

Государственная лицензия №02194P om 03.07.2020 г.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников «Нефтеперерабатывающего завода по приему и переработки нефти для ТОО "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)"»

Исполнитель: Директор

TOO «Eco Project Company»

Мұратов Д. Е.

Список исполнителей

Эколог-проектировщик TOO «Eco Project Company»

Сарман В. (Разделы 1 - 5)

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в атмосферный воздух от источников Нефтеперерабатывающему заводу ТОО «ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)» разработан на основании договора оказании услуг в сфере природоохранного проектирования между заказчиком ТОО «ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)».

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферный воздух от источников выбросов Нефтеперерабатывающего завода ТОО «ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)».

В данном проекте определены, рассчитаны и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ от источников Нефтеперерабатывающего завода.

Дополнительно сообщаем, что пункт 36 Методики в части, проведении плана технических мероприятий по снижению выбросов в окружающую среду, при разработке проекта так же не применялось, в связи с отсутствием превышения ПДК загрязняющих веществ на границе области воздействия. В подтверждении тому смоделирована карта расчета рассеивания приземных слоев концентрации с учетом метеорологических характеристик местности.

Проект выполнен в соответствии с требованиями экологического кодекса РК от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды, действующими в РК на момент разработки настоящего проекта.

Проект НДВ разрабатывается для получения экологического разрешения на воздействие.

От деятельности Нефтеперерабатывающего завода ТОО «ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)» выявлено всего 66 источников загрязнения, из них 42 организованных и 24 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ при работе $He\phi$ терерабатывающего завода в проекте нормативов НДВ на 2025-2034 год составит: 2025 - 2034 гг. - 956,9492718 т/год загрязняющих веществ.

От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется загрязняющими веществами 24— наименований и 7 групп суммаций.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v3.0".

В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере показали, что на границе области воздействия предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве допустимых величин.

Для нормирования и контроля качества атмосферного воздуха в ближайшей жилой зоне и на границе области воздействия в настоящем Проекте разработаны и предложены:

- 1. Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере;
- 2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2034 года;
- 3. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов, границе области воздействия и контрольных точках.

Год достижения НДВ принят – 2025 год.

Содержание

A	H	\mathbf{O}'	T	A 1		\mathbf{q}	2
A	4 T U	U		٩V		7	J.

В	ВВЕДЕНИЕ	5
1	1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	6
2	2.Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	10
	2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА 3. АТМОСФЕРЫ	
	2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа	18
	2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-уровню в стране и за рубежом	техническому
	2.4 Перспектива развития предприятия	
	2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ	
	2.6Характеристика аварийных и залповых выбросов	18
	3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	70
	3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	70
	3.3 Предложение по нормативам НДВ	75
	3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирова	ния или
	сокращения объема производства	
	3.5 Уточнение границ области воздействия	
	3.6 Данные о пределах области воздействия	223
	3.7 Район размещения объекта и прилигающие территории	
	3.8 Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ	224
	4.Контроль за выбросами предприятия и соблюдением нормативов НДВ	
С	Список использованной литературы	275
	Приложение 1	276
	Приложение 2	320

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов эмиссий (допустимых выбросов)разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 63;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года;
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
- **■** Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2.
- При разработке проекта НДВ использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Целью настоящего Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы.
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Разработчик проекта нормативов эмиссий (НДВ)	Заказчик проекта нормативов эмиссий (НДВ)
Товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО) «Eco Project Company»	Товарищество с ограниченной ответственностью (TOO) «ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Почтовый адрес операторы: Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Толе би, дом 66/2, кв. 4

Кол-во площадок: 1 площадка

Взаиморасположение объектов: Ближайшая жилая зона в г. Жем. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 470 м

Промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодия, селитебные территории, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории и дома отдыха отсутствуют.



Рис 1 — Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 470 м

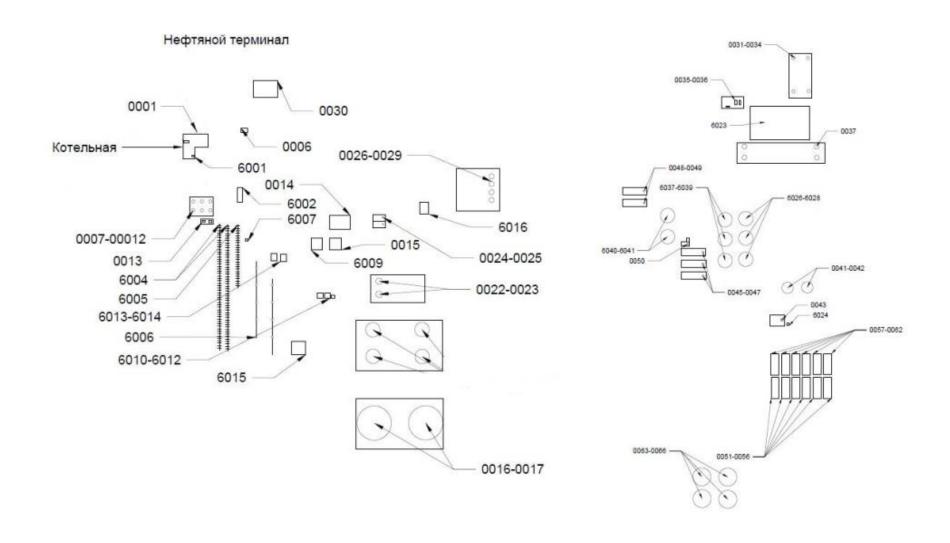


Рисунок 2 - Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ



Рис 3 – Ближайший водный объект река Эмба, расположена на расстоянии 1,29 км

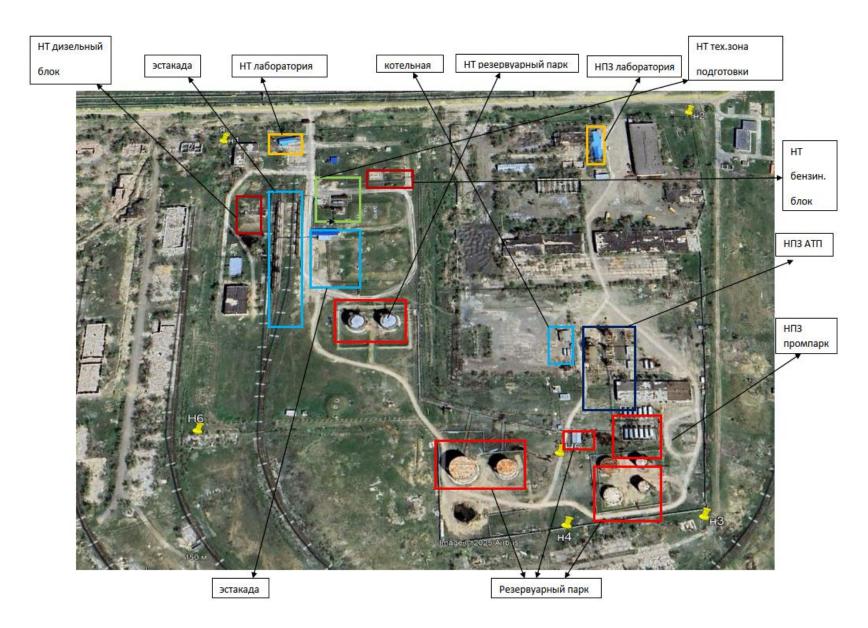


Рис 4 – Карта – схема расположения площадок

2.ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Проект разрабатывается в связи с заменой горелки на существующих источниках с мазутной на газовую: Паровый котел (0042), Печь подогрева нефти №1 (0045), Печь подогрева нефти №2 (0046), Печь подогрева нефти №3 (0047).

Нефтяной терминал (НТ) Основной производственной деятельностью технологического комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и нефтепродуктов. Имеется ДЭС-200кВт, Резервуары хранения дизельного топлива, Запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС). Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. В насосной установлены центробежные насосы, марки 6НК-9 в количестве 1 шт., марки ESH-200 – 2 шт., 6НК-6 – 2шт., 4НК-5 – 1шт., 5НК-9 – 1шт, так же имеется насосная для дизельного топлива, в ней установлены насосы КМ-100-80-170Е в количестве 2 шт. Имеется технологическая зона подготовки нефти, включающая в себя отстойники ОГН-100 и ОГН-50 а так же дегидратор нефти ЭДГ-63. Имеются печи с газовыми горелками в количестве 3 шт.

На производственном объекте получают бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута.

Технологический процесс

Краткая характеристика технологии производства

Нефтяной терминал (НТ)

Основной производственной деятельностью технологического комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и нефтепродуктов.

Комплексная установка по приему, отпуску и хранению нефти и нефтепродуктов включает в себя следующие основные производственные сооружения:

- железнодорожная эстакада с установкой нижнего сливаналиванефти и нефтепродуктов;
 - пункт приема нефти с автотранспорта;
 - резервуарный парк;
 - насосная станция;
 - котельная;
 - лаборатория;
 - административно-бытовой корпус;
 - контрольно-пропускной пункт.

Нефть и нефтепродукты поступают на нефтеналивной терминал как автомобильным, так и железнодорожным транспортом.

Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. В насосной установлены центробежные насосы, марки 6HK-9 в количестве 1 шт., марки ESH-200 – 2 шт., 6HK-6 – 2шт., 4HK-5 – 1шт., 5HK-9 – 1шт, так же имеется насосная для дизельного топлива, в ней установлены насосы KM-100-80-170E в количестве 2 шт.

При приеме нефти и нефтепродуктов автомобильным транспортом сырье подается в приемные емкости, далее с помощью насоса поступает в резервуарный парк.

Преимущественно весь технологический процесс приема и отпуска углеводородов проходит через железнодорожную эстакаду, установку нижнего слива углеводородов (УСН). Железнодорожная наливная эстакада (УНЖ) предназначена для налива нефтепродуктов в железнодорожные вагон цистерны из резервуарного парка.

Имеется технологическая зона подготовки нефти, включающая в себя отстойники ОГН-100 и ОГН-50 а так же дегидратор нефти ЭДГ-63.

Для хранения нефти и нефтепродуктов имеются резервуары вертикального и горизонтального строения.

Для производства пара на технологические нужды установлены паровые котлы Е-1,0-0,9- МГДН (ТАНСУ 1000П), CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY котлы на газу.

Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ)

Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) включает в себя следующие основные производственные сооружения:

- товарно-насосный блок;
- товарно-сырьевой резервуарный парк;
- промежуточный резервуарный парк;
- технологические насосные;
- лаборатория;
- нагреватели углеводородного сырья;
- установки по переработке нефти;
- котельные установки;
- автотранспортный парк;
- контрольно-пропускной пункт.

Прием нефти осуществляется с нефтяного терминала по технологическому нефтепроводу, вывоз готовой продукции осуществляется железнодорожным транспортом, кроме того, предусмотрен вывоз готовой продукции и автотранспортом.

Для выполнения технологического процесса имеются: товарно-насосный блок, технологическая насосная, резервуарный парк, промежуточный парк.

С помощью насосов нефть откачивается для приема и хранения в резервуары: PBC №1 -1000м³, PBC №2 -1000м³, нефтепродукты в резервуары: PBC №17 -1000м³, PBC №18 -1000м³. Нефть на установку поступает из резервуарного парка по трубопроводам.

Установки переработки нефти предназначены для получения бензиновой, дизельной фракции, керосина и композита.

Установка состоит:

- ❖ из блоков Б1, Б2, Б3 получения бензиновой фракции;
- ❖ блоков НПУ 1, 2,3 получения фракции темных нефтепродуктов;
- ❖ блока насосов; технологических емкостей;
- * котельной где установлены паровые котлы Е-1,0-0,9- МГДН (ТАНСУ 1000Π), а также CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY , для подачи пара в теплообменники технологических установок 51-53;
 - сети технологических трубопроводов.

На блоке получения бензиновой и дизельной фракции имеется возможность получения дизельной фракции, путем бокового отбора с четвертой тарелки второй ректификационной колонны.

Основные технологические процессы при переработке нефти.

- Прием исходного сырья;
- Нагрев исходного сырья;
- Получение углеводородных фракций;
- Перекачка углеводородных фракций;
- Отгрузка готовой продукции.

<u>Прием исходного сырья</u> в сырьевые резервуары осуществляется по герметичной системе трубопроводов.

Получение перегретого пара.

<u>Получение углеводородных фракций</u> осуществляется с помощью установок по переработке нефти. Установка включает в себя две ректификационные колоны с кубовыми емкостями. Для поддержания рабочего уровня, кубовые емкости оборудованы регуляторами уровня.

В горловину емкости устанавливается «маточник» приема сырья и отделения газовой фазы. Такой же «маточник» установлен и в кубовой части колонны. Для регулирования температуры колонны на нее устанавливается дефлегматор.

Температура продукта, поступающего с верха колонны в кубовую часть, регулируется рекуперативным теплообменником и «байпасом», установленным на нем.

На горловине сборника продукта дизельной фракции вертикально установлен конденсатор паров бензиновой фракции.

Аппарат воздушного охлаждения (ABO) предназначен для окончательного охлаждения паров бензиновой фракции, поступающей с конденсатора.

Бензиновая фракция от ABO с уровня 2,5 метров самотеком поступает накопительные промежуточные технологические емкости. Дизельная фракция, поступающая с регулятора уровня, непрерывно охлаждается в рекуперативном теплообменнике, собирается в промежуточном сборнике продукта, откуда периодически насосом, откачивается в технологическую емкость. Для разогрева и последующего разделения на фракции, на блоке устанавливается индукционный подогреватель сырья. В первой ректификационной колонне происходят разделение «светлых» фракции от темного остатка (мазутной фракции) в зависимости от переработки сырья с концом кипения 380°C и выше, «тяжелый» остаток проходит самотеком через испаритель, установленный в кубовой части второй ректификационной колонны, собирается и откачивается горячим насосом в технологическую емкость (мазутную).

Сырье насосом подается на установку двумя потоками. Частично в дефлегматор на охлаждение верха второй ректификационной колонны, и в теплообменник на охлаждение дизельной фракции, поступающей из кубовой емкости. Затем сырье, подогретое до температуры $40-50^{0}$ С, поступает в межтрубное пространство конденсатора, где происходят его дальнейший нагрев в результате отдачи тепла при частичной конденсаций паров бензиновой фракции, поступающей по трубному пространству теплообменника из ректификационной колонны.

Из теплообменника сырье направляется во второй теплообменник, нагреваясь там парами бензиново-дизельной фракции, поступающей из первой ректификационной колонны с температурой 300^{0} C. После второго теплообменника сырье с температурой 120^{0} C подается в печь, нагреваясь в ней до температуры 330^{0} C и направляется в первую ректификационную колонну.

В колоне «светлые» фракции, испаряясь, уходят по шлемовой линии, через теплообменник во вторую ректификационную колонну.

Дизельная фракция, конденсируясь, собирается в кубовой емкости, в которой производится дополнительная отпарка бензиновая фракции от дизельной за счет подвода тепла к нагревателю, встроенному в кубовую часть емкости.

Детальное описание технологического процесса: Сырьё из промежуточного товарно-сырьевого парка ТСП самотёком подаётся на вход насоса H1/1-1/2 далее с расходом 4,5 т/час и давлением 5-7 кг/см. кв. последовательно подаётся в межтрубное

пространство ТО-1, межтрубное пространство ТО-2, трубное пространство ТО-3, трубное пространство ТО-4 и ТО-5. Расход сырья контролируется ультразвуковым расходомером показания, с которого выводятся на вторичный прибор, установленный в операторной.

Регулировка расхода сырья осуществляется частотным регулятором насоса

Н1. В рекуператоре (конденсаторе) ТО-1 происходит предварительный разогрев сырья до температуры 30-50 град. за счёт паров, бензиновой Фракции поступающих по шлёмовой трубе с колонны К-2. В рекуператоре ТО-2 сырьё подогревается до температуры 65-70 градусов за счёт широкой светлой фракции, поступающей по шлёмовой трубе с колонны К-1 на вход колонны К-2. Далее сырьё поступает в ТО-3 где подогревается до температуры 120-150 градусов за счёт дизельной фракции поступающей с куба колонны К-2. После сырьё подается в ТО-4 и ТО-5, где разогревается до температуры 200-240°С градусов мазутом, откачиваемым с куба К-1.

Далее предварительно разогретое сырьё подается на печь П-1. на входе в печь происходит регистрация давления и температуры с выводом показаний на пульт управления. В П-1 сырьё подогревается до температуры 350-360°С градусов и в двухфазном состоянии по технологическому трубопроводу подается на вход колонны К-1. Печь оснащена двухступенчатой горелкой мощностью 1900 квт. Сырьём для горелки является газ. Колонна К-1 представляет собой вертикальный цилиндр. Сырьё, поступившее в колонну К-1, делится на фракции. Кубовый продукт колонны К-1 мазутная фракция самотеком поступает в межтрубное пространство ТО-4 и ТО-5 далее с температурой

90-110° градусов на вход насоса H-2, которым направляется промежуточный товарно-сырьевой парк. В колонне K-1 предусмотрен контроль уровня буйковым уровнемером L-I и автоматическое его поддерживание частотным регулятором насоса H-2. В колонне K-1 пары широкой светлой и мазутной фракции поднимаются вверх, на их пути расположены слои насадки, где происходит конденсация высококипящих фракций встречным потоком флегмы. Температура верха колонны K-1 поддерживается в пределах 250-270° градусов подачей флегмы. Острое орошение в K-1 подается насосом H-3, оснащенным частотным регулятором для автоматического поддержания заданной температуры, с выводом параметров на пульт управления. Широкая светлая фракция с колонны K-1 по шлемовой трубе через трубное пространство TO-2, где остывает до температуры 180-200 градусов поступает на вход колонны K-2.

Поступающая в колонну K-2 жидкая широкая светлая фракция стекает через слой насадки в куб колонны K-2 и незначительно испаряется за счёт меньшего давления чем в колонне K-1. Пары бензина поднимаются вверх колонны. Дизельная фракция из куба K-2 (в котором предусмотрен контроль уровня L-3 с автоматической регулировкой с помощью задвижки с злектроприводом) с температурой 170-230-с, контролируется датчиком в кубе поступает в межтрубное пространство TO-3, где охлаждается и контролируется температура (в пределах 120-150 с градусов). А затем поступает ABO-1 и далее с контролем температуры в пределах 35-45°с градусов поступает в ёмкость дизельную промежуточную, в которой предусмотрен контроль уровня L-3 и автоматическое его поддержание насосом H-3/2 с частотным регулятором. Из ЕДП дизельная фракция откачивается насосом H-3/2 в ТСП. Пары бензин-газойлевой фракции проходя через слои насадки, поднимаются вверх колонны K-2, где происходит конденсация флегмой газойля, который стекает вниз колонны.

Температура верха K-2 в автоматическом режиме в пределах 120-150°с градусов (с выводом параметров на дульт управления) поддерживается подачей насосом H-4/1 флегмы (бензиновой фракции). Пары бензиновой фракции по шлёмовой трубе с колонны K-2 поетупают в трубное пространство 10-1 где частично конденсируются и охлаждаются до температуры 76 -90 градусов.

В результате переработки получаем три фракции

БФ плотность 720 - 745 С

 $Д\Phi$ плотность 830 - 860 вспышклй 40-46 С

Мазут М-40, М-100.

Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

1)Установка 3-х УПН с огневым нагревателем – производительность 48 тыс. тонн в год

Установка состоит из следующих сборочных единиц:

- Ректификационная колонна К-1;
- Ректификационная колонна второй ступени К-2.
- Холодильников для охлаждения готовой продукции.
- Двух дефлегматоров, предназначенных для регулирования температуры верха колонны.
 - Сепаратора, для отделения легкой нефти.
 - Теплообменников для рекуперативного подогрева сырья.
 - 2) Резервуары используемые на территории:

Резурвуары типа: РВС-1000, РВС-2000.

- 3) Отстойнки ОГН-100, ОГН 50, ЭДГ, Насосные блоки
- 4) Для производства пара на технологические нужды установлены паровые котлы Е-1,0-0,9- МГДН (ТАНСУ 1000П), CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY котлы на газу.

Расход топлива Котла марки Е-1.0-0. — МГДН(Тансу 1000П) за номером 0001- 70 тыс. м3/год. Высота трубы -20 м

Расход топлива CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY за номером 0042 - 1842,216 тыс м3/год. Высота трубы -6,5 м.

Расход топлива (Газ) Печь НПУ 1 Корея за номером 0045-2046 тыс.м3 год. Высота трубы 5.5 м.

Расход топлива (Газ) Печь НПУ 2 Корея за номером 0046-2046 тыс.м3 год. Высота трубы 5.5 м.

Расход топлива (Газ) Печь НПУ 3 Корея за номером 0047-2046 тыс.м3 год. Высота трубы 5,5 м.

