0.00009
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000003	0.00009
6123	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0006	0.0188
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0002	0.00696
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000003	0.00009
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000003	0.00009

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.00004
6124	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000002	0.00006
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0503	1.587
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0186	0.587
					0602 (64)	Бензол (64)	0.000243	0.00767
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000118	0.00372
6126	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001527	0.00482
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00027	0.00837
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0001	0.00309
					0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.00004
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.00002
6134	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000001	0.00003
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6135	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6136	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6137	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
6145	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16898	5.32886
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0625	1.97093
6146	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.000816	0.02574
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000396	0.0125
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000513	0.01618
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0006	0.0188
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0002	0.00696
6147	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.000003	0.00009
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.00004
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000002	0.00006
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0503	1.587
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0186	0.587
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000243	0.00767
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000118	0.00372

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001527	0.00482
м-р Долинное, УПГ									
0114	6	0.1	8.28	0.0650311	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000048	0.000009
0115	6	0.05	0.71	0.0013941	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000048	0.000009
0116	5	0.025	2.85	0.001399	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.03613	0.00002
0117	5	0.05	0.81	0.0015904	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.022664	0.00002
0118	5	0.025	16.49	0.0080945	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.045327	0.000082
0119	5	0.025	16.49	0.0080945	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.022664	0.000041
0124	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017648	0.000043
0125	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017648	0.000043
0126	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017648	0.000043
0127	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017648	0.000043
6114	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003424	0.107992
6115	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006885	0.217136
6116	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003504	0.110486
6117	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.022377	0.705692
6118	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.005182	0.163427
6119	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00027	0.00837
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0001	0.00309
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.00004

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6120	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000001	0.000025
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000007	0.00231
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000271	0.00085
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000004	0.000011
6121	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000002	0.000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000002	0.000007
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000027	0.00837
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0001	0.00309
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.00004
6148	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.00002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000001	0.000025
						м-р Долинное, ДНС-нефтепровод			
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16898	5.32886
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0624978	1.97093
6149	2				30	0602 (64)	Бензол (64)	0.0008162	0.02574
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003964	0.012502
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000513	0.016179
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.003	0.0961
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0011	0.0355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000147	0.000464

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000072	0.0002255
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000093	0.000292
						м-р Аксаз, ГЗУ			
0201	9	0.3	4.53	0.3202076	240				
0202	0.8	0.025	310	0.1521713	30				
0203	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017311	0.000042
0204	5	0.05	17.83	0.0350092	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017311	0.000042
0207	5	0.1	14.1	0.1107414	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.877	0.756
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.064	0.28
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0139	0.003654
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00675	0.001775
0208	4	0.1	1.41	0.0110741	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00873	0.002297
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1577	0.00417
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0583	0.001544
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000762	0.00002016
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037	0.0000098
0209	3	0.04	4.24	0.0053282	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000479	0.00001267
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.319717	0.020877
0210	25.8	1.342	0.31	0.4401882	1922.9	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1977284	0.331416493
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.032112115	0.05389268
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.164757	0.276413744
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0779	0.13

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0250	4	0.1	1.41	0.0110741	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00006	0.00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.82991	2.81213744
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.04118425	0.069114536
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1577	0.0391
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0583	0.01447
0251	3.5	0.2	4.42	0.1388587	30	0602 (64)	Бензол (64)	0.000762	0.000189
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037	0.0000918
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000479	0.0001188
						0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000131	0.000024
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0.0005	0.0009
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.0000492	0.0001
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.0002
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0000267	0.000049
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000246	0.0005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000811	0.0002
						0906 (546)	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0.000493	0.0009
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00167	0.0031
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.000637	0.0012
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000192	0.0004
0256	0.8	0.025	310	0.1521713	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0037	0.0889

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6201	2				30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00167	0.05279
6202	2				30	0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0006191	0.01952
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000081	0.000255
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000039	0.000124
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000051	0.00016
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00067	0.02121
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0002488	0.00785
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000032	0.000102
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000016	0.00005
6203	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000002	0.000064
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0765	2.412
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0081	0.255
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0001	0.0029
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000446	0.00141
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000577	0.00182
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
6204	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0000026	0.0000833
6205	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0000026	0.0000833

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6206	2				30	0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6207	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6208	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6209	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6210	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0503	1.587

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0186	0.587
6233	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000243	0.00767
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000118	0.00372
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001527	0.00482
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00167	0.05279
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0006191	0.01952
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000081	0.000255
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000039	0.000124
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000051	0.00016
						м-р Аксаз, УУГ			
0211	14	0.2	1.95	0.0612612	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01182	0.368
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00192	0.0598
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00758	0.236
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0121	0.376
0212	4	0.025	310	0.1521713	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.0121	0.376
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0185	0.2565
0213	4	0.025	329.3	0.1616451	30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0185	0.4396
0214	4	0.015	0.81	0.0001431	30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.003544	0.000019
0215	4	0.025	0.81	0.0003976	30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.003544	0.000019
0216	3	0.1	1.34	0.0105244	30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.007732	0.000042
							предельных C1-C5 (1502*)		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0218	6	0.05	21.8	0.0428043	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000479	0.000002
0219	6	0.05	21.8	0.0428043	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000479	0.000002
0220	5	0.025	61.19	0.0300366	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000082	0.0000001
0221	5	0.025	9.02	0.0044277	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00097	0.00000059
0222	5	0.025	86.38	0.0424018	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000082	0.0000003
0223	6	0.015	0.32	0.0000565	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0000003	0.00000006
0224	6	0.015	0.32	0.0000565	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0000003	0.00000006
0225	6	0.5	2.85	0.5595975	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0000003	0.00000006
0226	6	0.5	3.99	0.7834365	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.9632	4.6129
0227	6	0.015	34.44	0.0060861	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.9632	4.6129
6214	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.031039	5.326352
6215	2				30	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.065234	2.057227
6216	2				30	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.006885	0.217136
6217	2				30	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.005182	0.163427
6218	2				30	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.005182	0.163427
6219	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.027359	0.862788

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6220	2				30	1023 (436)	предельных C1-C5 (1502*) 2,2'-Оксидизтанол (	0.048149	1.518416
6221	2				30	0415 (1502*)	Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.03099	0.977303
6222	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.005182	0.163427
6223	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.005182	0.163427
6241	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.008607	0.27142
6242	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006885	0.217136
6243	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006885	0.217136
6244	2				30	1023 (436)	2,2'-Оксидизтанол (	0.006885	0.217136
							Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5									
0228	5	0.5	0.5	0.098175	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.648175	0.00296672
0229	5	0.5	0.5	0.098175	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.648175	0.00296672
0230	5	0.5	0.5	0.098175	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.648175	0.00296672
0231	5	0.5	0.5	0.098175	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000927	0.000001
6240	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.024099	0.759976
м-р Кариман									
0301	9	0.3	4.83	0.3414134	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.135	4.19
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0219	0.681

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0302	0.8	0.025	310	0.1521713	30	0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0256	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.27
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.27
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0303	9	0.3	4.83	0.3414134	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.135	4.19
0304	0.8	0.025	310	0.1521713	30	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0219	0.681
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0256	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.27
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.27
0305	9	0.3	4.21	0.2975881	240	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.135	4.19
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0219	0.681
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0256	0.797
0306	0.8	0.025	310	0.1521713	30	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.27
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.27
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0307	9	0.3	4.21	0.2975881	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.135	4.19
0308	0.8	0.025	310	0.1521713	30	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0219	0.681
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0256	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.27
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.27
0309	7	0.25	2.26	0.1109378	300	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0310	0.8	0.015	329.3	0.0581922	30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
0311	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
0312	0.8	0.015	329.3	0.0581922	30	0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0313	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
0314	0.8	0.015	310	0.0547817	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0315	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
0316	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0317	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.01022	0.318