На нефтеперерабатывающем заводе объем перерабатываемой нефти 99000 тон/год. Наименование готовой продукции: Нафта прямогонная (Бензин) - 25000 тонн/год, Газойлевые фракии (Дизельное топливо, печное топливо) - 16000 тонн/год, Мазут -50000т/год. Указанные объемы готовой продукции являются ориентировочными и могут отличаться в зависимости от качества исходного сырья (нефти), технологических

параметров переработки, режима работы оборудования, а также сезонных и эксплуатационных условий. Точные значения выхода продукции определяются по результатам фактической переработки и лабораторных анализов.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Основные источники загрязняющих веществ на 2025-2034гг.

Котельная

- Котел марки Е-1.0-0.9- МГДН (Тансу 1000П) Резервный (ист.0001);
- ▶ ДЭС-200кВт (ист. 0006);

Дизельный блок

- Резервуары хранения дизельного топлива (ист. 0007-0012)
- Насосный блок (ист. 0013);
- Автоналивная эстакада (ист. 6002);
- ➤ Запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС) дизельного блока (ист. 6003);

НТ, Эстакады

- ЖД эстакада №№ 10, 10A (ист. 6004);
- > ЖД эстакада №9 (ист. 6005);
- > Сливные патрубки для автоцистерн (ист. 6006);
- ▶ Насос (ист. 6007);
- ▶ 3РА и ФС НТ (ист. 6008);

НТ, Технологическая зона подготовки нефти

- Отстойник ОГН-100 (ист. 0014);
- Отстойник ОГН-50 (ист. 0015);
- > ЭДГ, V-63 м3 (ист. 6009);
- ▶ Дренажная емкость, V-25 (ист. 6010-6011);
- Дренажная емкость, V-10 (ист. 6012);
- Приемники нефти, РГС-25, (подземные) (ист. 6013);
- ▶ Приемники нефти, РГС-75, (подземные) (ист. 6014);
- Насосная станция(ист. 6015);

НТ, Резервуарный парк

- **>** PBC-2000, №1 (ист. 0016);
- РВС-2000, №2 (ист. 0017);

Бензиновый блок

- ▶ РГС-50 м3 (ист. 0024-0025);
- ▶ РГС-50 м3 (подземные) (ист. 0026-0029);
- Насосный блок (ист. 6016);

НТ, Лаборатория

Лаборатория (ист. 0030);

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПЗ

являются: АТП

- ➤ CIB UNIGAS S.p/A/, ITALY (ист.0042); HПЗ, ATП
- ▶ Емкость для мазута V-25 м3 (ист.0043);
- > Сборники бензиновой фракции (ист. 0044);
- Печь НПУ 1 Корея (ист. 0045);
- Печь НПУ 2 Корея (ист. 0046);
- Печь НПУ 3 Корея (ист. 0047);

- Насосы подачи топлива (ист.6024);
- **Блок Б1 (ист.6026)**;
- **Блок Б1 (ист.6027)**;
- **Блок Б1 (ист.6028)**;
- Насосы откачки нефтепродуктов (ист. 6029);
- Дренажная емкость (ист.6059);

НПЗ. Промпарк

- РГС № 3 для нефти 50 м3 (ист. 0051);
- РГС № 4 для нефти 50 м3 (ист. 0052);
- РГС № 5 для печного топлива 60 м3 (ист. 0053);
- РГС № 6 для печного топлива 60 м3 (ист. 0054);
- РГС № 7 для бензиновой фракции 50 м3 (ист. 0055);
- РГС № 8 для бензиновой фракции 50 м3 (ист. 0056);
- РГС № 9 для мазута 50 м3 (ист. 0057);
- РГС № 10 для мазута 50 м3 (ист. 0058);
- ▶ РГС № 11 для мазута 50 м3 (ист. 0059);
- **>** РГС № 19 для нефти 50 м3 (ист. 0060);
- РГС № 20 для нефти 50 м3 (ист. 0061);
- РГС № 21 для дизельной фракции 60 м3 (ист. 0062);

Резервуарный парк

- РВС № 1 для нефти, 1000 м3 (ист. 0063);
- РВС № 2 для мазута, 1000 м3 (ист. 0064);
- РВС № 17 для бензина, 1000 м3 (ист. 0065);
- РВС № 18 для печного топлива, 1000 м3 (ист. 0066);
- **У** Товарная насосная (ист. 6060);
- > Технологическая насосная (ист. 6061);

Лаборатория

Лаборатория (ист. 0067);

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определилось расчетным методом путем путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками РК

На существующем заводе определены 66 источников загрязнения) из них 42 организованных и 24 неорганизованный источников выбросов загрязняющих веществ.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены отдельным файлом. Наименование файла (расчет выбросов).

Кол-во выбросов загрязняющих веществ за 2025-2034 гг. – 956,9492718 т/год

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа

ПГОУ на месторождение отсутствуют.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Оценка уровня технологии должна включать в себя качественные и количественные характеристики технологических процессов.

Качественная сторона оценивается прогрессивностью технологического процесса, показателем которой служит степень совершенства применяемых средств производства, так как парк оборудования, его качественный состав и структура, определяющие техническую вооруженность труда, наиболее полно характеризуют достигнутый предприятием уровень его технического развития.

2.4 Перспектива развития предприятия

Данный проект нормативов НДВ разрабатывается сроком действия на период 2025-2034гг.

В случае других изменений объемов выбросов и количества источников проекта «Нормативов НДВ...» подлежит корректировке.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников Нефтеперерабатывающего завода выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т. д.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены в приложении отдельным файлом.

2.6Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийных и залповых источников выбросов база не имеет. Вероятность возникновения залповых и аварийных выбросов на предприятии практически отсутствуют, поскольку предприятием предусмотрено и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов. К числу организационно-техноческих мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведения ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Актюбинская область, ТОО "ATS Refinery"

Код	Наименование	ЭНК,	пдк	пдк			-	Выброс вещества	Значение
3B	загрязняющего вещества	мг/м3	максималь-	среднесу-	ОБУВ,	опас-	с учетом	с учетом	М/ЭНК
			ная разо-	точная,	мг/м3	ности	очистки, г/с	очистки, т/год	
			вая, мг/м3	мг/м3		3B		(M)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Натрий гидроксид (Натр едкий,				0.01		0.0000786	0.001527984	0.1527984
	Сода каустическая) (876*)								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	1.297306667	22.8744	571.86
	диоксид) (4)								
	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.003		
	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0002952		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.210813333		61.9516667
	Гидрохлорид (Соляная кислота,		0.2	0.1		2	0.000792	0.015396	0.15396
	Водород хлорид) (163)								
	Серная кислота (517)		0.3			2	0.0001602		
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.02777778	0.02	0.4
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.5	0.05		3	0.094102407	0.76132188576	15.2264377
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (
	516)								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.0389867288	0.4634668646	57.9333581
	518)								
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	3.163789244	73.32338092	24.441127
	Угарный газ) (584)								
0415	Смесь углеводородов предельных				50		66.629931114	617.965180636	12.3593036
	C1-C5 (1502*)								
0416	Смесь углеводородов предельных				30		21.87649067	216.897240176	7.22990801
	C6-C10 (1503*)								
0501	Пентилены (амилены - смесь		1.5			4	0.7257084	3.06294025	2.04196017
	изомеров) (460)								
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.79656661	4.989459599	49.894596
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.2			3	0.111434377	0.9808673416	4.90433671
	изомеров) (203)								
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.55668288	3.3726871052	5.62114518
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.014514168	0.061258805	3.06294025
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000667	0.00000055	0.55

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.01002	0.1947888	0.03895776
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.006666667	0.005	0.5
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.003822	0.07429968	0.2122848
1555	Уксусная кислота (Этановая		0.2	0.06		3	0.001152	0.02239488	0.373248
	кислота) (586)								
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/		1			4	0.8107187062	7.962747332	7.96274733
	(Углеводороды предельные С12-С19								
	(в пересчете на С); Растворитель								
	РПК-265П) (10)								
	всего:						96.380810417	956.949271785	828.211786

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)

Муга	лжар	ский район, ТОС	MATS	Refine	ery"									
		Источник выде	ления	Число	Наименование	Номер	Высо	Диа-	Параме	етры газовозд	ц.смеси	Коорді	инаты ис	точника
Про			еществ	часов	источника выброса	источ	та	метр	на вых	коде из трубь	идп и	на к	арте-схе	еме, м
изв	Цех			рабо-	вредных веществ	ника	источ	устья	мак	симальной раз	зовой			
одс		Наименование	Коли-	ты		выбро	ника	трубы		нагрузке		точечного	о источ.	2-го кон
TBO			чест-	В		СОВ	выбро					/1-го кон	нца лин.	/длина, ш
			во,	году	7		COB,	М	ско-	объем на 1	тем-	/центра г	площад-	площадн
			шт.				М		рость	трубу, м3/с	пер.	ного исто	очника	источни
									M/C		οС			
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Котел марки Е- 1.0-0.9- МГДН (Тансу 1000П) Резервный	1	8784	дымовая труба	0001	20	1	. 7	5.4977871	150	0	0	•
001		ДЭС 200 кВт	1		Дымовая труба	0006	6.5	0.1	. 10	0.0785398	150	0	0	

	Наименование газоочистных	Вещество по кото-	Коэфф обесп	Средняя эксплуат	Код ве-	Наименование	Выброс з	агрязняющего	вещества	
ца лин.	установок, тип и	рому произво-	газо- очист	степень очистки/	ще- ства	вещества	r/c	мг/нм3	т/год	Год
ирина ого	мероприятия по сокращению	дится газо-	кой,	max.степ очистки%						дос- тиже
ка	выбросов	очистка	-0	OUNCIRNO						ния
										ндв
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1 ,		1	1 1		I 0 0 0 1	1			0 1064	10005
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01064	2.999	0.1864	2025
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (0.00173	0.488	0.0303	2025
					0001	Азота оксид) (6)	0.00173	0.100	0.0000	2020
					0330	Сера диоксид (0.0003534	0.100	0.00619	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
					0227	IV) оксид) (516)	0.0388	10.935	0 670	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.0300	10.933	0.679	2023
						ras) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.426666667	8417.374	0.32	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.069333333	1367.823	0.052	2025
					0200	Азота оксид) (6)	0 007777770	F40 006	0.00	2025
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02777778	548.006	0.02	2025
					0330	Сера диоксид (0.066666667	1315.215	0.05	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.34444444	6795.276	0.26	2025
						углерода, Угарный				
					0703	газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000667	0.013	0.0000055	2025
					0,03	Бензпирен) (54)	3.00000007	0.013	0.0000000	2023

Муга	лжар	ский район, ТОС) "ATS R	Refine	ery"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Резервуар хранения дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0007	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	
002		Резервуар хранения дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0008	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	
002		Резервуар хранения дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0009	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	
002		Резервуар	1		Дыхательный	0010	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1325	Формальдегид (0.006666667	131.521	0.005	2025
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.161111111	3178.436	0.12	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
					0333	Сероводород (0.000007812	1.086	0.000021532	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
					0333	Сероводород (0.000007812	1.086	0.000021532	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
					0000	265Π) (10)	0 000007010	1 006	0 000001500	0005
					0333	Сероводород (0.000007812	1.086	0.000021532	2025
					0.7.5.4	Дигидросульфид) (518)	0 000000100	206 680	0 005660460	0005
					2/54	Алканы С12-19 /в	0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
					0000	265Π) (10)	0 000007010	1 000	0 000001500	2025
					0333	Сероводород (0.000007812	1.086	0.000021532	2025

	лжар	ский район, ТОО					- 1							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		хранения дизтоплива			клапан									
002		Резервуар хранения дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0011	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	
002		Резервуар хранения дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0012	4	0.1	1	0.007854	25	0	0	
002		Насосный блок	1	1400	Вент труба	0013	4	0.2	1	0.0314159	25	0	0	
004		Отстойник ОГН- 100	1	1	. Дыхательный клапан	0014	3	0.1	1	0.007854	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-				
					0333	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007812	1.086	0.000021532	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-				
					0333	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007812	1.086	0.000021532	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.002782188	386.678	0.007668468	2025
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);				
						Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00020216	7.024	0.0010192	2025
					2754	Алканы С12-19 /в	0.07199784	2501.633	0.3629808	2025
						пересчете на С/ (Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в пересчете на C);				
						Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002844	395.269	0.06426	2025

1	2	оский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1			•					,						
004		Отстойник ОГН- 50	1		Дыхательный клапан	0015	3	0.1	1	0.007854	25	0	0	
005		PBC-2000, №2	1	8784	Дыхательный клапан	0016	11	0.25	2	0.0981748	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.434604	477352.709	77.60466	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	176553.307	28.7028	2025
					0602	Бензол (64)	0.01659	2305.733	0.37485	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.005214	724.659	0.11781	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.010428	1449.318	0.23562	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002844	395.269	0.02754	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.434604	477352.709	33.25914	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	176553.307	12.3012	2025
					0602	Бензол (64)	0.01659	2305.733	0.16065	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.005214	724.659	0.05049	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.010428	1449.318	0.10098	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002277	25.317	0.068	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857	30574.805	81.9	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706	11308.374	30.3	2025
					0602	Бензол (64)	0.0132825	147.684	0.396	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0041745	46.415	0.124	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.008349	92.830	0.249	2025

		Іжар	ский район, ТОО												
1		2	З	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
00	05		PBC-2000, №2	1	8784	Дыхательный клапан	0017	11	0.25	2	0.0981748	25	0	0	
00	06		РВС-50 м3	2		Дыхательный клапан	0024	4	0.1	2	0.015708	25	0	0	
01	06		РВС-50 м3	2		Дыхательный клапан	0025	4	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0333	Сероводород (0.002277	25.317	0.068	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	2.749857	30574.805	81.9	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	1.01706	11308.374	30.3	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Бензол (64)	0.0132825			
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0041745	46.415	0.124	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
					0.004	(203)		00.000		0005
						Метилбензол (349)	0.008349			
					0415	Смесь углеводородов	2.03/69	141602.473	3.124458	2025
						предельных С1-С5 (
					0.41	1502*)	0 40606	24405 024	0.760932	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0.49626	34485.934	0.760932	2025
						предельных со-сто (1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.0675	4690.687	0.1035	2025
					0301	смесь изомеров) (460)	0.0073	4090.007	0.1033	2023
					0602	Бензол (64)	0.054	3752.550	0.0828	2025
						Диметилбензол (смесь	0.00405	281.441		
					0010	о-, м-, п- изомеров)	0.00703	201,441	0.00021	2023
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.03915	2720.599	0.06003	2025
						Этилбензол (675)	0.00135			
						Смесь углеводородов	2.03769			
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.49626	34485.934	0.760932	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.0675	4690.687	0.1035	2025
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.054	3752.550	0.0828	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00405	281.441	0.00621	2025

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
006		РВС-50 м3 (подземные)	2		Дыхательный клапан	0026	2	0.1	2	0.015708	25	0	0	
006		РВС-50 м3 (подземные)	2		Дыхательный клапан	0027	2	0.1	2	0.015708	25	0	0	
006		РВС-50 м3 (подземные)	2		Дыхательный клапан	0028	2	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
						Метилбензол (349)	0.03915			
					0627	Этилбензол (675)	0.00135			
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.630152	113281.979	2.41504	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.397008	27588.747	0.58816	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.054	3752.550	0.08	2025
					0602	Бензол (64)	0.0432	3002.040		
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00324	225.153	0.0048	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
						Метилбензол (349)	0.03132			
						Этилбензол (675)	0.00108			
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.630152	113281.979	2.41504	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.397008	27588.747	0.58816	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.054	3752.550	0.08	2025
					0602	Бензол (64)	0.0432	3002.040	0.064	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00324	225.153	0.0048	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.03132	2176.479		
					0627	Этилбензол (675)	0.00108	75.051		
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.630152	113281.979	2.41504	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0.397008	27588.747	0.58816	2025

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.054	3752.550	0.08	2025
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.0432	3002.040	0.064	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00324	225.153	0.0048	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					l l	Метилбензол (349)	0.03132			
						Этилбензол (675)	0.00108			
					0415	Смесь углеводородов	1.630152	113281.979	2.41504	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.397008	27588.747	0.58816	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.054	3752.550	0.08	2025
					0.600	смесь изомеров) (460)	0 0400	2000 040	0 064	0005
						Бензол (64)	0.0432			
					0010	Диметилбензол (смесь	0.00324	225.153	0.0048	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	(203) Метилбензол (349)	0.03132	2176.479	0.0464	2025
						Этилбензол (675)	0.00108			
						Натрий гидроксид (0.0000393			
					0130	Натр едкий, Сода	0.0000333	0.030	0.000703332	2023
						каустическая) (876*)				
						Азотная кислота (5)	0.0015	1.438	0.08748	2025
						Аммиак (32)	0.0001476			
						Гидрохлорид (Соляная	0.000396			
						кислота, Водород				
						хлорид) (163)				
					0322	Серная кислота (517)	0.0000801	0.077	0.001557144	2025
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0002949	0.283	0.0019109	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1061	Этанол (Этиловый	0.00501	4.802	0.0973944	2025
						спирт) (667)				

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		CIB UNIGAS S. p/A/, ITALY	1	8784	дымовая труба	0042	3.5	0.51	10	2.0428206	160	0	0	
008		Емкость для мазута V-25 м3	1		Дыхательный клапан	0043	3	0.1	2	0.015708	25	0	0	
008		Сборники бензиновой фракции	1		Дыхательный клапан	0044	3	0.05	2	0.003927	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.001911	1.832	0.03714984	2025
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (0.000576	0.552	0.01119744	2025
						586) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2768	214.912	5.184	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.04498	34.923	0.8424	2025
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.008685788	6.744	0.1627782058	2025
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.891581	692.239	16.70889912	2025
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000072	5.003	0.000030096	2025
						Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.014928	1037.372	0.006239904	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.815076	226563.957	18.067518	2025
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.198504	55177.495	4.400172	2025
						Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.027	7505.100	0.5985	2025
					0602	Бензол (64)	0.0216	6004.080	0.4788	2025
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00162	450.306		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	оский район, ТОО З	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Печь НПУ 1 Корея	1	8784	дымовая труба	0045	5.5		10	3.2169909	100		0	
008		Печь НПУ 2 Корея	1	8784	дымовая труба	0046	5.5	0.64	10	3.2169909	100	0	0	
008		Печь НПУ 3 Корея	1	8784	дымовая труба	0047	5.5	0.64	10	3.2169909	100	0	0	
009		РГС № 3 для нефти 50 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0051	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0621	Метилбензол (349)	0.01566	4352.958	0.34713	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.00054	150.102	0.01197	2025
					0301	Азота (IV) диоксид (0.1944	82.564	5.728	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.03159	13.417	0.9308	2025
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.006132184	2.604	0.18078456	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.629458	267.339	18.55722	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (0.1944	82.564	5.728	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.03159	13.417	0.9308	2025
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.006132184	2.604	0.18078456	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
						Углерод оксид (Окись	0.629458	267.339	18.55722	2025
						углерода, Угарный				
						ras) (584)				
						Азота (IV) диоксид (0.1944	82.564	5.728	2025
						Азота диоксид) (4)				
						Азот (II) оксид (0.03159	13.417	0.9308	2025
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (0.006132184	2.604	0.18078456	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
						Углерод оксид (Окись	0.629458	267.339	18.55722	2025
						углерода, Угарный				
						ras) (584)	0 000044	107 604	0 000044	0005
					0333	Сероводород (0.002844	197.634	0.022944	2025
						Дигидросульфид) (518)				

1	2	з 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		РГС № 4 для нефти 50 м3	1		Дыхательный клапан	0052	3.5	0.1	2		25		0	
009		РГС №5 для печного топлива 60 м3	1		Дыхательный клапан	0053	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС №5 для печного топлива 60 м3	1		Дыхательный клапан	0054	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (3.434604	238676.354	27.708704	2025
					0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	88276.653	10.24832	2025
					0602	Бензол (64)	0.01659	1152.867	0.13384	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.005214	362.330	0.042064	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.010428	724.659	0.084128	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002844	197.634	0.022944	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.434604	238676.354	27.708704	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	88276.653	10.24832	2025
					0602	Бензол (64)	0.01659	1152.867	0.13384	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.005214	362.330	0.042064	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.010428	724.659	0.084128	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.017	1181.358	0.03193	2025
						предельные C12-C19 (в пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
					2754	265П) (10) Алканы С12-19 /в	0.017	1181.358	0.03193	2025
					2,04	пересчете на С/ (0.017	1101.000	0.00193	
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