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0410 (727*)	584) Метан (727*)	0.01022	0.318
0318	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0319	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
0320	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0321	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
0322	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0323	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.01022	0.318

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0324	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*) 0415 (1502*)	584) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01022 0.0108	0.318 0.2565
0325	5	0.1	1.13	0.008875	30	0415 (1502*) 0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6.63 2.45	23.6 8.74
0326	5	0.1	1.13	0.008875	30	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.032 0.01556 0.02013 6.63 2.45	0.114 0.0554 0.0717 23.6 8.74
0327	5	0.1	1.13	0.008875	30	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.032 0.01556 0.02013 6.63 2.45	0.114 0.0554 0.0717 23.6 8.74
0328	5	0.1	1.13	0.008875	30	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.032 0.01556 0.02013 6.63 2.45	0.114 0.0554 0.0717 23.6 8.74
						0602 (64) 0616 (203)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.032 0.01556	0.114 0.0554

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0329	18	0.518	24.56	5.1758154	302	0621 (349) 0301 (4)	Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота	0.02013 0.721772357	0.0717 0.639556369
0330	4	0.1	4.24	0.033301	30	0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.117288008	0.10392791
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.601476964	0.532963641
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.058636	0.103914
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004907	0.00000868
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.01476964	5.32963641
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.150369241	0.13324091
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1577	0.2097
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0583	0.0776
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000762	0.001013
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037	0.000492
0331	4	0.1	4.24	0.033301	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000479	0.000637
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1577	0.2097
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0583	0.0776
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000762	0.001013
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00037	0.000492
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000479	0.000637
0337	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02656	0.826
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00432	0.1342
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0064	0.199

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01022	0.318
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01022	0.318
0338	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0339	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0340	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0341	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0342	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0343	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0344	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0347	4	0.05	215.7	0.423527	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.034333333	0.278296
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005579167	0.0452231
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002916667	0.02427
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.004583333	0.036405
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03	0.2427
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000054	0.000000445
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000625	0.004854
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.015	0.12135
0349	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.29754	0.00053557

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0350	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0351	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0359	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0360	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0361	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0362	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0363	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0364	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0365	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0369	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0371	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000444	0.00000107
0372	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000444	0.00000107
0375	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0376	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0378	7	0.245	2.35	0.1107875	300				
0379	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30				
0380	7	0.245	2.35	0.1410588	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.135	4.19
		x0.245				0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0219	0.681
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0256	0.797
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0409	1.27
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0409	1.27
0381	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0108	0.2565
0383	4	0.05	215.7	0.423527	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.96	0.25888
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.156	0.042068
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0625	0.01618
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.15	0.04045

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6301	2				30	0337 (584)	Сера (IV) оксид (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.775	0.21034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000015	0.000000445
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.015	0.004045
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3625	0.09708
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00351	0.11057
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0013	0.0409
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000017	0.00053
6302	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000008	0.00026
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000011	0.00034
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00351	0.11057
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0013	0.0409
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000017	0.00053
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000008	0.00026
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000011	0.00034
6303	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00011	0.00336
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00004	0.00124
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.0000162
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0000003	0.0000079

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.0000003	0.0000102
6304	2			30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00011	0.00336	
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00004	0.00124	
					0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.0000162	
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000003	0.0000079	
6305	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000003	0.0000102	
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00011	0.00336	
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00004	0.00124	
					0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.0000162	
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000003	0.0000079	
6306	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000003	0.0000102	
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2029	6.3999	
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0109	0.3433	
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0001	0.0031	
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000478	0.00151	
6307	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000619	0.001952	
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355	
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131	
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172	
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083	
6308	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108	
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355	
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131	
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172	

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6309	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6310	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6311	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
6312	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6313	2			30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
6314	2			30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
6315	2			30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
6316	2			30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
6317	2			30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.000083
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0155	0.489
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0121
					0602 (64)	Бензол (64)	0.000001	0.000044
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000001	0.00002