	лжар	оский район, ТОО	"ATS	Reiine										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		РГС №7 для бензиновой фракции 50 м3	1		Дыхательный клапан	0055	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС №8 для бензиновой фракции 50 м3	1		Дыхательный клапан	0056	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС №9 для мазута 50 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0057	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265Π) (10)				
					0415	Смесь углеводородов	2.03769	141602.473	9.033759	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.49626	34485.934	2.200086	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.0675	4690.687	0.29925	2025
						смесь изомеров) (460)				
						Бензол (64)	0.054	3752.550	0.2394	
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00405	281.441	0.017955	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.03915		0.173565	
					l l	Этилбензол (675)	0.00135		0.005985	
					0415	Смесь углеводородов	2.03769	141602.473	9.033759	2025
						предельных С1-С5 (
					0.44.6	1502*)		0.4.05.004		0005
					0416	Смесь углеводородов	0.49626	34485.934	2.200086	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)	0 0675	4600 607	0 00005	0005
					0501	Пентилены (амилены -	0.0675	4690.687	0.29925	2025
					0602	смесь изомеров) (460) Бензол (64)	0.054	3752.550	0.2394	2025
						Диметилбензол (смесь	0.00405	281.441	0.2394	1
					0010	о-, м-, п- изомеров)	0.00403	201.441	0.017933	2025
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.03915	2720.599	0.173565	2025
					l l	Этилбензол (675)	0.00135	93.814	0.005985	
					l l	Сероводород (0.000072	5.003	0.00032448	1
						Дигидросульфид) (518)	0.000072	0.000	0.00002110	2020
						Алканы С12-19 /в	0.014928	1037.372	0.06727552	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

		ский район, ТОО						_	4.0		4.0	1.0		4.5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		РГС №10 для мазута 50 м3	1		Дыхательный клапан	0058	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС № 11 для мазута 50 м3	1		Дыхательный клапан	0059	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС №19 для нефти 50 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0060	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
009		РГС № 20 для нефти 50 м3	1		Дыхательный клапан	0061	3.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265Π) (10)				
					0333	Сероводород (0.000072	5.003	0.00032448	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.014928	1037.372	0.06727552	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
					0333	Сероводород (0.000072	5.003	0.00032448	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.014928	1037.372	0.06727552	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
					0000	265Π) (10)	0 000044	107 624	0 000011	0005
					0333	Сероводород (0.002844	197.634	0.022944	2025
					0415	Дигидросульфид) (518)	3.434604	238676.354	27.708704	2025
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (3.434604	2380/0.334	27.708704	2025
						11502*)				
						Смесь углеводородов	1.27032	88276.653	10.24832	2025
					0410	предельных С6-С10 (1.2/052	00270.033	10.24032	2025
						1503*)				
						Бензол (64)	0.01659	1152.867	0.13384	2025
						Диметилбензол (смесь	0.005214	362.330	0.042064	
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.010428	724.659	0.084128	2025
					0333	Сероводород (0.002844	197.634	0.022944	2025
						Дигидросульфид) (518)				
						Смесь углеводородов	3.434604	238676.354	27.708704	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		РГС № 21 для дизельной фракции 60 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0062	2.5	0.1	2	0.015708	25	0	0	
010		РВС №1 для нефти. 1000 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0063	5.9	0.219	2	0.075337	25	0	0	
010		РВС №2 для мазута. 1000 м3	1	8784	Дыхательный клапан	0064	5.9	0.219	2	0.075337	25	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	Смесь углеводородов	1.27032	88276.653	10.24832	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.01659	1152.867	0.13384	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.005214	362.330	0.042064	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.010428			1
						Сероводород (0.000024416	1.697	0.00005432	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.008695584	604.271	0.01934568	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)	0 000004	24 252	0.03162	2025
					0333	Сероводород (0.002364	34.253	0.03162	2025
					0415	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	2.854924	41365.649	38.18642	2025
					0413	предельных С1-С5 (2.034924	41303.049	30.10042	2023
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	1.05592	15299.467	14.1236	2025
					0110	предельных С6-С10 (1.00092	10299.107	11.1250	2020
						1503*)				
						Бензол (64)	0.01379	199.806	0.18445	2025
						Диметилбензол (смесь	0.004334		0.05797	
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.008668	125.593	0.11594	2025
					0333	Сероводород (0.00005976	0.866	0.00082752	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.01239024	179.525	0.17157248	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
010		РВС №17 для бензина. 1000 м3	1		Дыхательный клапан	0065	12	0.159	2	0.0397113	25	0	0	
010		РВС №18 для	1	8784		0066	12	0.159	2	0.0397113	25	0	0	
		печного топлива. 1000 м3			клапан									
011		Лаборатория	1		Дыхательный клапан	0067	3	0.1	145	1.1388273		0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.690528	46468.845	15.8487	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.411712	11317.045	3.8598	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.056	1539.315	0.525	2025
					0602	Бензол (64)	0.0448	1231.452	0.42	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00336	92.359		
						Метилбензол (349)	0.03248			2025
						Этилбензол (675)	0.00112	30.786		
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0141	387.578	0.03304	2025
					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000393	0.035	0.000763992	2025
					0302	Азотная кислота (5)	0.0015	1.317	0.08748	2025
					0303	Аммиак (32)	0.0001476	0.130	0.002869344	2025
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000396	0.348	0.007698	2025
					0322	Серная кислота (517)	0.0000801	0.070	0.001557144	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0002949	0.259	0.0019109	2025
					1061	Раз) (304) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00501	4.399	0.0973944	2025

1	2	ский район, ТОО З	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Автоналивная эстакада	1		Неорганизованный источник	6002	2					1	1	1
002		ЗРА и ФС дизельного блока	1	8760	Неорганизованный источник	6003	2					0	0	1
003		ЖД эстакада №№10, 10A	18		Неорганизованный источник	6004	2					1	1	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.001911	1.678	0.03714984	2025
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000576	0.506	0.01119744	2025
1						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000024416		0.000001092	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.008695584		0.000388908	2025
1						265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004300		0.000138908	2025
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001531699		0.049471092	2025
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000072		0.00089896	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (2.03769		12.55567724	2025
					l l	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.49626		3.0756092	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0675		0.41125	2025
						Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.054 0.00405		0.3296804 0.02488884	

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		жД Эстакада №9	6			6005	2	9				0		
003		Сливные патрубки для автоцистерн	16		Неорганизованный источник	6006	2					0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0621	Метилбензол (349)	0.03915		0.23895268	
					0627	Этилбензол (675)	0.00135		0.008225	2025
					2754	Алканы С12-19 /в	0.014928		0.17861768	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
1					0333	Сероводород (0.000072		0.000385276	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.03769		5.38106664	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.49626		1.3181412	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0675		0.17625	2025
					0602	Бензол (64)	0.054		0.1412919	2025
						Диметилбензол (смесь	0.00405		0.01066674	
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.03915		0.10240848	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.00135		0.003525	2025
					2754	Алканы С12-19 /в	0.014928		0.076534764	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000010884		0.00008928	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0.013144244		0.10782048	2025
						1502*)				

1	2	оский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Hacoc	1	730	Неорганизованный источник	6007	2					0	0	1
003		ЗРА и ФС НТ	1		Неорганизованный источник	6008	2					0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	Смесь углеводородов	0.00486152		0.0398784	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0602	Бензол (64)	0.00006349		0.0005208	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000019954		0.00016368	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.000039908		0.00032736	
1						Сероводород (0.00000834		0.0000219	2025
						Дигидросульфид) (518)				
						Смесь углеводородов	0.01007		0.02645	2025
						предельных С1-С5 (
					0.41.6	1502*)	0 000505		0 00000	0005
						Смесь углеводородов	0.003725		0.00978	2025
						предельных C6-C10 (1503*)				
						Бензол (64)	0.00004865		0.0001278	2025
						Диметилбензол (смесь	0.00004863		0.0001278	
						о-, м-, п- изомеров)	0.0000133		0.00004013	2025
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.0000803	2025
1						Сероводород (0.00001968		0.000780234	
						Дигидросульфид) (518)				
						Смесь углеводородов	0.005383778		0.211453357	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.00199124		0.073478518	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Пентилены (амилены -	0.0000384		0.00124025	2025
						смесь изомеров) (460)				
						Бензол (64)	0.00003072		0.001832725	1
						Диметилбензол (смесь	0.000008173		0.00033858	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
					0.001	(203)	0 000000070		0 00104767	2005
						Метилбензол (349)	0.000022272		0.001247675	
					0627	Этилбензол (675)	0.000000768		0.000024805	2025

	лжар	оский район, ТОО 3	ATS	veriue	Т	T -7		0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.4	1 -
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		ЭДГ, V-63м3	1		Неорганизованный источник	6009	2					0	0	1
004		Дренажная емкость, V- 25м3	1		Неорганизованный источник	6010						0	0	1
004		Дренажная емкость V-25м3	1		Неорганизованный источник	6011						0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы С12-19 /в	0.00408032		0.131893856	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
1					0333	Сероводород (0.0001631		0.004651449	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.197018784		5.617399578	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.072869216		2.077647097	2025
						предельных С6-С10 (
					0.000	1503*)	0 000050		0 005100451	0005
						Бензол (64)	0.000952		0.027133451	
					0010	Диметилбензол (смесь	0.000299		0.008527656	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.000598		0.017055312	2025
1						Сероводород (0.002277		0.00000408	
-						Дигидросульфид) (518)	0.002277		0.00000100	2020
						Смесь углеводородов	2.749857		0.00492728	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	1.01706		0.0018224	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Бензол (64)	0.0132825		0.0000238	1
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0041745		0.00000748	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.008349		0.00001496	
1					0333	Сероводород (0.002277		0.00000408	2025
					0.415	Дигидросульфид) (518)	0 540055		0 00400700	0005
					0415	Смесь углеводородов	2.749857		0.00492728	2025
						предельных С1-С5 (

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		Дренажная емкость, V- 10м3	1		Неорганизованный источник	6012						0	0	1
004		Приемники нефти, РГС-25	1		Неорганизованный источник	6013						0	0	1
004		Приемники нефти, РГС-75	1		Неорганизованный источник	6014						0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706		0.0018224	2025
					0602	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0132825 0.0041745		0.0000238 0.00000748	
1					0333	(203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008349 0.002277		0.00001496 0.0000013596	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (2.749857		0.0016419436	2025
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706		0.000607288	2025
						Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0132825 0.0041745		0.000007931 0.0000024926	
1					0333	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008349 0.002277		0.0000049852 0.01836	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857		22.17276	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706		8.2008	2025
					0602	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0132825 0.0041745		0.1071 0.03366	
1					0333	(203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008349 0.002277		0.06732 0.05508	

1	2	ский район, ТОО 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		Насосная станция	1	8760	Неорганизованный источник	6015						0	0	1
006		Насосный блок	1	1400	Неорганизованный источник	6016	2					0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857		66.51828	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706		24.6024	2025
					0602	Бензол (64)	0.0132825		0.3213	2025
					0616	Диметилбензол (смесь o-, м-, п- изомеров) (203)	0.0041745		0.10098	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.008349		0.20196	2025
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00005832		0.0018396	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.07043112		2.2216236	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0260496		0.821688	2025
					0602	Бензол (64)	0.0003402		0.010731	2025
					0616	Диметилбензол (смесь o-, м-, п- изомеров) (203)	0.00010692		0.0033726	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.00021384		0.0067452	2025
1						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.10897868		0.5494216	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.02654072		0.1338064	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00361		0.0182	2025
						Бензол (64)	0.002888		0.01456	
					0616	Диметилбензол (смесь o-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002166		0.001092	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.0020938		0.010556	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
800		Насосы подачи топлива	2		Неорганизованный источник	6024	2					0	0	1
008		Блок Б1	1		Неорганизованный источник	6026	2					0	0	1
008		Блок Б1	1		Неорганизованный источник	6027	2					0	0	1
008		Блок Б1	1	8784	Неорганизованный	6028	2					0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0627	Этилбензол (675)	0.0000722		0.000364	2025
1					0333	Сероводород (0.00013344		0.0038016	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.02766656		0.7881984	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
1					0333	Сероводород (0.0000015		0.0000436	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.001845616		0.052622213	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.000682618		0.019462811	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Вензол (64)	0.000009		0.000254179	
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000003		0.0000799	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.000006		0.000159769	
1					0333	Сероводород (0.0000015		0.0000436	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.001845616		0.052622213	2025
						предельных С1-С5 (
					0.44	1502*)			0.010160011	0005
					0416	Смесь углеводородов	0.000682618		0.019462811	2025
						предельных С6-С10 (
					0.000	1503*)	0 00000		0 000054150	0005
						Бензол (64)	0.000009		0.000254179	
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000003		0.0000799	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
					0.001	(203)	0 00000		0 000150760	2005
						Метилбензол (349)	0.000006		0.000159769	
1			1		0333	Сероводород (0.0000015		0.0000436	2025

	т	рский район, ТОО	1110	ICTIIC	2 ± Y	_	1			T		1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Насосы откачки нефтепродуктов	1	2000	источник Неорганизованный источник	6029	2					0		
800		Дренажная	1	8784	Неорганизованный	6059	2					0	0	1
		емкость			источник						1			_

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Дигидросульфид) (518)				
					0415	Смесь углеводородов	0.001845616		0.052622213	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.000682618		0.019462811	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Бензол (64)	0.000009		0.000254179	
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000003		0.0000799	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
						Метилбензол (349)	0.000006		0.000159769	
1					0333	Сероводород (0.0008092		0.009664	2025
					0.415	Дигидросульфид) (518)	0 4060166		2 120550	0005
					0415	Смесь углеводородов	0.4362166		3.139552	2025
						предельных C1-C5 (1502*)				
						1502^) Смесь углеводородов	0.1062364		0.764608	2025
						предельных С6-С10 (0.1002304		0.704000	2023
						1503*)				
						Пентилены (амилены -	0.01445		0.104	2025
					0001	смесь изомеров) (460)	0.02110		0.101	
					0602	Бензол (64)	0.01156		0.0832	2025
						Диметилбензол (смесь	0.000867		0.00624	1
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.008381		0.06032	
						Этилбензол (675)	0.000289		0.00208	
					2754	Алканы С12-19 /в	0.2881908		2.870336	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
					0000	265Π) (10)	0.0012662		0 000010070	2005
1					0333	Сероводород (0.0013662		0.000010878	2025
						Дигидросульфид) (518)				

1 1	ınwarı	оский район, ТОО Города Тоо	AIS	retille	er y	7	0	0	1.0	1 1	1.0	1.0	1./	1 5
010	2	З З	1	5	б Неорганизованный источник	6060	2	9	10	11	12	0	0	15
010		Технологическа я насосная	1	7920	Неорганизованный источник	6061	2					0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов	1.6499142		0.013136998	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.610236		0.00485884	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
						Бензол (64)	0.0079695		0.000063455	
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0025047		0.000019943	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	(203) Метилбензол (349)	0.0050094		0.000039886	2025
1						Сероводород (0.00020216		0.0095696	
1					0333	Дигидросульфид) (518)	0.00020210		0.0093090	2023
					0415	Смесь углеводородов	0.10897868		3.109364	2025
						предельных С1-С5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.02654072		0.757256	2025
						предельных С6-С10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.00361		0.103	2025
					0.600	смесь изомеров) (460)	0 00000		0 0004	0005
						Бензол (64)	0.002888		0.0824	
					0010	Диметилбензол (смесь	0.0002166		0.00618	2025
						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.0020938		0.05974	2025
						Этилбензол (675)	0.0000722		0.00206	
					2754	Алканы С12-19 /в	0.07199784		2.8424304	2025
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265Π) (10)				
1					0333	Сероводород (0.00004998		0.003804	2025
						Дигидросульфид) (518)				
1					0415	Смесь углеводородов	0.06035918		4.593964	2025

,	T-				- 1									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0223244		1.69912	2025
					0616	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00029155 0.00009163		0.02219 0.006974	
					0621	Метилбензол (349)	0.00018326		0.013948	2025

2.6 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

В соответствии с п. 2, 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №379-п от 11.12.2013 г. в данном проекте нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определяются расчетным путем от стационарных источников определенных на основе проектной информации.

Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу была применена нижеуказанная нормативная документация, утвержденная Министерством ООС РК:

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов п.5. От предприятий по переработке нерудных материалов и производству пористых заполнителей.

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Проведение расчетов рассеивания

3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены на программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, НПО «Логос», г. Новосибирск.

При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 3.4

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

ЭРА v3.0
TOO «Eco Project Company»

Таблица 3.4

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

Мугалжарский район, ТОО "ATS Refinery"

мугалжарский район, тоо "ATS Reilnery"	
Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	25.0
Средняя температура наружного воздуха наибо- лее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	6.0
СВ	22.0
В	14.0
ЮВ	14.0
Ю	15.0
Ю3	12.0
3	10.0
C3	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.0
Скорость ветра (по средним многолетним	12.0
данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице 2.2. В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery" pp

Актюби	иская область, TOO "ATS Refinery" pp							
Код	Наименование	пдк	пдк	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	М∕(ПДК*Н)	Необхо-
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	вещества	шенная	для Н>10	димость
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	r/c	высота, м	м/пдк	проведе
ства		мг/м3	мг/м3	УВ,мг/м3	(M)	(H)	для Н<10	пия
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода			0.01	0.0000786	3	0.0079	Нет
	каустическая) (876*)							
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.210813333		0.527	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.02777778	6.5	0.1852	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		3.163789244	5.22	0.6328	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	49.340975114	3.64	0.9868	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	15.48201067	3.67	0.5161	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.7257084	3.46	0.4838	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.71305661	3.52	2.3769	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.085188377	3.62	0.4259	
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.50419088	3.51	0.8403	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.014514168	3.46	0.7257	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000667	6.5	0.0667	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.01002	3	0.002	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.003822	3	0.0109	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.001152	3	0.0058	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1			0.8107187062	3.52	0.8107	Да
	Углеводороды предельные С12-С19 (в							
	пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)							
	Вещества, обла	дающие эфф	ектом сумм	арного вре,	дного воздейст	вия		•
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		1.297306667		6.4865	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.003	3	0.0075	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.0002952	3	0.0015	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Актюбинская область, ТОО "ATS Refinery" pp

	, 2 11							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород	0.2	0.1		0.000792	3	0.004	Нет
	хлорид) (163)							
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.0001602	3	0.0005	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.094102407	6.08	0.1882	Да
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0246707288	3.68	3.0838	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.006666667	6.5	0.1333	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ ПК ЭРА v3.0. Модель: MPK-2014

(сформирована 21.05.2025 15:50)

Город :011 Актюбинская область. Объект :0002 ТОО "ATS Refinery" pp.

Вар.расч. :9 существующее положение (2025 год)

Код ЗВ 	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций 	Cm	РΠ	C33 	ЖЗ	ФТ 	-	Территория предприяти я			Класс опасн
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.809072	0.380726	0.072390	0.065713	 нет расч. 	 нет расч. 	нет расч.	6 	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.837313	0.369319	нет расч.	нет расч.	нет расч. 	 нет расч. 	 нет расч. 	1	0.1500000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.602836	0.410609	нет расч.	нет расч.	нет расч. 	нет расч. 	нет расч.	8 	5.0000000	4
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.661594	2.950924	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	33	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	9.472544	1.528151	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	33	30.0000000	i - i
	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	10.653403	1.526729	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч. 	нет расч.	16	1.5000000	4
0602	Бензол (64)	49.867455	7.368317	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	33	0.3000000	2
0616 	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8.214807	1.282153	нет расч.	нет расч.	нет расч. 	нет расч. 	нет расч. 	33	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	17.727253	2.610193	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	33	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	15.980106	2.290094	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.0200000	3
2754 	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель		2.536957	нет расч. 	нет расч.	нет расч. 	нет расч. 	нет расч. 	25 	1.0000000	4
	РПК-265П) (10)							1			
01	0303 + 0333	53.294468		-	-	нет расч.	-	-	40		1
02	0303 + 0333 + 1325	53.735424						нет расч.			
03	0303 + 1325	0.441704		-	-		-	нет расч.			
07	0301 + 0330	10.435292		· •			-	нет расч.			1
37	0333 + 1325	53.734676		· •			· -	нет расч.			1
42 44	0322 + 0330 0330 + 0333	0.477751 53.771198		_	_	_	_	нет расч. нет расч.			

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в

долях пдкмр.

Моделирование рассеивания выполнено для прямоугольника размером сторон 4950 м с шагом расчетной сетки 150 м при регламентной работе всего оборудования.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, расчет рассеивания даны в приложении.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.0» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размера санитарно-защитной зоны проводился ПК «Эра. V 3.0» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) без учета среднегодовой розы ветров.

Достаточность размера санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе предлагаемой СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия и всех, одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха на всех площадках по всем ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. Расчет рассеивания выполнен на год достижения НДВ.

3.3 Предложение по нормативам НДВ.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливаются для каждого источника при условии, что выбросы загрязняющих веществ при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предусматривается один этап установления нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ), так как данный источник выбросов не окажет существенного воздействия на качество атмосферного воздуха.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2034 год сведены в таблицу 3.6.

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

актюоинская область, то	Ho-	5 Kerrnery						
	мер							
Производство	ис-	существующе					=	
цех, участок	точ-	на 202		на 202	5 TOT	на 201	26 год	на 202
Hex, yaacion	ника	Ha 202	ч 1.0д	на 202	.5 1.0д	на 202	.0 год	на 202
Код и наименование		r/c	т/год	г/с	т/год	r/c	т/год	г/с
загрязняющего вещества				·		•		·
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0150 , Натрий гидрок	сид (Н	Натр едкий, Сод	а каустическая	(876*)				
Организован	ные	источн	ики					
НТ, Лаборатория	0030	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393
НПЗ. Лаборатория	0067	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393
нпз.								
Лаборатория								
MTOPO:		0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786
Danna na namanuan		0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000786	0.001327984	0.0000788	0.001327984	0.0000780
***0301, Азота (IV) ди		(Азота диоксид) (4)					
Организован:		источн						
НТ, Котельная	0001		0.1864		0.1864			
НТ, Котельная	0006		0.32	0.4266667	0.32	0.4266667	0.32	0.4266667
НТ, Лаборатория	0041	0.0464	0.783					
нпз. Атп	0042	0.0629	0.283	0.2768	5.184	0.2768	5.184	0.2768
нпз. атп								
нпз. атп	0045	0.17	4.85	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944

		T	Нормативы выб	росов загрязня	ющих веществ		1	
7 год	на 202	28 год	на 202	29 год	на 203	30 год	на 203	31 год
т/год	r/c	т/год	г/с	т/год	r/c	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	·	0.000763992
0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992	0.0000393	0.000763992
	I	I	1	Į.]	 	I	
į	į		į	į	į	į	į	
0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	ا 0.001527984	0.0000786	0.001527984
0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	 0.001527984	0.0000786	0.001527984
	1	0.001327304	1	0.0013273041	1		1	0.001327304
0.1864	0.01064	0.1864	0.01064	0.1864	·	0.1864	·	0.1864
0.32	0.4266667	0.32	0.4266667	0.32	0.4266667	0.32	0.4266667	0.32
5.184	0.2768	5.184	0.2768	5.184	0.2768	5.184	0.2768	5.184
 			 	1		 	 	
	1		1	ļ	1	 	1	
				į			į	
				1		 	1	
5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728

Таблица 3.6

на 2032	? год	на 203	3 год	на 203	34 год	нд	В	год дос- тиже
r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	r/c	т/год	ния НДВ
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000393	0.000763992 0.000763992	0.0000393	0.000763992 0.000763992	0.0000393 0.0000393	0.000763992 0.000763992		0.000763992 0.000763992	
0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	0.0000786	0.001527984	
0.01064	0.1864	0.01064 0.4266667	0.1864	0.01064 0.4266667	0.1864 0.32		0.1864 0.32	
0.2768	5.184	0.2768	5.184	0.2768	5.184	0.2768	5.184	
0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0046	0.17	4.85	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944
нпз. атп нпз. атп	0047	0.17	4.85	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944
НПЗ. АТП НПЗ. Гостиница	0079	0.0055	0.0527					
НПЗ. Гостиница НПЗ. Гостиница	0800	0.0055	0.0527					
НПЗ. Гостиница Итого: Всего по загрязняющему		1.0676067 1.0676067	16.2278 16.2278		22.8744 22.8744		22.8744 22.8744	1.2973067

10	11	12	13	14	15	16	17	18
5.7	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728
5.7	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728
22.87	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744
22.87								22.8744

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	2025
0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	0.1944	5.728	2025
								2025
								2025
1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	
1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	1.2973067	22.8744	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1 — 1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0302, Азотная кислот	ra (5)							
Организовань		источн	ики					
НТ, Лаборатория	0030	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015
НПЗ. Лаборатория	0067	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015
нпз.								
лиз. Лаборатория								
лаооратория		0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003
итого.		0.003	0.17490	0.003	0.17490	0.003	0.17490	0.003
Всего по загрязняющему		0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003
веществу:								
***0303 , Аммиак (32)								
Организованн	ые	источн	ики			<u>.</u>		
НТ, Лаборатория	0030	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476
НПЗ. Лаборатория	0067	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476
нпз.								
Лаборатория								
Итого:		0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952
Всего по загрязняющему		0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952
веществу:		0.0002932	0.003730000	0.0002932	0.003730000	0.0002932	0.003/30000	0.0002932
***0304, Asor (II) okcu	1π (Ά:	I						
Организованн		источн	ики					
НТ, Котельная	0001		0.0303	0.00173	0.0303	0.00173	0.0303	0.00173
НТ, Котельная	0006		0.052	0.0693333				0.0693333
НТ, Лаборатория	0041		0.1273					
HII3. ATI	0042		0.046	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498

	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748		0.08748
	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748
			 			1	 		
			1			1	1		1
						i	i		
	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496
	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496
							[<u> </u>	I
	1	!	1	l ,	 			 	
	.002869344	0.0001476 0.0001476	0.002869344	0.0001476 0.0001476	0.002869344 0.002869344	0.0001476 0.0001476		0.0001476 0.0001476	0.002869344 0.002869344
	.002009344	0.0001470	0.002009344	0.000170	0.002009344	0.0001470	0.002009344	0.0001470	0.002009344
0	.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688
0	.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688
L	l .	-	-	1				-	
	0.0303	0.00173	0.0303	0.00173	0.0303	0.00173	0.0303	0.00173	0.0303
	0.052	0.06933331	0.052	0.0693333	0.052	0.0693333	0.052	0.0693333	0.052
	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424
						į	į		

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0015	0.08748						0.08748	
0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	0.0015	0.08748	2025
0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	
0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	0.003	0.17496	2025
0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	2025
0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	0.0001476	0.002869344	2025
0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	
0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	0.0002952	0.005738688	2025
0.0002932	0.003738666	0.0002932	0.003738666	0.0002932	0.003738688	0.0002932	0.003736666	2023
0.00173 0.0693333	0.0303 0.052		0.0303 0.052	0.00173 0.0693333			0.0303 0.052	
						0.0693333		2025
0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	0.04498	0.8424	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	0045	0.0276	0.788	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159
нпз. атп нпз. атп	0046	0.0276	0.788	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159
нпз. Атп нпз. Атп	0047	0.0276	0.788	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159
НПЗ. АТП НПЗ. Гостиница	0079	10.107	0.00857					
НПЗ. Гостиница НПЗ. Гостиница	0080	10.107	0.00857					

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308
0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308
0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	2025
0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	2025
0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	0.03159	0.9308	2025
								2025
								2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

ARTHOUNICKAS OUNACTE, TO						1	ı			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
НПЗ. Гостиница										
Итого:		20.3856233	2.63674	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133		
Всего по загрязняющему		20.3856233	2.63674	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133		
веществу:										
***0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)										
Организованные источники										
НТ, Лаборатория	0030	0.000396	0.007698	0.000396	0.007698	0.000396	0.007698	0.000396		
НПЗ. Лаборатория	0067	0.000396	0.007698	0.000396	0.007698	0.000396	0.007698	0.000396		
нпз.										
Лаборатория										
Итого:		0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792		
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		0.000732	0.013330	0.000132	0.013330	0.000732	0.013330	0.000732		
Всего по загрязняющему		0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792		
веществу:		0.000732	0.013330	0.000732	0.013370	0.000732	0.013370	0.000732		
***0322, Серная кислота	(517	7.\								
_		•								
Организовань	0030	источн	0.001557144	0.0000801	0.001557144	0.0000801	0.001557144	0 0000001		
НТ, Лаборатория								0.0000801		
НПЗ. Лаборатория	0067	0.0000801	0.001557144	0.0000801	0.001557144	0.0000801	0.001557144	0.0000801		
нпз.										
Лаборатория										
Итого:		0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602		
Всего по загрязняющему		0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602		
веществу:										
***0328, Углерод (Сажа,	Угле	род черный) (5	83)				•			
Организованн		источн								
НТ, Котельная	0006		0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778		
,										

10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171
3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171
0.007698 0.007698 	0.000396 0.000396 	0.007698 0.007698 	0.000396 0.000396 	0.007698 0.007698 	0.000396 0.000396 	0.007698 0.007698 	0.000396 0.000396 	0.007698 0.007698
0.015396 	0.000792 	0.015396						
0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396
0.001557144 0.001557144 	0.0000801 0.0000801 	0.001557144 0.001557144 	0.0000801 0.0000801 	0.001557144 0.001557144 	0.0000801 0.0000801	0.001557144 0.001557144 	0.0000801 0.0000801	0.001557144 0.001557144
0.003114288 0.003114288 0.003114288	0.0001602 0.0001602 0.0001602	0.003114288 0.003114288 0.003114288						
0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	
0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	0.2108133	3.7171	2025
0.000396 0.000396	0.007698 0.007698	0.000396 0.000396	0.007698 0.007698	0.000396 0.000396	0.007698 0.007698	0.000396 0.000396	0.007698 0.007698	
0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	
0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	0.000792	0.015396	2025
						1		1
0.0000801	0.001557144 0.001557144	0.0000801 0.0000801	0.001557144 0.001557144	0.0000801	0.001557144 0.001557144	0.0000801	0.001557144 0.001557144	
0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	
0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	0.0001602	0.003114288	2025
								1
0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТС	O "AT	S Refinery"						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. Гостиница	0079	0.000521	0.005					
НПЗ. Гостиница НПЗ. Гостиница	0080	0.000521	0.005					
НПЗ. Гостиница								
Итого:		0.0288198	0.03	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778
Всего по загрязняющему веществу:		0.0288198	0.03	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778
***0330, Сера диоксид	(Ангид		Сернистый газ	, Cepa (IV) ok	сил)			
Организовани		источни		,	- 117			
НТ, Котельная	0001	0.0003534	0.00619	0.0003534	0.00619	0.0003534	0.00619	0.0003534
НТ, Котельная	0006	0.0666667	0.05	0.0666667	0.05	0.0666667	0.05	0.0666667
НТ, Лаборатория	0041	0.001414	0.02386					
нпз. атп	0042	0.827	3.724	0.008685788	0.16277820576	0.008685788	0.16277820576	0.008685788
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0045	1.606	45.8	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184
нпз. Атп	0046	1 606	45.0	0.006122104	0 10070456	0.006120104	0 10070456	0.00613010
нпз. атп	0046	1.606	45.8	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02
0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02
0.00619	0.0003534 0.0666667	0.00619 0.05						
0.16277820576		 	ĺ	İ	 5788 0.1627782	ĺ	İ	0.16277820576
0.162778203761		10868578810.162	.778203761	0.008683	0/88 0.162//820	J3 / 6	0.0086857881	0.162//8205/6
	1	1	1	 	1	1	 	1
	į	į	į		į			
		}	}				 	l
	į	į	į		į	ĺ		
0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456
		1	1	 	I	I	 	
		į	į		į			
	į	į	į	ļ	į			
0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
								2025
								2025
								2023
0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	
0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	0.0277778	0.02	2025
0.0003534		0.0003534		0.0003534	0.00619	0.0003534		
0.0666667		0.0666667	0.05	0.0666667	0.05	0.0666667		2025 2025
0.008685788	0.16277820576	0.008685788	0.16277820576	0.008685788	0.16277820576	0.008685788	0.16277820576	2025
0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	2025
0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТС			1		T T			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	0047	1.606	45.8	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184
НПЗ. АТП НПЗ. Гостиница	0079	0.01225	0.1176					
НПЗ. Гостиница НПЗ. Гостиница	0080	0.01225	0.1176					
НПЗ. Гостиница Итого:		5.7379341	141.43925	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244
Всего по загрязняющему веществу:		5.7379341	141.43925	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244
***0333 , Сероводород (Д	[игидр	осульфид) (518)						
Организованн		источни						
НТ, Дизельный блок	0007	0.00000781	0.00002153	0.000007812		0.000007812		0.000007812
НТ, Дизельный блок	0008	0.00000781	0.00002153	0.000007812	0.000021532	0.000007812		0.000007812
НТ, Дизельный блок	0009	0.00000781	0.00002153	0.000007812	0.000021532	0.000007812		0.000007812
НТ, Дизельный блок	0010	0.00000781	0.00002153	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812
HT, Дизельный блок	0011	0.00000781	0.00002153	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456
0.76132188576 0.76132188576		0.76132188576 0.76132188576		0.76132188576 0.76132188576		0.76132188576 0.76132188576		0.76132188576 0.76132188576
0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	0.006132184	0.18078456	2025
								2025
								2025
0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	
0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	0.09410244	0.76132188576	2025
			1		1		ı	<u>'</u>
0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532 0.000021532 0.000021532	0.000007812 0.000007812 0.000007812 0.000007812	0.000021532 0.000021532	2025 2025
0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812		

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НТ, Дизельный блок	0012	0.00000781	0.00002153		0.000021532	0.000007812		0.000007812
НТ, Дизельный блок	0013	0.000202	0.00102					0.00020216
НТ, Технологическая	0014	0.02844	0.0643	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	0.002844
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	0015	0.0455	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844
зона подготовки нефти								
НТ, Резервуарный парк	0016	0.0364	0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068	0.002277
НТ, Резервуарный парк	0017	0.0364	0.068	0.002277		0.002277		0.002277
нпз. атп	0043	0.0000864	0.0000301	0.000072	0.000030096	0.000072	0.000030096	0.000072
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0050	0.0000864	0.0000739					
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	0.003414	0.02294	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	0.003414	0.02294	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532	0.000007812	0.000021532
0.0010192	0.00020216	0.0010192	0.00020216	0.0010192	0.00020216	0.0010192	0.00020216	0.0010192
0.06426	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426
0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754
0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068
0.068	0.002277	0.068	0.002277			0.068		0.068
0.000030096	0.000072	0.000030096	0.000072					0.000030096
0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944
0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000007812	0.000021532		0.000021532	0.000007812			0.000021532	
0.00020216	0.0010192			0.00020216			0.0010192	
0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	0.002844	0.06426	2025
0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	0.002844	0.02754	2025
0.002277	0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068	0.002277	0.068	2025
0.002277	0.068			0.002277			0.068	
0.000072	0.000030096							
								2025
0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	2025
0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	2023
0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0057	0.0000864	0.0003245	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0058	0.0000864	0.0003245	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0059	0.0000864	0.0003245	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0060	0.003414	0.02294	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0061	0.003414	0.02294	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448
0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448
0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448
0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944
0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	2025
0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	2025
0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	0.000072	0.00032448	2025
0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	2025
0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	0.002844	0.022944	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0062	0.0000293	0.0000543	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0063	0.02364	0.0316	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	0.002364
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0064	0.000598	0.000828	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976
НПЗ. АТП НПЗ. Гостиница	0081	0.00000977	0.00000201					
НПЗ. Гостиница Итого: Неорганизова	H H	0.18535393	0.35431099 чники	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432
0.03162	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162
0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752
0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	0.000024416	0.00005432	2025
0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	0.002364	0.03162	2025
0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	0.00005976	0.00082752	2025
								2025
0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	0.024603208	0.354229768	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

ктюбинская область, TOO "ATS Refinery"											
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
НТ, Дизельный блок	6002	0.000244	0.000001092	0.000024416	0.000001092	0.000024416	0.000001092	0.000024416			
НТ, Дизельный блок	6003	0.0000044	0.0001394	0.0000043008	0.000138908	0.0000043008	0.000138908	0.0000043008			
НТ, Эстакады	6004	0.01296	0.0228823	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072			
НТ, Эстакады	6005	0.01296	0.0098152	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072			
НТ, Эстакады	6006	0.01296	0.01692	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884			
НТ, Эстакады	6007	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834			
НТ, Эстакады	6008	0.0000248	0.000781622	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968			
НТ, Технологическая	6009	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6010	0.00273	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6011	0.00273	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6012	0.00273	0.00000136	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6013	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6014	0.02277	0.0551	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	0.002277			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6015	0.0000583	0.00184	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832			
зона подготовки нефти											
нпз. атп	6024	0.0001334	0.0038	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344			
нпз. Атп нпз. Атп	6026	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015			
нпз. атп		_	_	_							

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000001092	0.000024416	0.000001092	0.000024416		0.000024416	0.000001092	0.000024416	0.000001092
0.000138908	0.0000021110	0.000138908	0.0000021110	0.000138908	0.0000021110	0.000138908	0.0000021110	0.000138908
0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896
0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276
0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928
0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219
0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234
0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449
0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408
0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408
0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596
0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836
0.05508	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508
0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396
0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016
0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000024416	0.000001092	0.000024416	0.000001092	0.000024416	0.000001092	0.000024416	0.000001092	
0.0000043008	0.000138908	0.0000043008	0.000138908	0.0000043008	0.000138908	0.0000043008	0.000138908	
0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	0.000072	0.00089896	
0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	0.000072	0.000385276	
0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	0.000010884	0.00008928	
0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	0.00000834	0.0000219	
0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	0.00001968	0.000780234	
0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	0.0001631	0.004651449	2025
0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	2025
0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	0.002277	0.00000408	2025
0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	0.002277	0.0000013596	2025
0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	0.002277	0.01836	2025
0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	0.002277	0.05508	2025
0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	0.00005832	0.0018396	2025
0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	0.00013344	0.0038016	2025
0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. Атп	6027	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6028	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6029	0.00081	0.00966	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092
нпз. атп нпз. атп	6058	0.0000667	0.0019					
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6059	0.001366	0.00001088	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436
0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436
0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664
0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	2025
0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	0.0000015	0.0000436	2025
0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	0.0008092	0.009664	2025
								2025
0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	0.0013662	0.000010878	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.0003354	0.00957	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.00005	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998
НПЗ. АТП Итого:		0.07538594	0.159398163	0.0143835208	0.1092370966			0.0143835208
Всего по загрязняющему веществу:		0.26073987	0.513709153	0.0389867288	0.4634668646	0.0389867288	0.4634668646	0.0389867288
***0337 , Углерод оксид	(Ornc	L VUUENOUS VU	<u></u>	I 4)				
Организован		источн		1/				
НТ, Котельная НТ, Котельная НТ, Лаборатория НТ, Лаборатория	0001 0006 0030 0041	0.0388 0.344444	0.679 0.26 0.0019109 2.62	0.0388 0.3444444 0.0002949	0.679 0.26 0.0019109	0.344444		0.0388 0.3444444 0.0002949
нпз. атп	0042	0.2875	1.295	0.891581	16.70889912	0.891581	16.70889912	0.891581

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696
0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804
0.1092370966	0.0143835208	0.1092370966	0.0143835208	0.1092370966	0.0143835208	0.1092370966	0.0143835208	0.1092370966
0.4634668646	0.0389867288	0.4634668646	0.0389867288	0.4634668646	0.0389867288	0.4634668646	0.0389867288	0.4634668646
0.679 0.26	0.0388 0.344444	0.679		0.679 0.26	0.0388 0.344444	0.679 0.26	0.0388	0.679
0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109
 16.70889912 !	0.891581	16.70889912	0.891581	 16.70889912	0.891581	 16.70889912	0.891581	 16.70889912
		I					1	
İ	i	į	i	i	i	i	İ	i

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	0.00020216	0.0095696	2025
0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	0.00004998	0.003804	2025
0.0143835208	0.1092370966 0.4634668646	0.0143835208 0.0389867288	0.1092370966 0.4634668646	0.0143835208 0.0389867288	0.1092370966 0.4634668646	0.0143835208 0.0389867288	0.1092370966	
0.0388 0.3444444 0.0002949 0.891581	0.679 0.26 0.0019109 16.70889912	0.0388 0.3444444 0.0002949 0.891581	0.679 0.26 0.0019109 16.70889912	0.0388 0.3444444 0.0002949 0.891581	0.679 0.26 0.0019109 16.70889912	0.0388 0.344444 0.0002949 0.891581	0.679 0.26 0.0019109 16.70889912	2025 2025 2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. Атп								
нпз. атп	0045	0.0633	1.806	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458
нпз. атп								
	0046	0.0633	1.806	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458
	0010	0.0000	1.000	0.023100	10.00722	0.023100	10.00722	0.023100
1100 AME								
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0047	0.0633	1.806	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458
IIIIS. AIII	0047	0.0033	1.000	0.029430	10.33722	0.029430	10.55722	0.029430
нпз. атп	0067	0.0000040	0 0010100	0 0000040	0 0010100	0 0000040	0 0010100	0 0000040
НПЗ. Лаборатория	0067	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949
нпз.								
Лаборатория								
НПЗ. Гостиница	0079	0.02895	0.278					
НПЗ. Гостиница								
	0080	0.02895	0.278					