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6326	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000001	0.000027
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002363	0.000745
6327	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6338	2				30	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1.183	0.0917
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6339	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6340	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

6341	2			30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
6342	2			30	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.0725
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.0268
					0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.00035
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002363	0.00017
6358	2			30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.00022
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
6362	2			30	0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
6363	2			30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6364	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
6365	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004	0.0131
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
м-р Северный Кариман									
0401	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
0402	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0403	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
0404	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0405	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
0406	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.112	0.2662
0407	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
0408	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0409	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0410	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.013233	0.00055596
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00351	0.02787
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0013	0.01031
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000017	0.00013
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000008	0.00007
0413	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000011	0.00008
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
0414	0.8	0.015	419.9	0.0742026	300	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
0415	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.02174	0.676

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0.00353	0.1099
						0330 (516)	оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид	0.00579	0.18
						0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	углерода, Угарный газ) (	0.00924	0.2874
0416	0.8	0.015	419.9	0.0742026	300	0415 (1502*)	584) Метан (727*) Смесь углеводородов	0.0112	0.2662
0417	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота	0.213333333	0.25888
						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0.034666667	0.042068
						0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0.013888889	0.01618
						0330 (516)	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0.033333333	0.04045
						0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.172222222	0.21034
						0703 (54)	углерода, Угарный газ) (	0.000000333	0.000000445
						1325 (609)	584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.003333333	0.004045
						2754 (10)	Формальдегид (Метаналь) (	0.080555556	0.09708
							609) Алканы C12-19 /в пересчете		
							на С/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на С);		
0418	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота	0.034333333	0.278296
						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0.005579167	0.0452231
						0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0.002916667	0.02427
							черный) (583)		

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0419	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.004583333	0.036405
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03	0.2427
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000054	0.000000445
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000625	0.004854
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.015	0.12135
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
0420	0.8	0.015	419.9	0.0742026	300	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0421	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.00924	0.2874
						584)			
0422	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0423	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.00924	0.2874
						584)			
0424	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0425	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.00924	0.2874
						584)			
0426	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0427	7	0.245	2.35	0.1107875	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0428	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0429	7	0.245	2.26	0.1065446	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02174	0.676
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00353	0.1099
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00579	0.18
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00924	0.2874
0430	0.8	0.015	419.9	0.0742026	30	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00924	0.2874
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0112	0.2662
0432	18	0.518	1.96	0.4139285	302	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.319099875	0.469444713
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05185373	0.076284766
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.265916562	0.391203928
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.121995	0.177087
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000002794	0.00001554
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.65916562	3.91203928
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.06647914	0.097800982
6403	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
6416	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
6417	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0195	0.6158
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0007	0.0227
6419	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000005	0.000157
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000002	0.00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000003	0.000099
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0011	0.0355
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0004	0.0131
6420	2				30	0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000054	0.000172
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000026	0.0000833
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000034	0.000108
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.0052	0.1654
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.0019	0.0612
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000025	0.000799
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000123	0.000388
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000159	0.000502

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6422	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0195	0.6158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0007	0.0227
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000005	0.000157
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000002	0.00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000003	0.000099
						площадка Есен			
0806	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0807	4	0.1	4.24	0.033301	30				
0808	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0809	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0810	4	0.1	4.24	0.033301	30				
0811	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0812	4	0.05	230.75	0.4530776	30				
0815	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0816	4	0.1	4.24	0.033301	30				
0817	5	0.1	1.13	0.008875	30				
0818	5	0.05	17.83	0.0350092	30				
0819	9	0.3	4.83	0.3414134	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.17	5.29
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0276	0.86
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02875	0.894
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0458	1.426
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0458	1.426
0820	0.5	0.025	342.6	0.1681738	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.236489	0.000213