10	11	12	13	14	15	16	17	18
18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722
18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722
18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722
0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	2025
0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	2025
0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	0.629458	18.55722	2025
0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	0.0002949	0.0019109	2025
								2025
								2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
HED. B								
НПЗ. Гостиница Итого:		1.0743342	10.8318218	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892
MTOTO.		1.0/43342	10.0310210	3.103/092	73.32336092	3.103/092	73.32336092	3.103/092
Всего по загрязняющему		1.0743342	10.8318218	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892
веществу:								
***0410, Merah (727*)								
Организован	ные	источн		•	•			
нпз. атп	0045	0.0633	1.806					
нпз. атп								
нпз. атп	0046	0.0633	1.806					
нпз. атп								
HII3. ATII	0047	0.0633	1.806					
	0017	0.0033	1.000					
нпз. Атп		0 1000	F 440					
MTOPO:		0.1899	5.418					
1								ļ

10	11	12	13	14	15	16	17	18
73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092
73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092
73.32330092	3.1037092	73.32330072	3.1037072	73.32330072	3.1037072	73.32330072	3.1037072	73.32330072

19	20	21	22	23	24	25	26	27
3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	
3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	3.1637892	73.32338092	2025
								2025
								0005
								2025
								2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему		0.1899	5.418		<u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	-
веществу:								
***0415 , Смесь углеводо	родов	предельных С1	-C5 (1502*)					
Организованн		источн						
НТ, Технологическая	0014	34.35	77.6	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	3.434604
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	0015	55	33.26	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	3.434604
зона подготовки нефти								
НТ, Резервуарный парк	0016		81.9	2.749857			81.9	2.749857
НТ, Резервуарный парк	0017	44	81.9	2.749857			81.9	2.749857
НТ, Бензиновый блок	0024	20.38	3.124	2.03769				2.03769
НТ, Бензиновый блок	0025	20.38	3.124	2.03769				2.03769
НТ, Бензиновый блок	0026	16.3	2.415	1.630152				1.630152
НТ, Бензиновый блок	0027	16.3	2.415	1.630152				
НТ, Бензиновый блок	0028	16.3	2.415	1.630152				1.630152
НТ, Бензиновый блок	0029	16.3	2.415	1.630152				
нпз. атп	0044	0.815	18.07	0.815076	18.067518	0.815076	18.067518	0.815076
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	4.12	27.7	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	4.12	27.7	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604

10	11	12	13	14	15	16	17	18
					<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	
77.60466	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466
33.25914	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914
81.9 81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504 18.067518	2.749857 2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152 1.630152			3.124458 2.41504 2.41504 2.41504 2.41504	2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152	81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504	2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152	81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504
27.708704 	3.434604	27.708704 	3.434604 	 27.708704 	3.434604 	 	3.434604 	27.708704
 27.708704 	3.434604 	 27.708704 	 3.434604 	 27.708704 	 	 27.708704 	 	 27.708704

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
								2025
3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	3.434604	77.60466	2025
3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	3.434604	33.25914	2025
2.749857 2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152 1.630152 0.815076	81.9 81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504 2.41504 18.067518	2.749857 2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152 0.815076	81.9 81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504 2.41504 18.067518	2.749857 2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152 0.815076	81.9 81.9 3.124458 3.124458 2.41504 2.41504 2.41504 2.41504 18.067518	2.749857 2.03769 2.03769 1.630152 1.630152 1.630152		2025 2025 2025 2025 2025 2025
3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	2025
3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, 10	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	2.445	9.03	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	2.445	9.03	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0060	4.12	27.7	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0061	4.12	27.7	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0063	28.55	38.2	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2.854924

10	11	12	13	14	15	16	17	18
9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759
9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759
27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704
27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704
38.18642	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2025
2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2.03769	9.033759	2025
3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	2025
3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	3.434604	27.708704	2025
2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2.854924	38.18642	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TO			4		C	7	0	0
1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0065	16.9	15.85	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	1.690528
нпз. Атп								
Итого:		350.945	491.548	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	46.139234
Неорганизова			чники	•	,	•		
НТ, Эстакады	6004		39.11	2.03769				2.03769
НТ, Эстакады	6005		16.77	2.03769			5.38106664	2.03769
НТ, Эстакады	6006		20.43	0.013144244	0.10782048	0.013144244		0.013144244
НТ, Эстакады	6007	0.01007	0.02645	0.01007	0.02645	0.01007	0.02645	0.01007
НТ, Эстакады	6008		0.211930711	0.005383778	0.211453357	0.005383778		0.005383778
НТ, Технологическая	6009	0.197018784	5.617399578	0.197018784	5.617399578	0.197018784	5.617399578	0.197018784
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6010	3.3	0.00493	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6011	3.3	0.00493	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857
зона подготовки нефти	6010	2 2	0 001640	0 740057	0 0016410426	0 740057	0 0016410406	0 740057
НТ, Технологическая	6012	3.3	0.001642	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857
зона подготовки нефти	6013	07 5	20 17	0 740057	00 17076	0 740057	00 17076	0 740057
НТ, Технологическая	6013	27.5	22.17	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2.749857
зона подготовки нефти	6014	27.5	66.5	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2.749857
НТ, Технологическая	6014	27.5	00.5	2./4985/	00.31828	2./4985/	00.31828	2./4985/
зона подготовки нефти НТ, Технологическая	6015	0.0704	2.22	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112
зона подготовки нефти	0013	0.0704	۷. ۷ ۷	0.07043112	2.2210230	0.07043112	2.2210230	0.07043112
НТ, Бензиновый блок	6016	0.109	0.549	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868
III, DEUDNINOBBN ONOK	0010	0.109	0.049	0.1000/000	0.0404210	0.1000/000	0.5454210	0.1000/000

10	11	12	13	14	15	16	17	18
15.8487	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487
491.577848	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848
12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778	12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784		0.005383778	5.38106664 0.10782048 0.02645	2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784	5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357
0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728
0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728
0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436
22.17276	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276
66.51828	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828
2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236
0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216

19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	1.690528	15.8487	2025
46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	46.139234	491.577848	
2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784	12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784	12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784	12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2.03769 2.03769 0.013144244 0.01007 0.005383778 0.197018784	12.55567724 5.38106664 0.10782048 0.02645 0.211453357 5.617399578	2025 2025 2025 2025
2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2025
2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2.749857	0.00492728	2025
2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2.749857	0.0016419436	2025
2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2.749857	22.17276	2025
2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2.749857	66.51828	2025
0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	0.07043112	2.2216236	2025
0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	0.10897868	0.5494216	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТС 1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП	6026	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6027	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616
нпз. атп нпз. атп	6028	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6029	0.436	3.14	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166
нпз. атп нпз. атп	6059	1.65	0.01314	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213
0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213
0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213
3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552
0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	2025
0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	2025
0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	0.001845616	0.052622213	2025
0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	0.4362166	3.139552	2025
1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	1.6499142	0.013136998	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery" 1 2 3 4 5 6 7 8 9												
1	2	3	4	5	6	7	8	9				
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.109	3.11	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868				
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.0604	4.59	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918				
НПЗ. АТП Итого: Всего по загрязняющему веществу:			184.627288928 676.175288928		126.387332636 617.965180636		126.387332636 617.965180636	20.490697114				
***0416, Смесь углеводо	родов	в предельных Сб	5-C10 (1503*)				I I					
Организовани		источн										
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	0014	•		1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	1.27032				
HT, Технологическая зона подготовки нефти	0015	20.34	12.3	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	1.27032				
НТ, Резервуарный парк	0016	16.27	30.3	1.01706	30.3	1.01706	30.3	1.01706				
НТ, Резервуарный парк	0017		30.3	1.01706		1.01706		1.01706				
НТ, Бензиновый блок	0024		0.761	0.49626	0.760932	0.49626		0.49626				
НТ, Бензиновый блок	0025		0.761	0.49626	0.760932	0.49626		0.49626				
НТ, Бензиновый блок	0026			0.397008	0.58816	0.397008		0.397008				
НТ, Бензиновый блок	0027	3.97	0.588	0.397008	0.58816	0.397008		0.397008				
НТ, Бензиновый блок	0028	3.97	0.588	0.397008	0.58816	0.397008	0.58816	0.397008				

10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364
4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964
126.387332636	20.490697114	126.387332636	20.490697114	126.387332636	20.490697114	126.387332636	20.490697114	126.387332636
617.965180636	66.629931114	617.965180636	66.629931114	617.965180636	66.629931114	617.965180636	66.629931114	617.965180636
28.7028	1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	1.27032	28.7028
12.3012	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012
30.3 30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	0.10897868	3.109364	2025
0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	0.06035918	4.593964	2025
	126.387332636 617.965180636		126.387332636 617.965180636		126.387332636 617.965180636	20.490697114	126.387332636 617.965180636	
	,							
1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	1.27032	28.7028	2025
1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	1.27032	12.3012	2025
1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	1.01706 1.01706 0.49626 0.49626 0.397008 0.397008	30.3 0.760932 0.760932 0.58816 0.58816	2025 2025 2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НТ, Бензиновый блок НПЗ. АТП	0029		0.588 4.4					0.397008 0.198504
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	1.525	10.25	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	1.525	10.25	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	0.596	2.2	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	0.596	2.2	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.58816 4.400172	0.397008 0.198504	0.58816 4.400172	0.397008 0.198504	0.58816 4.400172	0.397008 0.198504			
10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832
10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832
2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086
2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.397008	0.58816	0.397008		0.397008	0.58816		0.58816	
0.198504	4.400172	0.198504	4.400172	0.198504	4.400172	0.198504	4.400172	2025
1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	2025
				,,				
1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	2025
0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	2025
0.49626	2 20000	0.49626	2.200086	0 40000	2 20000	0 40000	2 20000	2025
0.49626	2.200086	U.49626	2.200086	0.49626	2.200086	0.49626	2.200086	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TC	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0060	1.525	10.25	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0061	1.525	10.25	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0063	10.56	14.12	1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	1.05592
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0065	4.12	3.86	0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	0.411712
НПЗ. АТП Итого:		113.5505	173.254	14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	14.895248

10	11	12	13	14	15	16	17	18
10.2483	2 1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832
10.2483	2 1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832
14.123	6 1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	1.05592	14.1236
3.859	8 0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	0.411712	3.8598
173.25552	8 14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	14.895248	173.255528

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	2025
1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	1.27032	10.24832	2025
1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	1.05592	14.1236	2025
0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	0.411712	3.8598	2025
14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	14.895248	173.255528	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

ктюбинская область, TOO "ATS Refinery"											
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
Неорганизова			чники	i	i	·	·	,			
НТ, Эстакады	6004	5.79	12.904	0.49626	3.0756092	0.49626	3.0756092	0.49626			
НТ, Эстакады	6005	5.79	5.53	0.49626	1.3181412	0.49626	1.3181412	0.49626			
НТ, Эстакады	6006	5.79	7.56	0.00486152	0.0398784	0.00486152	0.0398784	0.00486152			
НТ, Эстакады	6007	0.003725	0.00978	0.003725	0.00978	0.003725	0.00978	0.003725			
НТ, Эстакады	6008	0.002335058	0.073638405	0.00199124	0.073478518	0.00199124	0.073478518	0.00199124			
НТ, Технологическая	6009	0.072869216	2.077647097	0.072869216	2.077647097	0.072869216	2.077647097	0.072869216			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6010	1.22	0.001822	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6011	1.22	0.001822	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6012	1.22	0.000607	1.01706	0.000607288	1.01706	0.000607288	1.01706			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6013	10.17	8.2	1.01706	8.2008	1.01706	8.2008	1.01706			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6014	10.17	24.6	1.01706	24.6024	1.01706	24.6024	1.01706			
зона подготовки нефти											
НТ, Технологическая	6015	0.02605	0.822	0.0260496	0.821688	0.0260496	0.821688	0.0260496			
зона подготовки нефти											
НТ, Бензиновый блок	6016	0.02654	0.1338	0.02654072	0.1338064	0.02654072	0.1338064	0.02654072			
нпз. атп	6026	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618			
нпз. атп нпз. атп	6027	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618			
нпз. атп											

10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.0756092 1.3181412 0.0398784 0.00978 0.073478518 2.077647097 0.0018224 0.0018224 0.000607288 8.2008 24.6024	0.49626 0.49626 0.00486152 0.003725 0.00199124 0.072869216 1.01706 1.01706 1.01706 1.01706	3.0756092 1.3181412 0.0398784 0.00978 0.073478518 2.077647097 0.0018224 0.0018224 0.000607288 8.2008 24.6024	0.49626 0.49626 0.00486152 0.003725 0.00199124 0.072869216 1.01706 1.01706 1.01706 1.01706	3.0756092 1.3181412 0.0398784 0.00978 0.073478518 2.077647097 0.0018224 0.0018224 0.000607288 8.2008 24.6024	0.49626 0.49626 0.00486152 0.003725 0.00199124 0.072869216 1.01706 1.01706 1.01706 1.01706	3.0756092 1.3181412 0.0398784 0.00978 0.073478518 2.077647097 0.0018224 0.0018224 0.000607288 8.2008 24.6024	0.49626 0.49626 0.00486152 0.003725 0.00199124 0.072869216 1.01706 1.01706 1.01706 1.01706	3.0756092 1.3181412 0.0398784 0.00978 0.073478518 2.077647097 0.0018224 0.0018224 0.000607288 8.2008 24.6024
0.821688	0.0260496	0.821688	0.0260496 0.02654072		0.0260496	0.821688 0.1338064	0.0260496	0.821688 0.1338064
0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.49626	3.0756092	0.49626	3.0756092	0.49626		0.49626	3.0756092	
0.49626	1.3181412	0.49626	1.3181412	0.49626		0.49626	1.3181412	
0.00486152	0.0398784	0.00486152	0.0398784	0.00486152	0.0398784	0.00486152	0.0398784	
0.003725	0.00978	0.003725	0.00978	0.003725		0.003725	0.00978	1
0.00199124	0.073478518	0.00199124	0.073478518	0.00199124		0.00199124	0.073478518	
0.072869216	2.077647097	0.072869216	2.077647097	0.072869216	2.077647097	0.072869216	2.077647097	2025
1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	2025
1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	1.01706	0.0018224	2025
1.01706	0.000607288	1.01706	0.000607288	1.01706	0.000607288	1.01706	0.000607288	2025
1.01706	8.2008	1.01706	8.2008	1.01706	8.2008	1.01706	8.2008	2025
1.01706	24.6024	1.01706	24.6024	1.01706	24.6024	1.01706	24.6024	2025
0.0260496	0.821688	0.0260496	0.821688	0.0260496	0.821688	0.0260496	0.821688	2025
0.02654072	0.1338064	0.02654072	0.1338064	0.02654072			0.1338064	
0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	2025
0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. Атп	6028	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618
нпз. атп нпз. атп	6029	0.1062	0.765	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364
нпз. Атп нпз. Атп	6059	0.61	0.00486	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.02654	0.757	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.02232	1.7	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811
0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608
0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884
0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256
1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	0.000682618	0.019462811	2025
0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	0.1062364	0.764608	2025
0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	0.610236	0.00485884	2025
0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	0.02654072	0.757256	2025
0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	0.0223244	1.69912	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз.								
АТП								
Итого:		42.268627128	65.200364935	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267
Всего по загрязняющему		155.819127128	238.454364935	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067
веществу:								
***0501 , Пентилены (ами	лены	- смесь изомер	ов) (460)		l		I	
Организованн		источн						
НТ, Бензиновый блок	0024			0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	0.0675
НТ, Бензиновый блок	0025		0.1035	0.0675				
НТ, Бензиновый блок	0026		0.08	0.054				
НТ, Бензиновый блок	0027		0.08	0.054				
НТ, Бензиновый блок	0028		0.08	0.054				
НТ, Бензиновый блок	0029			0.054				
нпз. атп	0044			0.027				
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	0.081	0.299	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	0.081	0.299	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675

10	11	12	13	14	15	16	17	18
43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176
	01 05640065		04 05 6400 65	0.1.6.00=0.1.01=6	04 05 6400 65		04 05 6400 65	04.6.00=0.404=6
216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176
0.1035	0.0675							
0.1035	0.0675	•	•	•	·	·	•	
0.08	0.054	0.08	•	•	·			
0.08	0.054	0.08						
	·	0.08						
0.08	0.054 0.027	0.08						
0.5985	0.027	0.5985	0.027	0.5985	0.027	0.5985	0.02/	0.5985
			I	I	I			I
			1	ļ	I	I	l	I I
			I.	I	I	I	l	I
l		I	I.		I	I	l	
			I.	ļ	I	I	l	I
I I		I	I.	I I	I	I	l	l
0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925
0.233231	0.0073	0.27725	0.00751	0.233231	0.00751	0.233231	0.0075	0.233231
I I		I	I.	I I	I	I	l	l
I I		I	I.	I I	I	I	l	l
I I		I	I.	I I	I	I	l	l
l	 	l I	! !	I I	! !	! !	l I	l I
l I	l I	I	l I		l I	I I	l I	l I
 	 	 	I.				l I	
0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925
0.27727	0.0073	0.27723	0.0073	0.27723	0.00731	0.27723	0.00731	0.27727
	 		1	1	1	1	l I	I I
	 		1		1	1	l I	
							l I	
l l	ı	I I	ı	I	I	I	ı	I

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	6.98124267	43.641712176	
21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	21.87649067	216.897240176	2025
0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	2025
0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	0.0675	0.1035	2025
0.054	0.08	0.054		0.054	0.08			2025
0.054 0.054	0.08	0.054 0.054		0.054 0.054	0.08	0.054 0.054		2025 2025
0.054	0.08	0.054	0.08	0.054	0.08	0.054	0.08	2025
0.027	0.5985	0.027	0.5985	0.027	0.5985	0.027	0.5985	2025
0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	2025
0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	0.0675	0.29925	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0065	0.56	0.525	0.056	0.525	0.056	0.525	0.056
НПЗ. АТП Итого: Неорганизова	. п п	4.259	2.249 чники	0.569	2.249	0.569	2.249	0.569
НТ, Эстакады НТ, Эстакады НТ, Эстакады НТ, Бензиновый блок НПЗ. АТП	6004 6005 6008 6016 6029	0.675 0.675	0.411 0.1763 0.001244621 0.0182	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	0.17625 0.00124025 0.0182	0.0675 0.0000384 0.00361	0.17625 0.00124025 0.0182	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361
НПЗ. АТП Итого: Всего по загрязняющему веществу:		1.371709 5.630709	0.813744621 3.062744621	0.1567084 0.7257084				0.1567084 0.7257084

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.525	0.056	0.525	0.056	0.525	0.056	0.525	0.056	0.525
2.249	•	•		•	•	•	•	
0.41125 0.17625 0.00124025 0.0182 0.104	0.0675 0.0675 0.000384 0.00361 0.01445	0.41125 0.17625 0.00124025 0.0182 0.104	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	0.17625	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	0.17625 0.00124025 0.0182	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	
0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103
0.81394025	0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025
3.06294025	0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.056	0.525	0.056	0.525	0.056	0.525	0.056	0.525	2025
0.569	2.249	0.569	2.249	0.569	2.249	0.569	2.249	
0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	0.41125 0.17625 0.00124025 0.0182 0.104	0.0675 0.0000384	0.41125 0.17625 0.00124025 0.0182 0.104	0.0675 0.0675 0.0000384 0.00361 0.01445	0.17625 0.00124025 0.0182	0.0675	0.41125 0.17625 0.00124025 0.0182 0.104	2025 2025 2025
0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103	0.00361	0.103	2025
0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025	0.1567084	0.81394025	
0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025	0.7257084	3.06294025	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
***0602, Бензол (64)									
Организовань		источн							
НТ, Технологическая	0014	0.166	0.375	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	
зона подготовки нефти									
НТ, Технологическая	0015	0.2657	0.1607	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	
зона подготовки нефти									
НТ, Резервуарный парк	0016			0.0132825				0.0132825	
НТ, Резервуарный парк	0017	0.2125		0.0132825				0.0132825	
НТ, Бензиновый блок	0024	0.54		0.054			0.0828	0.054	
НТ, Бензиновый блок	0025	0.54	0.0828	0.054	0.0828	0.054	0.0828	0.054	
НТ, Бензиновый блок	0026	0.432	0.064	0.0432	0.064	0.0432	0.064	0.0432	
НТ, Бензиновый блок	0027	0.432	0.064	0.0432		0.0432	0.064	0.0432	
НТ, Бензиновый блок	0028	0.432	0.064	0.0432		0.0432	0.064	0.0432	
НТ, Бензиновый блок	0029	0.432	0.064	0.0432			0.064	0.0432	
нпз. атп	0044	0.0216	0.479	0.0216	0.4788	0.0216	0.4788	0.0216	
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	0.0199	0.1338	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	
шпо лип									
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	0.0199	0.1338	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485
0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065
0.396 0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064 0.064	0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064 0.064	0.0132825 0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432 0.0216	0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064		0.396 0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064 0.4788	0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064
0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384
0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	0.01659	0.37485	2025
0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	0.01659	0.16065	2025
0.0132825 0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064	0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064	0.0132825 0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064	0.0132825 0.054 0.054 0.0432 0.0432 0.0432 0.0432	0.396 0.396 0.0828 0.0828 0.064 0.064 0.064 0.064	2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025
0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	2025
0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
АТП Промпарк	0055	0.0648	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054
АТП Промпарк	0056	0.0648	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054
АТП Промпарк	0060	0.0199	0.1338	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659
АТП Промпарк	0061	0.0199	0.1338	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659
АТП рвуарный парк	0063	0.138	0.1845	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	0.01379