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

0821	4	0.05	230.75	0.4530776	450				
0822	4	0.05	230.75	0.4530776	450				
0823	9	0.3	4.83	0.3414134	240				
0824	0.5	0.025	342.6	0.1681738	30				
0828	9	0.3	4.83	0.3414134	240				
0829	0.5	0.025	342.6	0.1681738	30				
0830	18	0.518	24.56	5.1758154	1919.9	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01181417	0.372571678
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001919803	0.060542898
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.009845142	0.310476398
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000037	0.01
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000237	0.00000747
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.09845142	3.104763981
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.002461286	0.0776191
6812	2				30				
6813	2				30				
6814	2				30				
6815	2				30				
6816	2				30				
6817	2				30				
6818	2				30				
6819	2				30				
6820	2				30				
6821	2				30				
6822	2				30				
6827	2				30				
6828	2				30				
6829	2				30				
6830	2				30				
						РМЦ Вахтовый поселок			

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1006	9	0.3	4.83	0.3414134	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0573	0.905
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0093	0.147
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00814	0.1287
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01297	0.205
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.01297	0.205
1007	10	0.3	12.56	0.8878162	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0217	0.3011
7002	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.05164	1.628519
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"									
0901	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.392533333	3.36384
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.063786667	0.546624
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.025555556	0.21024
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.061333333	0.5256
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.316888889	2.73312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000613	0.000005782
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006133333	0.05256
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете	0.148222222	1.26144

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		
0902	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0301 (4)	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.392533333	3.36384
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.063786667	0.546624
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.025555556	0.21024
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.061333333	0.5256
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.316888889	2.73312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000613	0.000005782
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006133333	0.05256
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.148222222	1.26144
0903	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.746666667	2.8256
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.121333333	0.45916
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.048611111	0.1766
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.116666667	0.4415
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.602777778	2.2958
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000001167	0.000004857

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0904	4	0.05	230.75	0.4530776	450	1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011666667	0.04415
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.281944444	1.0596
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.580266667	2.8256
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.094293333	0.45916
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.037777778	0.1766
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.090666667	0.4415
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.468444444	2.2958
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000907	0.000004857
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.009066667	0.04415
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.219111111	1.0596
0905	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.9152	3.3024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.14872	0.53664
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.059583333	0.2064
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.143	0.516

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
0906	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.738833333	2.6832
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000143	0.000005676
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0143	0.0516
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.345583333	1.2384
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.392533333	2.99936
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.063786667	0.487396
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.025555556	0.18746
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.061333333	0.46865
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.316888889	2.43698
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000613	0.000005155
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006133333	0.046865
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.148222222	1.12476
0907	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.392533333	2.99936
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.063786667	0.487396

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0908	4	0.05	230.75	0.4530776	450	0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.025555556	0.18746
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.061333333	0.46865
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.316888889	2.43698
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000613	0.000005155
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006133333	0.046865
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.148222222	1.12476
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.266666667	1.70336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.043333333	0.276796
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.017361111	0.10646
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.041666667	0.26615
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.215277778	1.38398
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000417	0.000002928
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004166667	0.026615
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.100694444	0.63876

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
0909	6	0.1	23.61	0.1854329	400	0301 (4)	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0196	0.309
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003185	0.0502
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002043	0.0322
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.048	0.757
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1136	1.79
6901	2				30	2909 (495*)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.0105	0.000378
6902	2				30	2909 (495*)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.0105	0.000378
6903	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2.25	0.0675
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.75	0.0225
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.1284	0.00385
6904	2				30	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000733	0.001504

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6905	2				30	0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002303	0.000472
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000191	0.000392
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001307	0.000268
						2908 (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)	0.0001307	0.000268
						0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000733	0.001504
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002303	0.000472
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000191	0.000392
						0344 (615)	Фториды неорганические	0.0001307	0.000268

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

							плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
6906	2			30	2908 (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)	0.0001307	0.000268
					0123 (274)		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.03586	0.0942
					0143 (327)		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000528	0.001387
					0301 (4)		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0178	0.0468
					0337 (584)		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0176	0.0463
6907	2			30	0123 (274)		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.03586	0.0942
					0143 (327)		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000528	0.001387
					0301 (4)		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0178	0.0468
					0337 (584)		Углерод оксид (Окись	0.0176	0.0463

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6908	2				30	0333 (518)	углерода, Угарный газ) (584)		
						0415 (1502*)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001	0.0008
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0879	0.9242
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0325	0.3418
						0616 (203)	Бензол (64)	0.0004	0.0045
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001	0.0014
6909	2				30	0333 (518)	Метилбензол (349)	0.0003	0.0028
						0415 (1502*)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001	0.0008
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0879	0.9242
						0602 (64)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0325	0.3418
						0616 (203)	Бензол (64)	0.0004	0.0045
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001	0.0014
6910	2				30	0415 (1502*)	Метилбензол (349)	0.0003	0.0028
6911	2				30	0316 (163)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0194	0.00536
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0008	0.00152

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

Код загр- яз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника 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- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01 в том числе:		676.353917512	676.353917512	0	0	0	0	676.353917512
Т в е р д ы е:		3.961152079	3.961152079	0	0	0	0	3.961152079
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (в диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.191408	0.191408	0	0	0	0	0.191408
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.003718	0.003718	0	0	0	0	0.003718
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3.760306107	3.760306107	0	0	0	0	3.760306107
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (в Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000536	0.000536	0	0	0	0	0.000536
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000041972	0.000041972	0	0	0	0	0.000041972
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00385	0.00385	0	0	0	0	0.00385
2908	Пыль неорганическая,	0.000536	0.000536	0	0	0	0	0.000536

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2909	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 %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.000756	0.000756	0	0	0	0	0.000756
Газообразные, жидкие:		672.392765433	672.392765433	0	0	0	0	672.392765433
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.000048	0.000048	0	0	0	0	0.000048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	80.541527326	80.541527326	0	0	0	0	80.541527326
0302	Азотная кислота (5)	0.0018	0.0018	0	0	0	0	0.0018
0303	Аммиак (32)	0.0002	0.0002	0	0	0	0	0.0002
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	13.073990691	13.073990691	0	0	0	0	13.073990691
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00192	0.00192	0	0	0	0	0.00192
0322	Серная кислота (517)	0.000098	0.000098	0	0	0	0	0.000098
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	16.7163890722	16.7163890722	0	0	0	0	16.7163890722
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0020438261	0.0020438261	0	0	0	0	0.0020438261

**КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.**

ЭРА v3.0 ТОО «МУНАЙ ЭНЕРДЖИ ГРУПП»

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Мангистауская область, Корректировка №2 к НДВ для объектов ТОО "Емир-Ойл" на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	61.698321061	61.698321061	0	0	0	0	61.698321061
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000784	0.000784	0	0	0	0	0.000784
0410	Метан (727*)	18.551647627	18.551647627	0	0	0	0	18.551647627
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	350.088651	350.088651	0	0	0	0	350.088651
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	114.443554	114.443554	0	0	0	0	114.443554
0602	Бензол (64)	1.49222676	1.49222676	0	0	0	0	1.49222676
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.790399	0.790399	0	0	0	0	0.790399
0621	Метилбензол (349)	0.93821307	0.93821307	0	0	0	0	0.93821307
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0.0018	0.0018	0	0	0	0	0.0018
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	4.336769	4.336769	0	0	0	0	4.336769
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0917	0.0917	0	0	0	0	0.0917
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0062	0.0062	0	0	0	0	0.0062
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.383163	0.383163	0	0	0	0	0.383163
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0024	0.0024	0	0	0	0	0.0024
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0008	0.0008	0	0	0	0	0.0008
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0225	0.0225	0	0	0	0	0.0225
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	9.20562	9.20562	0	0	0	0	9.20562

КОРРЕКТИРОВКА №1 К НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2025Г.