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394
0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394
0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384
0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384
0.18445	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	2025
0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	0.054	0.2394	2025
0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	2025
0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	0.01659	0.13384	2025
0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	0.01379	0.18445	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0065	0.448	0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42	0.0448
нпз.								
NTOPO:		4.4815	3.8468	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651	0.595095
Неорганизова	l a H H		чники	0.030030	0.01001	0.030030	3.01001	0.030030
НТ, Эстакады	6004		0.458	0.054	0.3296804	0.054	0.3296804	0.054
НТ, Эстакады	6005	0.54	0.1963	0.054	0.1412919	0.054	0.1412919	0.054
НТ, Эстакады	6006	0.0756	0.0987	0.00006349	0.0005208	0.00006349	0.0005208	0.00006349
НТ, Эстакады	6007	0.00004865	0.0001278	0.00004865	0.0001278	0.00004865	0.0001278	0.00004865
НТ, Эстакады	6008	0.000058	0.00183789	0.00003072	0.001832725	0.00003072	0.001832725	0.00003072
НТ, Технологическая	6009	0.000952	0.027133451	0.000952	0.027133451	0.000952	0.027133451	0.000952
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6010	0.01593	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6011	0.01593	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6012	0.01593	0.00000793	0.0132825	0.000007931	0.0132825	0.000007931	0.0132825
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6013	0.1328	0.107	0.0132825	0.1071	0.0132825	0.1071	0.0132825
зона подготовки нефти		0.1000	0.001	0.0100005	0.0010	0.0100005	0.0010	0 010005
НТ, Технологическая	6014	0.1328	0.321	0.0132825	0.3213	0.0132825	0.3213	0.0132825
зона подготовки нефти	6015	0 00001	0 01072	0 0000400	0 010701	0 0000100	0 010701	0 0000400
НТ, Технологическая	6015	0.00034	0.01073	0.0003402	0.010731	0.0003402	0.010731	0.0003402
зона подготовки нефти НТ, Бензиновый блок	6016	0.00289	0.01456	0.002888	0.01456	0.002888	0.01456	0.002888
I	6026		0.01456	0.002888	0.01456		0.01456	
НПЗ. АТП	0020	0.00009	0.0002341/9	0.000009	0.0002341/9	0.000009	0.0002341/9	0.000009

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42
3.84651	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651
0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451	0.054 0.054 0.0006349 0.00004865 0.00003072 0.000952	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451	0.054 0.054 0.0006349 0.00004865 0.00003072 0.000952	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451	0.054 0.054 0.00006349 0.00004865 0.00003072 0.000952	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451	0.054 0.054 0.00006349 0.00004865 0.00003072 0.000952	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451
0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238
0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238	0.0132825	0.0000238
0.000007931	0.0132825	0.000007931	0.0132825	0.000007931	0.0132825	0.000007931	0.0132825	0.000007931
0.1071	0.0132825	0.1071	0.0132825	0.1071	0.0132825	0.1071	0.0132825	0.1071
0.3213	0.0132825	0.3213	0.0132825	0.3213	0.0132825	0.3213	0.0132825	0.3213
0.010731	0.0003402	0.010731	0.0003402	0.010731	0.0003402	0.010731	0.0003402	0.010731
0.01456 0.000254179	0.002888	0.01456 0.000254179	0.002888 0.000009	0.01456 0.000254179	0.002888	0.01456 0.000254179	0.002888	0.01456 0.000254179

Таблица 3.6

19		20	21	22	23	24	25	26	27
C	0.0448	0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42	0.0448	0.42	2025
0.5	595095	3.84651	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651	0.595095	3.84651	
0.000 0.000 0.01 0.01 0.01	0.054 0.054 0.06349 004865 003072 000952 .32825 .32825 .32825	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451 0.0000238 0.0000238 0.00007931 0.1071 0.3213	0.054 0.00006349 0.00004865 0.00003072 0.000952 0.0132825 0.0132825 0.0132825 0.0132825	0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451 0.0000238 0.0000238 0.000007931 0.1071 0.3213	0.054 0.054 0.0006349 0.00004865 0.00003072 0.000952 0.0132825 0.0132825 0.0132825 0.0132825	0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451 0.0000238 0.00000238 0.000007931 0.1071 0.3213	0.054 0.054 0.0006349 0.00004865 0.00003072 0.000952 0.0132825 0.0132825 0.0132825 0.0132825	0.3296804 0.1412919 0.0005208 0.0001278 0.001832725 0.027133451 0.0000238 0.0000238 0.00007931 0.1071 0.3213 0.010731	2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025
0.0	003402	0.010731 0.01456 0.000254179	0.0003402 0.002888 0.000009	0.010731 0.01456 0.000254179	0.0003402 0.002888 0.000009	0.010731 0.01456 0.000254179	0.0003402 0.002888 0.000009	0.010731 0.01456 0.000254179	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	6027	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009
нпз. Атп нпз. Атп	6028	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009
нпз. атп нпз. атп	6029	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6059	0.00797	0.0000635	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695
нпз. атп								

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179
0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179
0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832
0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	2025
0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	0.000009	0.000254179	2025
0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	0.01156	0.0832	2025
0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	0.0079695	0.000063455	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Резервуарный парк	6060	0.00289	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.0002916	0.0222	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155
НПЗ. АТП Итого:		1.49601725	1.424070708	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		1.13001720	1.121070700	0.2011/101	1.112313033	0.2011/101	1.112313033	0.2011/101
Всего по загрязняющему		5.97751725	5.270870708	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661
веществу:								
***0616 , Диметилбензол	(смес	сь о-, м-, п- и	зомеров) (203)					
Организовань		источн						
НТ, Технологическая	0014	0.0521	0.1178	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	0.005214
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	0015	0.0835	0.0505	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	0.005214
зона подготовки нефти	0016	0.0660	0 104	0 0041745	0 104	0 0041745	0 104	0 0041745
НТ, Резервуарный парк	0016		0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745
НТ, Резервуарный парк	0017		0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745
НТ, Бензиновый блок	0024	0.0405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405
НТ, Бензиновый блок	0025	0.0405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405
НТ, Бензиновый блок	0026		0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324
НТ, Бензиновый блок	0027	0.0324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324
НТ, Бензиновый блок	0028		0.0048	0.00324	0.0048		0.0048	0.00324
НТ, Бензиновый блок	0029		0.0048	0.00324	0.0048		0.0048	0.00324
НПЗ. АТП	0044	0.00162	0.0359	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	0.00162

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824
0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219
1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599
4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599
0.11781	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781
0.050401	0.0050141	0.050401	0.0052141	0.050401	0.0050141	0.050401	0.0050141	0.050401
0.05049	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049
0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124
0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124
0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621
0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621
0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048
0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048
0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048
0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048
0.03591	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591
					1	I	1	

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	0.002888	0.0824	2025
0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	0.00029155	0.02219	2025
0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	0.20147161	1.142949599	
0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	0.79656661	4.989459599	2025
	1							
0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	0.005214	0.11781	2025
0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	0.005214	0.05049	2025
0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	2025
0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	0.0041745	0.124	
0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	
0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	0.00405	0.00621	2025
0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	
0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	
0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	
0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	0.00324	0.0048	
0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	0.00162	0.03591	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TC	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	0.00626	0.0421	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	0.00626	0.0421	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	0.00486	0.01796	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	0.00486	0.01796	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064
0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064
0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955
0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.005	14 0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	2025
0.005	14 0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	2025
0.00	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	2025
0.00	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	0.00405	0.017955	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп								
НПЗ. Промпарк	0060	0.00626	0.0421	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214
нпз. атп								
НПЗ. Промпарк	0061	0.00626	0.0421	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214
нпз. атп								
Резервуарный парк	0063	0.0433	0.058	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	0.004334
нпз.								
АТП								
Резервуарный парк	0065	0.0336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336
нпз.								
АТП			0 777	0 00011		0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		0 0 0 0 0 1 0 1
Итого:		0.59308		0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	0.078107
Неорганизов НТ, Эстакады	анн		чники 0.06518	0.00405	0.02488884	0.00405	0.02488884	0.00405
НТ, Эстакады	6005		0.00318			0.00405		0.00405
, 0010100	0000	0.0100	0.02,90	0.00100	3,31000071	0.00100	0.01000071	0.00100

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064
0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064
0.05797	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797
0.03797	0.004334	0.03797	0.004334	0.03797	0.004334	0.03797	0.004334	0.03797
0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315
0.777466	0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	0.078107	0.777466
0.02488884 0.01066674	0.00405 0.00405	0.02488884 0.01066674	0.00405 0.00405	0.02488884 0.01066674	0.00405 0.00405		0.00405 0.00405	

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	2025
0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	0.005214	0.042064	2025
0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	0.004334	0.05797	2025
0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	0.00336	0.0315	2025
0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	0.078107	0.777466	
0.00405	0.02488884 0.01066674	0.00405	0.02488884 0.01066674	0.00405 0.00405	0.02488884 0.01066674	0.00405 0.00405	0.02488884 0.01066674	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	O "AT	S Reilnery"						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
НТ, Эстакады	6006	0.02376	0.031	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954
НТ, Эстакады	6007	0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015	0.0000153
НТ, Эстакады	6008	0.00004	0.001251259	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173
НТ, Технологическая	6009	0.000598	0.017055312	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6010	0.005	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6011	0.005	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6012	0.005	0.000002493	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6013	0.04175	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6014	0.04175	0.101	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745
зона подготовки нефти	6045	0 000107		0 0001000				
НТ, Технологическая	6015	0.000107	0.00337	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692
зона подготовки нефти	6016	0 0000166	0.001000	0 0000166		0 0000166	0 001000	
НТ, Бензиновый блок	6016		0.001092		0.001092	0.0002166	0.001092	0.0002166
нпз. Атп	6026	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003
нпз. АТП НПЗ. АТП	6027	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003
нпз. АТП НПЗ. АТП	6028	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368
0.00004015	0.0000153	0.00004015	0.0000153		0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015
0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858
0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656
0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748
0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748
0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926
0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366
0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098
0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726
0.001092 0.0000799	0.0002166	0.001092 0.0000799	0.0002166 0.000003	0.001092 0.0000799	0.0002166 0.000003	0.001092 0.0000799	0.0002166 0.000003	0.001092 0.0000799
0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003		0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799
0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	0.000019954	0.00016368	
0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015	0.0000153	0.00004015	
0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	0.000008173	0.00033858	
0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	0.000299	0.008527656	2025
0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	2025
0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	0.0041745	0.00000748	2025
0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	0.0041745	0.0000024926	2025
0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	0.0041745	0.03366	2025
0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	0.0041745	0.10098	2025
0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	0.00010692	0.0033726	2025
0.0002166	0.001092	0.0002166	0.001092	0.0002166	0.001092	0.0002166	0.001092	2025
0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	2025
0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	2025
0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	0.000003	0.0000799	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, 'I'С	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	6029	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867
нпз. атп нпз. атп	6059	0.002505	0.00001994	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.0000916	0.00697	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163
нпз. Атп								

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624
0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943
0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618
0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	0.000867	0.00624	2025
0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	0.0025047	0.000019943	2025
0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	0.0002166	0.00618	2025
0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	0.00009163	0.006974	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.2079261	0.301275814	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377
Всего по загрязняющему		0.8010061	1.078915814	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377
веществу:								
***0621 , Метилбензол (3	349)	•					1	
Организовань	ные	источн	ики					
НТ, Технологическая	0014	0.1043	0.2356	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	0.010428
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	0015	0.167	0.101	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	0.010428
зона подготовки нефти								
НТ, Резервуарный парк	0016	0.1335	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349
НТ, Резервуарный парк	0017	0.1335	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349
НТ, Бензиновый блок	0024	0.3915	0.06	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915
НТ, Бензиновый блок	0025	0.3915	0.06	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915
НТ, Бензиновый блок	0026	0.313	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132
НТ, Бензиновый блок	0027	0.313	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132
HT, Бензиновый блок	0028	0.313	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132
HT, Бензиновый блок	0029	0.313	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132
нпз. Атп	0044	0.01566	0.347	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	0.01566
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0051	0.01252	0.0841	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0052	0.01252	0.0841	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416
0 0000672416	0 111404077	0.0000672416	0 111404077	0 0000672416	0 111404077	0.0000672416	0 111404055	0 0000672416
0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416
0.23562	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562
0.10098	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098
0.10090	0.010420	0.10096	0.010420	0.10096	0.010426	0.10096	0.010420	0.10090
0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249
0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249
0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003
0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003
0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464
0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464
0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464
0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464
0.34713	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713
Í	ĺ	Ī	ĺ	İ		ĺ	ĺ	
1				1				
1								
1								
1								
I				1				
0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128
			I					
			l I					
l	l I	 			l	 	l	l
0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128
0.0011201	0.0101201	0.0011201	0.0101201	0.0011201	0.0101201	0.0011201	0.0101201	0.0011201

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	0.033327377	0.2034013416	
0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	0.111434377	0.9808673416	2025
								<u> </u>
0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	0.010428	0.23562	2025
0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	0.010428	0.10098	2025
0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	2025
0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	0.008349	0.249	2025
0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	
0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	0.03915	0.06003	
0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	
0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	1
0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	1
0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	0.03132	0.0464	
0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	0.01566	0.34713	2025
0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	2025
0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TC	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	0.047	0.1736	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	0.047	0.1736	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0060	0.01252	0.0841	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0061	0.01252	0.0841	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565
0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565
0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128
0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	2025
0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	0.03915	0.173565	2025
0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	2025
0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	0.010428	0.084128	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. Атп								
Резервуарный парк	0063	0.0867	0.116	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	0.008668
нпз.								
ATI	0065	0 205	0 2045	0 00040	0 2045	0 02040	0 2045	0 02040
Резервуарный парк	0065	0.325	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248
нпз.								
ATII								
NTOPO:		3.14474	2.5913	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	0.417954
Неорганизова	i a h h	II II	чники				[
НТ, Эстакады	6004		0.3195	0.03915	0.23895268	0.03915	0.23895268	0.03915
НТ, Эстакады	6005	0.3915	0.13696	0.03915	0.10240848	0.03915	0.10240848	0.03915
НТ, Эстакады	6006	0.0475	0.062	0.000039908	0.00032736	0.000039908	0.00032736	0.000039908
НТ, Эстакады	6007	0.0000306	0.0000803	0.0000306	0.0000803	0.0000306	0.0000803	0.0000306
НТ, Эстакады	6008	0.000011	0.000339	0.000022272	0.001247675	0.000022272	0.001247675	0.000022272
НТ, Технологическая	6009	0.000299	0.008527656	0.000598	0.017055312	0.000598	0.017055312	0.000598
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6010	0.01	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349
зона подготовки нефти								
НТ, Технологическая	6011	0.01	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349
зона подготовки нефти	6010	0.01				0 000010		
НТ, Технологическая	6012	0.01	0.00000499	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349
зона подготовки нефти	6010	0 0005	0.0673	0 000040	0.06720	0 000040	0 06730	0 000040
НТ, Технологическая	6013	0.0835	0.0673	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	0.008349
зона подготовки нефти	CO1 1	0 0025	0 202	0 000340	0 20106	0 000340	0 20106	0 000340
НТ, Технологическая	6014	0.0835	0.202	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	0.008349
зона подготовки нефти НТ, Технологическая	6015	0.000214	0.00675	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384
пі, технологическая	CIUO	0.000214	0.006/5	0.00021384	0.006/452	0.00021384	0.006/452	0.00021384

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.11594	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594
0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045
2.591472	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472
0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675 0.017055312	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272 0.000598	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675 0.017055312	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272 0.000598	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675 0.017055312	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272 0.000598	0.10240848 0.00032736	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272 0.000598	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675 0.017055312
0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496
0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496
0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852
0.06732	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732
0.20196	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196
0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	0.008668	0.11594	2025
0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	0.03248	0.3045	2025
0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	0.417954	2.591472	
0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675	0.03915 0.03915 0.000039908 0.0000306 0.000022272	0.23895268 0.10240848 0.00032736 0.0000803 0.001247675	2025 2025 2025
0.000598	0.017055312	0.000598	0.017055312	0.000598	0.017055312	0.000598	0.017055312	
0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	2025
0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	0.008349	0.00001496	2025
0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	0.008349	0.0000049852	2025
0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	0.008349	0.06732	2025
0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	0.008349	0.20196	2025
0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	0.00021384	0.0067452	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
зона подготовки нефти НТ, Бензиновый блок НПЗ. АТП	6016 6026	0.002094 0.000006	0.01056 0.000159769			0.0020938 0.000006		0.0020938 0.000006
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6027	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006
нпз. АТП нпз. АТП	6028	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6029	0.00838	0.0603	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381
нпз. Атп нпз. Атп	6059	0.00501	0.0000399	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094

	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.	0.010556 000159769	0.0020938 0.000006	0.010556 0.000159769	0.0020938 0.000006		0.0020938 0.000006	0.010556 0.000159769	0.0020938 0.000006	0.010556 0.000159769
0.	000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769
0.	000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769
	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032
0.	000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0020938	0.010556 0.000159769	0.0020938 0.000006		0.0020938 0.000006	0.010556 0.000159769		0.010556 0.000159769	
0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	2025
0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	0.000006	0.000159769	2025
0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	0.008381	0.06032	2025
0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	0.0050094	0.000039886	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TC	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.002094	0.0597	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6061	0.0001833	0.01395	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326
НПЗ. АТП Итого:		1.0458339	0.948521073	0.13872888	0.7812151052	0.13872888	0.7812151052	0.13872888
Всего по загрязняющему веществу:		4.1905739	3.539821073	0.55668288	3.3726871052	0.55668288	3.3726871052	0.55668288
***0627, Этилбензол (67 Организованн НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок НТ, Бензиновый блок		источн 0.0135 0.0135 0.0108 0.0108 0.0108 0.0108 0.0108	ики 0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016 0.01197	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108 0.00054

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974
0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948
0.7812151052 3.3726871052	0.13872888 0.55668288	0.7812151052 3.3726871052						
0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016 0.01197	0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	0.0020938	0.05974	2025
0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	0.00018326	0.013948	2025
0.13872888	0.7812151052 3.3726871052	0.13872888 0.55668288	0.7812151052 3.3726871052	0.13872888 0.55668288	0.7812151052 3.3726871052	0.13872888 0.55668288	0.7812151052 3.3726871052	
0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108 0.00054	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108 0.00054	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016 0.01197	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016 0.01197	0.00135 0.00135 0.00108 0.00108 0.00108 0.00108 0.00054	0.00207 0.00207 0.0016 0.0016 0.0016 0.0016	2025 2025 2025 2025 2025 2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0055	0.00162	0.00599	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0056	0.00162	0.00599	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0065	0.0112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112
НПЗ. АТП Итого: Н е о р г а н и з о в а НТ, Эстакады НТ, Эстакады НТ, Эстакады НТ, Бензиновый блок НПЗ. АТП	6004 6005 6008 6016 6029	0.0135 0.0135 0.000001 0.0000722	0.04499 чники 0.00823 0.003525 0.000025 0.000364 0.00208		0.008225		0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364	0.00135

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985
0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985
0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105
0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	0.01138 0.00135 0.00135 0.00000768 0.0000722 0.000289	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	0.01138 0.00135 0.00135 0.00000768 0.0000722 0.000289		·	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	·	

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	2025
0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	0.00135	0.005985	2025
0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	0.00112	0.0105	2025
0.01138 0.00135 0.00135 0.00000768 0.0000722 0.000289	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	0.01138 0.00135 0.00135 0.00000768 0.0000722 0.000289	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	0.01138 0.00135 0.00135 0.00000768 0.0000722 0.000289	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	0.00135 0.00135	0.04498 0.008225 0.003525 0.000024805 0.000364 0.00208	2025 2025 2025 2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TC	2 A1	3 Relinery	4	5	6	7	8	9
1		J	4	J	O	/	0	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722
нпз.								
ATII .								
MTOFO:		0.0274344	0.016284	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		0.0271011	0.010201	0.000101100	0.010270000	0.003131100	0.010270000	0.000101100
Всего по загрязняющему		0.1126144	0.061274	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168
веществу:								
***0703 , Бенз/а/пирен	(3,4-E	Бензпирен) (54)	<u>'</u>	<u>'</u>	<u>'</u>	•	<u>'</u>	
Организованн	ные	источн	ики					
НТ, Котельная	0006	0.0000007	0.0000006	0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	0.000000667
Итого:		0.0000007	0.000006	0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	0.000000667
Всего по загрязняющему		0.0000007	0.0000006	0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	0.000000667
веществу:								
***1061 , Этанол (Этилов		ирт) (667)						
Организовань		источн						
НТ, Лаборатория	0030		0.0973944	0.00501	0.0973944	0.00501		0.00501
НПЗ. Лаборатория	0067	0.00501	0.0973944	0.00501	0.0973944	0.00501	0.0973944	0.00501
нпз.								
Лаборатория		0.01000	0 1047000	0 01000	0 1047000	0 01000	0 1047000	0.01000
Итого:		0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206
0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805
0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805
0.00000055 0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055 0.00000055
0.0973944 0.0973944 	0.00501 0.00501 	0.0973944 0.0973944	0.00501 0.00501 	0.0973944 0.0973944 	0.00501 0.00501 	0.0973944 0.0973944 	0.00501 0.00501 	0.0973944 0.0973944
0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	0.0000722	0.00206	2025
0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	0.003134168	0.016278805	
0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	0.014514168	0.061258805	2025
					·	·		
0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055	0.000000667 0.000000667	0.00000055 0.00000055	
0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	0.000000667	0.00000055	2025
0.00501 0.00501	0.0973944 0.0973944	0.00501 0.00501	0.0973944 0.0973944	0.00501 0.00501	0.0973944 0.0973944	0.00501 0.00501	0.0973944 0.0973944	
0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему		0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002
веществу:								
***1325, Формальдегид		аль) (609)						
Организованн		источн						
НТ, Котельная	0006		0.005	0.006666667			0.005	
Итого:		0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667
Всего по загрязняющему		0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667
веществу:								
***1401 , Пропан-2-он (Д	иетон	(470)					1	
Организованн		источн	ики					
НТ, Лаборатория	0030	0.001911	0.03714984	0.001911	0.03714984	0.001911	0.03714984	0.001911
НПЗ. Лаборатория	0067	0.001911	0.03714984	0.001911	0.03714984	0.001911		0.001911
1170								
нпз.								
Лаборатория		0 000000	0 0740000	0 000000	0 0740000	0 000000	0 07400060	0 00000
Итого:		0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822
Всего по загрязняющему		0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822
веществу:								
***1555, Уксусная кисло	ота (3	тановая кислот	a) (586)					
Организованн	и ы е	источн	ики					
НТ, Лаборатория	0030	0.000576	0.01119744	0.000576	0.01119744	0.000576	0.01119744	0.000576
НПЗ. Лаборатория	0067	0.000576	0.01119744	0.000576	0.01119744	0.000576	0.01119744	0.000576
нпз.								
Лаборатория		0 001150	0 00000100	0 001150	0 00000100	0 001150	0 00000100	0 001150
MTOPO:		0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888
0.005		0.005	0.006666667	0.005	·	0.005	·	0.005
0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005
0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005
			l	I	I			<u></u>
0 027140041	0 0010111	0 027140041	0 0010111	0 027140041	0 0010111	0 027140041	0 0010111	0 027140041
0.03714984 0.03714984	·	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984
				I	I	I	I	
				i	i	i	i	
				1	1	I	I	
0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968
0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968
				i	i	İ	i	<u> i</u>
0.01119744 0.01119744	0.000576 0.000576	0.01119744 0.01119744	0.000576	0.01119744 0.01119744	0.000576	0.01119744	0.000576	0.01119744
0.01119/44	0.000378	0.01119/44	0.0003761	0.01119/44	0.000378	0.01119/44	0.000378	0.01119/44
			1	1	1	1	1	1
				i	i	İ	İ	
0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	0.01002	0.1947888	2025
								•
0.006666667 0.006666667	0.005 0.005	0.006666667 0.006666667	0.005 0.005	0.006666667 0.006666667	0.005 0.005		0.005 0.005	
0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	0.006666667	0.005	2025
	-							
0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	0.001911 0.001911	0.03714984 0.03714984	
0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	
0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	0.003822	0.07429968	2025
			,					
0.000576 0.000576	0.01119744 0.01119744	0.000576 0.000576	0.01119744 0.01119744	0.000576 0.000576	0.01119744 0.01119744	0.000576 0.000576	0.01119744 0.01119744	
0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО	O AT	s Relinery"						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему		0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152
веществу:								
***2754 , Алканы C12-19	/в пе	ресчете на С/	(Углеводороды	предельные С12	-C19			
Организованн				_	_	_		
НТ, Котельная	0006	0.161111111	0.12			0.161111111	0.12	
НТ, Дизельный блок	0007	0.00278	0.00767	0.002782188		0.002782188	0.007668468	0.002782188
НТ, Дизельный блок	0008	0.00278	0.00767	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188
НТ, Дизельный блок	0009	0.00278	0.00767	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188
НТ, Дизельный блок	0010	0.00278	0.00767	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188
НТ, Дизельный блок	0011	0.00278	0.00767	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188
НТ, Дизельный блок	0012	0.00278	0.00767	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188
НТ, Дизельный блок	0013	0.072	0.363	0.07199784		0.07199784		0.07199784
нпз. Атп	0043	0.0179	0.00624	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928
НПЗ. АТП НПЗ. АТП НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0050	0.0179	0.01533	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017
нпз. атп								
	1							

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488
0.12	0.161111111	0.12	0.161111111	0.12	0.161111111	0.12	0.161111111	0.12
0.0076684681	0.002782188	0.0076684681	0.002782188	0.0076684681		0.007668468		0.0076684681
0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468
0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468
0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	•		0.002782188	0.007668468
0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468				0.007668468
0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468				0.007668468
0.3629808	•	0.3629808	0.07199784	0.3629808	0.07199784	0.3629808	·	0.3629808
0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904
			I	I				
	l I	I	l I		l	l I	I	l I
			 					l I
			, 	' 		, 	, 	
i	i	i	i	i	i	İ	İ	i
į	i	į	ĺ	İ	j	İ	İ	İ
		1		1		1	1	
		1		1				
				1				
				1				
!		!	!	1				
			I	I				
0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193
0.03133	0.017	0.03193	0.017	0.031931	0.017	0.031931	0.017	0.031331
i	i	i		İ				
i	i	i	i	į	i	i	i	i
İ	i	İ	Ì	Ì	į	İ	İ	İ
		1		1	1	1	1	
		1	1	1		1	1	
				1	1			

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	0.001152	0.02239488	2025
0.161111111	0.12	0.161111111	0.12					2025
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188		
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188		
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188		
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188		
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188		
0.002782188	0.007668468	0.002782188	0.007668468	0.002782188		0.002782188	0.007668468	
0.07199784	0.3629808	0.07199784	0.3629808	0.07199784		0.07199784	0.3629808	
0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	0.014928	0.006239904	2025
								2025
								2025
0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. Промпарк	0054	0.0204	0.0319	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0057	0.0179	0.0673	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0058	0.0179	0.0673	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0059	0.0179	0.0673	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928
НПЗ. АТП НПЗ. Промпарк	0062	0.01044	0.01935	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193
0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552
0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552
0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552
0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	0.017	0.03193	2025
0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	2025
0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	2025
0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	0.014928	0.06727552	2025
0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	0.008695584	0.01934568	2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0064	0.124	0.1716	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024
НПЗ. АТП Резервуарный парк	0066	0.141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141
НПЗ. АТП НПЗ. Гостиница	0081	0.00348	0.000716					
НПЗ. Гостиница Итого: Неорганизова		0.659011111	1.040996 чники	0.378699903	1.024876232	0.378699903	1.024876232	0.378699903
НТ, Дизельный блок НТ, Дизельный блок НТ, Эстакады НТ, Эстакады НТ, Эстакады НПЗ. АТП	6002 6003 6004 6005 6008 6024	0.087 0.00157 0.1493 0.1493 0.004189571	0.000389 0.04964 0.1786	0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856	0.0015316992 0.014928 0.014928	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856	0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248
0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304
1.024876232	0.378699903	1.024876232	0.378699903	1.024876232	0.008695584	0.000388908	0.008695584	0.000388908
0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	0.01239024	0.17157248	2025
0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	0.0141	0.03304	2025
								2025
0.378699903	1.024876232	0.378699903	1.024876232	0.378699903	1.024876232	0.378699903	1.024876232	
0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.000388908 0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.000388908 0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.000388908 0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	0.008695584 0.0015316992 0.014928 0.014928 0.00408032 0.02766656	0.000388908 0.049471092 0.17861768 0.076534764 0.131893856 0.7881984	2025 2025 2025 2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, ТО 1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	6029	0.288	2.87	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	6058	0.01383	0.394					
НПЗ. АТП Резервуарный парк	6060	0.09967	2.842	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784
НПЗ. АТП Итого:		0.820529571	7.331271306	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032
Всего по загрязняющему веществу:		1.479540682	8.372267306	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062
***2904, Мазутная зола				на ванадий/ (3	26)			
Организованн		источн		ı	I		 	
нпз. атп	0042	0.00459	0.02067					

10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336
2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304
6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711
7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332
	<u> </u>			1				
		1				1		
	į	į	i	İ	j	į į	i I	į

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	0.2881908	2.870336	2025
								2025
0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	0.07199784	2.8424304	2025
0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	0.4320188032	6.9378711	
0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	0.8107187062	7.962747332	2025
	I							2025

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery"

Актюбинская область, ТО	OO "AT	S Refinery"						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
нпз. атп нпз. атп	0045	0.0422	1.204					
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0046	0.0422	1.204					
НПЗ. АТП НПЗ. АТП	0047	0.0422	1.204					
НПЗ. АТП Итого: Всего по загрязняющему веществу:		0.13119 0.13119	3.63267					
Всего по объекту:	Î.	677.822369708	1117.24275926	96.380810417	956.949271785	96.380810417	956.949271785	96.380810417
Из них:		FOC F447C0500	056 40050071	67 000007005	776 0152227	67 000007005	776 015333676	67 000007005
Итого по организованным	M.	506.544760508	856.42053971	6/.9/909/885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
956.949271785	96 390910417	956.949271785	96 390910417	956.949271785	96 390910417	956.949271785	06 390910417	956.949271785
300.343211100	50.30001041/	950.9492/1/05	90.30001041/	950.949211105	90.30001041/	950.9492/1/05	90.300010417	950.9492/1/05
776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676

19	20	21	22	23	24	25	26	27
								2025
								2025
								2025
								2025
96.380810417	956.949271785	96.380810417	956.949271785	96.380810417	956.949271785	96.380810417	956.949271785	
67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	67.929097885	776.915333676	

ЭРА v3.0 TOO «Eco Project Company»

Актюбинская область, TOO "ATS Refinery"

inclosing condets, is		. o rectificing						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
источникам:								
Итого по неорганизовани	НЫМ	171.2776092	260.822219548	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543
источникам:								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	28.451712543	180.033938109	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

Объем запрашиваемых выбросов настоящим проектом меньше чем в ранее утвержденном проекте ПДВ и фактических выбросов за последние три года. также не превышает уровень области воздействия. в связи с чем нет необходимости внедрения малоотходной технологии и сокращения выбросов загрязняющих веществ

3.5 Уточнение границ области воздействия

Согласно п.п.41 п.3 Раздела 1 ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, Для установок по переработке малосернистой и сернистой нефти мощностью до 100000 тонн нефти в год, использующих систему индукционного нагрева для прямой перегонки товарной нефти в бензин, дизельное топливо и мазут, следует выполнить расчет концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ. Размещение этих установок среди жилой застройки и переработка на них высокосернистой нефти не допускается относится к III классу опасности и размер СЗЗ должен быть не меньше 300 метров . Однако согласно расчету рассеивания область воздействия выходит 450 м. Расчетная санитарно защитная зона — 450 метров.

3.6 Данные о пределах области воздействия

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (г/сек), поступающих в атмосферу от объектов предприятия определялись по действующим нормативным документам и методикам расчетным способом по программе «ЭРА-3.0). Расчеты приведены в Приложении проекта.

Для расчета рассеивания по программе «ЭРА» и при расчете допустимых выбросов (НДВ) принимались максимальные значения выбросов (г/сек), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Устройство области воздействия между предприятием и жилой застройкой является одним из основных воздухоохранных мероприятий, обеспечивающих требуемое качество воздуха в населенных пунктах.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на границе области воздействия не будут достигать 1 ПДК, а в связи с расположением населенных пунктов на расстоянии большем чем размеры области воздействия, влияния на здоровье населения оказываться не будет.

3.7 Район размещения объекта и прилигающие территории

Ближайшая жилая зона в г. Жем. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 470 м Промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодия, селитебные территории, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории и дома отдыха отсутствуют.

3.8 Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Стационарные посты наблюдения РГП «Казгидромет» в районе отсутствует, в связи с чем разработка мероприятий по регулированию выбросов при НМУ не целесообразно.

4.КОНТРОЛЬ ЗА ВЫБРОСАМИ ПРЕДПРИЯТИЯ И СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДВ

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов НДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов
- на специально выбранных контрольных точках
- на границе области воздействия или/и в жилой зоне

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных условиях. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов, на контрольных точках (постах), на границе области воздействия приводится таблице 3.10.

План — график

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вешество	Периодичность контроля	Норматив до выбро	-	Кем осуществляет	Методика проведе- ния
πνικα	dex, Adelok.	Бещееть	Rolliposia	r/c	мг/м3	ся контроль	
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	НТ, Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.01064	2.99868903	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00173	0.4875688	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0003534	0.09959931	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0388	10.935069	Сторонняя организация на договорной основе	
0006	НТ, Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.426666667	8417.3744	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.069333333	1367.82333		

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
		VI VI VI VI VI			- 10 00 c1 -	основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.027777778	548.00615	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
			,			основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ кварт	0.066666667	1315.21475		
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.34444444	6795.27619	Сторонняя	
		Угарный газ) (584)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000000667	0.01315872	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.006666667	131.521481	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.161111111	3178.43564	Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
007	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779	Сторонняя	
						организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.002782188	386.677759		
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
0008	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 22/ 4227	0.002782188	386.677759	договорной основе	
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.002782188	300.077739	организация на договорной основе	
0009	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.002782188	386.677759		
0010	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779	Сторонняя организация на договорной	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.002782188	386.677759	основе Сторонняя организация на	

План – график

1	рский район, TOO "ATS 2	3	5	6	7	8	9
		265Π) (10)	3	O O	,	договорной	<i>y</i>
		20311) (10)				основе	
0011	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779		
0011	ні, дизельный олок	сероводород (дигидросульфид) (это)	I pas/ kBapT	0.000007612	1.003/3//9		
						организация на	
						-	
						договорной	
		7	1	0.002782188	206 677750	основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.002/82188	386.677759		
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
0.01.0		~ (= 1.) (510)		0 00000000000	1 00550550	основе	
0012	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007812	1.08573779		
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.002782188	386.677759		
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
0013	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00020216	7.02423997	=	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.07199784	2501.63289	Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
0014	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	395.268597	Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
1	нефти					на	

1	2	3	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3.434604	477352.709	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.27032	176553.307	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01659	2305.73348	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.005214	724.659094	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	1449.31819	договорной основе Сторонняя организация на	
0015	НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	395.268597	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3.434604	477352.709	договорной основе Сторонняя организация на	

1	2	3	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.27032	176553.307	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01659	2305.73348	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.005214	724.659094	организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	1449.31819	организация на	
0016	НТ, Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277	25.3172554	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.749857	30574.8054	организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.01706	11308.3741	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	рский район, ТОО "AT. 2	3	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825	147.68399	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0041745	46.4149682	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349	92.8299364	договорной основе Сторонняя организация на	
0017	НТ, Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277	25.3172554	договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.749857	30574.8054	организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.01706	11308.3741	организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825	147.68399	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0041745	46.4149682	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349	92.8299364	договорной основе Сторонняя организация на	
0024	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.03769	141602.473	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.49626	34485.9342	договорной основе Сторонняя организация на	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.0675	4690.68746	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00405	281.441248	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915	2720.59873	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135	93.8137493	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
0025	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.03769	141602.473	Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.49626	34485.9342	Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.0675	4690.68746	Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00405	281.441248	Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	

1	2	3	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915	2720.59873	договорной основе Сторонняя организация на	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135	93.8137493	договорной основе	
026	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.630152	113281.979	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.397008	27588.7474	договорной основе Сторонняя организация на	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0432	3002.03998	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00324	225.152998	договорной основе Сторонняя организация на	

1	ский район, TOO "ATS 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03132	2176.47898	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00108	75.0509994	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
0027	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	1.630152	113281.979	Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.397008	27588.7474	Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0432	3002.03998	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00324	225.152998		
		изомеров) (203)	1 5.5, 5.25, 2			организация	
		(200)				на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03132	2176.47898	договорной основе Сторонняя организация	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00108	75.0509994	на договорной основе Сторонняя организация на	
0028	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.630152	113281.979	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.397008	27588.7474	договорной основе Сторонняя организация на	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0432	3002.03998	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00324	225.152998	договорной основе Сторонняя организация на	

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03132	2176.47898	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00108	75.0509994	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
0029	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	1.630152	113281.979	Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.397008	27588.7474	Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	Сторонняя	
		(460)	1			организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0432	3002.03998	Сторонняя	
		. ,				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00324	225.152998		
		изомеров) (203)	1 ,			организация	
						на	

1	2	3	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03132	2176.47898	договорной основе Сторонняя	
			- F. 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.			организация на договорной	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00108	75.0509994	основе Сторонняя организация на договорной	
0030	НТ, Лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000393	0.03766936	основе	
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0015	1.43776202	основе Сторонняя организация на	
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0001476	0.14147578	организация на	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000396	0.37956917	организация на	
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000801	0.07677649	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	оский район, TOO "ATS 2	3	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0002949	0.28266401	договорной основе Сторонняя организация на	
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.00501	4.80212514	договорной основе	
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.001911	1.83170881	договорной основе Сторонняя организация	
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.000576	0.55210062	на договорной основе Сторонняя организация на	
0042	нпз. Атп	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.2768	214.912218	договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.04498	34.9232354	договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.008685788	6.74379322	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.891581	692.238621 5.00339996	организация на договорной основе
Угарный газ) (584)				организация на договорной основе
Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072	5.00339996	основе
Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072	5.00339996	10
			3.00000000	организация на
Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.014928	1037.37159	договорной основе
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	i pas/ kaapi		1037.37133	организация на
	1 раз/ кварт	0.815076	226563.957	договорной основе Сторонняя
(1502*)				организация на договорной основе
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.198504	55177.4948	
Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.027	7505.09994	основе
Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0216	6004.07995	договорной основе Сторонняя организация
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 1 раз/ кварт (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 1 раз/ кварт (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) 1 раз/ кварт (460)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 1 раз/ кварт 0.198504 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) 1 раз/ кварт 0.027 (460)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) О.815076 (226563.957) О.198504 (55177.4948) О.198504 (55177.4948)

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1 2	3	5	6	7	8	9
					договорной	
					основе	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00162	450.305997	Сторонняя	
	изомеров) (203)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.01566	4352.95797		
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00054	150.101999	Сторонняя	
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
0045 НПЗ. АТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (1 раз/ кварт	0.1944	82.5643589	Сторонняя	
	4)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03159	13.4167083	Сторонняя	
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/ кварт	0.006132184	2.60442305		
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.629458	267.339487	Сторонняя	
	Угарный газ) (584)				организация	
					на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

	оский район, ТОО "ATS						
1	2	3	5	6	7	8	9
0046	нпз. атп	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1944	82.5643589	договорной основе Сторонняя организация	
						на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03159	13.4167083	Сторонняя организация на договорной	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.006132184	2.60442305	основе Сторонняя организация на договорной	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.629458	267.339487	основе Сторонняя организация на	
0047	нпз. атп	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1944	82.5643589	договорной основе Сторонняя организация на	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03159	13.4167083	договорной основе Сторонняя организация на	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.006132184	2.60442305	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/ кварт	0.629458	267.339487		
		Угарный газ) (584)	г разу кварт	0.023130	201.333101	организация	
		Viapinni ias, (soi)				на	
						договорной	
						основе	
0051	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	197.634298		
0001	inio i inpominapii	ochozowała (Wiritabach in Aria) (ora)	1 pag, 112ap1	0.002011	137.001230	организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	3.434604	238676.354		
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.27032	88276.6533		
		(1503*)	г разу кварт	1.27002	00270.0000	организация	
		(1000)				на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01659	1152.86674		
			r pas, Reapi	0.01003	1102.00071	организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.005214	362.329547		
		изомеров) (203)	r pas, Reapi	0.000211	302.023017	организация	
		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	724.659094		
		110111100115001 (015)	r pas, Kbapi	0.010420	, 2 1 • 00 00 0 1	организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
0052	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	197.634298	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3.434604	238676.354	договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.27032	88276.6533	договорной основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01659	1152.86674	договорной основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.005214	362.329547	договорной основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	724.659094	организация на	
0053	НПЗ. Промпарк	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.017	1181.35832	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		265Π) (10)				договорной основе	
0054	НПЗ. Промпарк	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.017	1181.35832		
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 , 1			организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
		, , ,				основе	
0055	НПЗ. Промпарк	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.03769	141602.473	Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10) 1 раз/ кварт	0.49626	34485.9342	Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
			- смесь изомеров) 1 раз/ кварт	0.0675	4690.68746	договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)				Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00405	281.441248	Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915	2720.59873	Сторонняя	
		, , ,	1			организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135	93.8137493		
						организация на договорной основе	
0056	НПЗ. Промпарк	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.03769	141602.473		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.49626	34485.9342	основе Сторонняя организация на	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.0675	4690.68746	договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054	3752.54997	договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00405	281.441248	договорной основе Сторонняя организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915	2720.59873	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	оский район, ТОО " <i>I</i> 2	3	5	6	7	8	9
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135	93.8137493	договорной основе Сторонняя организация на	
0057	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072	5.00339996	договорной основе Сторонняя организация на	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0.014928	1037.37159	договорной основе Сторонняя организация на договорной	
0058	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072	5.00339996	основе Сторонняя организация на	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.014928	1037.37159	организация на	
0059	НПЗ. Промпарк	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072	5.00339996	организация на	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.014928	1037.37159	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		265Π) (10)				договорной основе	
0060	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	197.634298	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	3.434604	238676.354	Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.27032	88276.6533	Сторонняя	
		(1503*)	1 раз/ кварт		1152.86674	организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)		0.01659		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
			1 раз/ кварт	0.005214	362.329547	Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	724.659094	Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
				_		основе	
0061	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002844	197.634298		
ĺ						организация	
						на	

1	оский район, ТОО "A' 2	3	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3.434604	238676.354	организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.27032	88276.6533	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01659	1152.86674	договорной основе Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.005214	362.329547	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.010428	724.659094	договорной основе	
0062	НПЗ. Промпарк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000024416	1.69670852	организация на	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.008695584	604.27062	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
0063	Резервуарный парк	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002364	34.2525388	организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2.854924	41365.6494	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1.05592	15299.4673	договорной основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	раз/ кварт 0.01379	ос ослаз/ кварт 0.01379 199.806476 Ст ог	договорной основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.004334	62.7963212	организация на	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008668	125.592642	организация на	
0064	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005976	0.86587636	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.01239024	179.525032	договорной основе Сторонняя организация на	
0065	Резервуарный парк	265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.690528	46468.8453	организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.411712	11317.0449	на договорной основе Сторонняя организация	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0.056	1539.31514	на договорной основе Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0448	1231.45211	на договорной основе Сторонняя организация на	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.00336	92.3589081	договорной основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03248	892.802778	договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00112	30.7863027	договорной основе Сторонняя организация	
0066	Резервуарный парк	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/ кварт	0.0141	387.577561	на договорной основе	
0067	НПЗ. Лаборатория	пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода	1 раз/ кварт	0.0000393	0.03450918	на договорной основе Сторонняя	
		каустическая) (876*)				организация на договорной основе	
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0015	1.3171444	Сторонняя организация на договорной основе	
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0001476	0.12960701	Сторонняя организация на договорной	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000396	0.34772612	организация на договорной	
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000801	0.07033551	основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0002949	0.25895059	договорной основе Сторонняя организация на	
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.00501	4.39926229	договорной основе Сторонняя организация на	
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.001911	1.67804196	договорной основе	
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.000576	0.50578345	договорной основе	
6002	НТ, Дизельный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000024416		по договорной основе Сторонняя организация на	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.008695584		договорной основе Сторонняя организация на	
6003	HT, Дизельный блок	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000043008		договорной основе Сторонняя организация на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.0015316992		Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	_			организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
6004	НТ, Эстакады	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072		Сторонняя	
			_			организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.03769		Сторонняя	
		(1502*)	1			организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.49626		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.0675		Сторонняя	
		(460)	1 . 1			организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00405		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
		(2007)				на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	рский район, ТОО "A	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.014928		Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265π) (10)				договорной	
						основе	
6005	НТ, Эстакады	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000072		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.03769		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.49626		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.0675		Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.054		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00405		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.03915		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.00135		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.014928		Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265π) (10)				договорной	
						основе	
6006	НТ, Эстакады	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000010884		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.013144244		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	оский район, ТОО " <i>I</i>	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.00486152		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00006349		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000019954		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000039908		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6007	НТ, Эстакады	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000834		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.01007		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.003725		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

угалжарский район, ТОО 1 2	3	5	6	7	8	9
					договорной	
					основе	
	Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00004865		Сторонняя	
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0000153		Сторонняя	
	изомеров) (203)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000306		Сторонняя	
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
6008 НТ, Эстакады	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00001968		Сторонняя	
					организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.005383778		Сторонняя	
	(1502*)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Смесь углеводородов предельных C6-C1	0 1 раз/ кварт	0.00199124		Сторонняя	
	(1503*)				организация	
					на	
					договорной	
					основе	
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.0000384		Сторонняя	
	(460)				организация	
					на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	рский район, TOO "ATS 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00003072		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000008173		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000022272		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.000000768		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.00408032		Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
6009	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001631		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.197018784		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.072869216		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000952		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000299		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000598		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6010	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.749857		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.01706		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	рский район, ТОО "ATS 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0041745		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6011	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.749857		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.01706		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825		Сторонняя	
						организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0041745		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6012	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.749857		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.01706		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0041745		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6013	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.749857		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.01706		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0041745		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349		Сторонняя	
			_			организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
6014	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002277		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	2.749857		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	1.01706		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0132825		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-				основе	
			1 раз/ кварт	0.0041745		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008349		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6015	НТ, Технологическая	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005832		Сторонняя	
	зона подготовки					организация	
	нефти					на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.07043112		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.0260496		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0003402		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00010692		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.00021384		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6016	НТ, Бензиновый блок	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.10897868		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.02654072		Сторонняя	
		(1503*)	_			организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.00361		Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.002888		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0002166		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0020938		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.0000722		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6024	нпз. Атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00013344		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.02766656		Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-C19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		265Π) (10)				договорной основе	
6026	нпз. атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000015		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.001845616		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.000682618		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000009		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000006		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6027	нпз. атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000015		Сторонняя	
	·		1 , - 1 -			организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	оский район, ТОО " 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.001845616		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.000682618		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000009		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000006		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6028	нпз. атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000015		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.001845616		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	ский район, ТОО "А 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.000682618		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000009		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
		_				на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000006		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6029	нпз. атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0008092		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.4362166		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ кварт	0.1062364		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.01445		Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.01156		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.000867		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.008381		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.000289		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (1 раз/ кварт	0.2881908		Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-С19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	
		265π) (10)				договорной	
						основе	
059	нпз. атп	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0013662		Сторонняя	
						организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	рский район, ТОО "ATS 2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	1.6499142		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.610236		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0079695		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0025047		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0050094		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
6060	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00020216		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.10897868		Сторонняя	
		(1502*)	_			организация	
						на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.02654072		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/ кварт	0.00361		Сторонняя	
		(460)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.002888		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0002166		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
		_				на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0020938		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0.0000722		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/ кварт	0.07199784		Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-C19 (в				организация	
		пересчете на С); Растворитель РПК-				на	

План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
		265Π) (10)				договорной	
						основе	
6061	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00004998		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/ кварт	0.06035918		Сторонняя	
		(1502*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/ кварт	0.0223244		Сторонняя	
		(1503*)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00029155		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.00009163		Сторонняя	
		изомеров) (203)				организация	
						на	
						договорной	
						основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.00018326		Сторонняя	
						организация	
						на	
						договорной	
						основе	

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- 1. Экологический кодекс РК №400 VI от 02.01.2021 года.
- 2. Сборник методики по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
- 3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 №168.
- 4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду
- 5. РНД 211.2.02.03-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.
- 6. 12. РНД 211.2.02.04-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. Астана, 2004.
- 7. 13. РНД 211.2.02.05-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.
- 8. 14. «Санитарно эпидемиологические требования по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11.01.2022 г. № КР ДСМ-2.

Приложение 1

Бланк инвентаризации

(Фамилия ,	, RMN	отчество
(при	его	наличии))

(подпись)

" " 2025 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2025 год

	Номер	Номер	Наименование		Время	работы		Код вредного	Количество
Наименование	источ-	источ-	источника	Наименование	источ	иника	Наименование	вещества	загрязняющего
производства	ника	ника	выделения	выпускаемой	выделен	ия,час	загрязняющего	(ЭНК,ПДК	вещества,
номер цеха,	загряз	выде-	загрязняющих	продукции			вещества	или ОБУВ) и	отходящего
участка	нения	ления	веществ		В	за		наименование	от источника
	атм-ры				сутки	год			выделения,
									т/год
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	•				Площадка	a 1			
(001) HT,	0001	0001 03	Котел марки Е-			8784	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.1864
Котельная			1.0-0.9- МГДН (диоксид) (4)		
			Тансу 1000П)				Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0303
			Резервный				оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.00619
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.679
							углерода, Угарный газ) (
							584)		
	0006	0006 02	ДЭС 200 кВт				Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.32
							диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.052
							оксид) (6)		

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод	0328 (583)	0.02
							черный) (583)	022075167	0.05
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.05
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)	0007/504)	0.06
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.26
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.0000055
							Бензпирен (5,4-	0703(34)	0.00000033
								1325 (609)	0.005
							формальдетид (метаналь) (1323 (809)	0.003
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.12
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
(002) HT,	0007	0007 03	Резервуар				Сероводород (0333 (518)	0.000021532
Дизельный блок			хранения				Дигидросульфид) (518)		
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.007668468
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	8000	0008 04	Резервуар				Сероводород (0333 (518)	0.000021532
			хранения				Дигидросульфид) (518)		
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.007668468
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0009	0009 05	Резервуар				Сероводород (0333(518)	0.000021532
			хранения				Дигидросульфид) (518)		
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.007668468

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0010	0010 06	Резервуар				Сероводород (0333 (518)	0.000021532
			хранения				Дигидросульфид) (518)		
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.007668468
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0011	0011 07	Резервуар				Сероводород (0333 (518)	0.000021532
			хранения				Дигидросульфид) (518)		
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.007668468
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
	0010	0010 00					10)	0000 (510)	0 000001500
	0012	0012 08	Резервуар					0333 (518)	0.000021532
			хранения				Дигидросульфид) (518)	0754/10)	0 007660460
			дизтоплива				Алканы С12-19 /в пересчете	2/54(10)	0.007668468
							на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0013	0013 00	Насосный блок			1/100	Сероводород (0333 (518)	0.0010192
	0013	0013 09	HACOCHBIN OHOK			1400	Дигидросульфид) (518)	0555 (516)	0.0010192
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.3629808
							на С/ (Углеводороды	2/34(10)	0.3029000
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6002	6002 10	Автоналивная				Сероводород (0333 (518)	0.000001092
			эстакада				Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.000388908
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6003	6003 11	ЗРА и ФС			8760	1	0333 (518)	0.000138908
			дизельного				Дигидросульфид) (518)		
			блока				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.049471092
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
(003) HT,	6004	6004 12	ЖД эстакада				Сероводород (0333 (518)	0.00089896
Эстакады			№№10, 10A				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	12.55567724
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	3.0756092
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0.41125
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.3296804
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.02488884
							м-, п- изомеров) (203)	0.601 (0.40)	0 00005060
								0621 (349)	0.23895268
							· · ·	0627 (675)	0.008225
							Алканы С12-19 /в пересчете	2/54(10)	0.17861768
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	6005	6005 13	ЖД Эстакада №9				Сероводород (0333 (518)	0.000385276
							Дигидросульфид) (518)		

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	5.38106664
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	1.3181412
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.17625
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.1412919
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.01066674
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.10240848
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.003525
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.076534764
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6006	6006 14	Сливные				Сероводород (0333 (518)	0.00008928
			патрубки для				Дигидросульфид) (518)		
			автоцистерн				Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.10782048
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0398784
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0005208
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00016368
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00032736
	6007	6007 15	Насос			730	Сероводород (0333 (518)	0.0000219
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.02645
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.00978
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001278
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00004015
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000803

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6008	6008 16	ЗРА и ФС НТ			8760	Сероводород (0333 (518)	0.000780234
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.211453357
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.073478518
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.00124025
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.001832725
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00033858
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.001247675
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000024805
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.131893856
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
(004) HT,	0014	0014 17	Отстойник ОГН-				Сероводород (0333 (518)	0.06426
Технологическа			100				Дигидросульфид) (518)		
я зона							Смесь углеводородов	0415(1502*)	77.60466
подготовки							предельных С1-С5 (1502*)		
нефти							Смесь углеводородов	0416(1503*)	28.7028
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.37485
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.11781
							м-, п- изомеров) (203)		
	0045	0015 10					Метилбензол (349)	0621 (349)	0.23562
	0015	0015 18	Отстойник ОГН-				Сероводород (0333 (518)	0.02754
			50				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	33.25914
							предельных С1-С5 (1502*)	0.44.6.44.5.00.13	10 0010
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	12.3012
							предельных С6-С10 (1503*)	0.600 (64)	0 16065
							Бензол (64)	0602 (64)	0.16065
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.05049

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.10098
	6009	6009 19	ЭДГ , V-63м3				Сероводород (0333 (518)	0.004651449
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	5.617399578
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	2.077647097
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.027133451
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.008527656
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.017055312
	6010	6010 20	Дренажная			8784	Сероводород (0333 (518)	0.00000408
			емкость, V-25м3				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.00492728
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0018224
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000238
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00000748
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00001496
	6011	6011 21	Дренажная			8784	Сероводород (0333 (518)	0.00000408
			емкость V-25м3				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.00492728
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0018224
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000238
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00000748
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.00001496
	6012	6012 01	Дренажная			8784	Сероводород (0333 (518)	0.0000013596
			емкость, V-10м3				Дигидросульфид) (518)	0.415.41500	0 001641046
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	0.0016419436
							предельных С1-С5 (1502*)	0.41.6.(1.50.0.)	0.0000000000000000000000000000000000000
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.000607288

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000007931
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000024926
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0000049852
	6013	6013 01	Приемники			8784	Сероводород (0333 (518)	0.01836
			нефти, РГС-25				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	22.17276
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	8.2008
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.1071
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.03366
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.06732
	6014	6014 02	Приемники			8784	Сероводород (0333 (518)	0.05508
			нефти, РГС-75				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	66.51828
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	24.6024
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.3213
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.10098
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.20196
	6015	6015 03	Насосная			8760	Сероводород (0333 (518)	0.0018396
			станция				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	2.2216236
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.821688
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.010731
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0033726
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0067452
(005) HT,	0016	0016 06	PBC-2000, Nº2			8784	Сероводород (0333 (518)	0.068
Резервуарный							Дигидросульфид) (518)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
парк							Смесь углеводородов	0415(1502*)	81.9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	30.3
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.396
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.124
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.249
	0017	0017 07	PBC-2000, №2			8784	Сероводород (0333 (518)	0.068
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	81.9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	30.3
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.396
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.124
						м-, п- изомеров) (203)			
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.249
(006) HT,	0024	0024 01	РВС-50 м3			17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	3.124458
Бензиновый							предельных С1-С5 (1502*)		
блок							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.760932
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.1035
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0828
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00621
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.06003
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.00207
	0025	0025 02	РВС-50 м3			17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	3.124458
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.760932
						предельных С6-С10 (1503*)			
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0.1035
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0828
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00621

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06003
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.00207
	0026	0026 02	РВС-50 м3 (17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	2.41504
			подземные)				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.58816
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.08
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.064
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0048
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0464
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0016
	0027	0027 03	РВС-50 м3 (17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	2.41504
			подземные)				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.58816
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.08
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.064
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0048
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0464
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0016
	0028	0028 04	РВС-50 м3 (17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	2.41504
			подземные)				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.58816
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.08
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.064
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0048
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0464
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0016
	0029	0029 05	РВС-50 м3 (17568	Смесь углеводородов	0415(1502*)	2.41504

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			подземные)				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.58816
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.08
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.064
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0048
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0464
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0016
	6016	6016 03	Насосный блок			1400	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.5494216
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.1338064
							предельных С6-С10 (1503*)		
							1	0501(460)	0.0182
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.01456
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.001092
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.010556
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000364
(007) HT,	0030	0030 04	Лаборатория			8784	Натрий гидроксид (Натр	0150(876*)	0.000763992
Лаборатория							едкий, Сода каустическая)		
							(876*)		
							Азотная кислота (5)	0302(5)	0.08748
							Аммиак (32)	0303 (32)	0.002869344
							Гидрохлорид (Соляная	0316(163)	0.007698
							кислота, Водород хлорид) (
							163)		
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0.001557144
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.0019109
							углерода, Угарный газ) (584)		
								1061 (667)	0.0973944
							667)	,	
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0.03714984
							Уксусная кислота (Этановая		0.01119744

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							кислота) (586)		
(008) НПЗ. АТП	0042	0042 06	CIB UNIGAS S.p/			8784	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	5.184
			A/, ITALY				диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.8424
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.16277820576
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	16.70889912
							углерода, Угарный газ) (
							584)		
нпз. атп									
	0043		Емкость для			8784	Сероводород (0333 (518)	0.000030096
			мазута V-25 м3				Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2/54(10)	0.006239904
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на C);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	0044	0044 06	Сборники				Смесь углеводородов	0415(1502*)	18.067518
	0044	0044 06	бензиновой			0/04		0413(1302^)	10.00/310
			фракции				предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0416(1503*)	4.400172
			Фракции				предельных С6-С10 (1503*)	0410(1303")	4.4001/2
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0.5985
							изомеров) (460)	0301 (400)	0.3303
							Бензол (64)	0602(64)	0.4788
							Диметилбензол (смесь о-,	0616 (203)	0.03591
							м-, п- изомеров) (203)	0010(200)	0.00031
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.34713
							, , ,	0627 (675)	0.01197
	0045	0045 03	Печь НПУ 1				Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	5.728
	- /		Корея			2.01	диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.9308
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330 (516)	0.18078456

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

A	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)	18.55722
	0046	0046 04	Печь НПУ 2 Корея			8784	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	5.728
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.9308
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18078456
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	18.55722
	0047	0047 05	Печь НПУ 3 Корея			8784	1	0301(4)	5.728
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.9308
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.18078456
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	18.55722
	6024	6024 08	Насосы подачи			15840	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0038016
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	0.7881984
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	6026	6026 07	Блок Б1			8784	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0.0000436
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.052622213

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.019462811
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000254179
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000799
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000159769
	6027	6027 08	Блок Б1			8784	Сероводород (0333 (518)	0.0000436
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.052622213
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.019462811
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000254179
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000799
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000159769
	6028	6028 09	Блок Б1			8784	Сероводород (0333 (518)	0.0000436
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.052622213
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.019462811
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000254179
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000799
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000159769
	6029	6029 10	Насосы откачки			2000	Сероводород (0333 (518)	0.009664
			нефтепродуктов				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	3.139552
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.764608
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.104
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0832
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00624
							м-, п- изомеров) (203)		

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06032
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.00208
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	2.870336
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6059	6059 11	Дренажная			8784	Сероводород (0333 (518)	0.000010878
			емкость				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.013136998
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.00485884
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000063455
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000019943
							м-, п- изомеров) (203)		
			_				Метилбензол (349)	0621 (349)	0.000039886
(009) НПЗ.	0051		РГС № 3 для			8784	Сероводород (0333 (518)	0.022944
Промпарк			нефти 50 м3				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	27.708704
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	10.24832
							предельных С6-С10 (1503*)		0 10001
							Бензол (64)	0602 (64)	0.13384
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.042064
							м-, п- изомеров) (203)	0.001.000	0 004400
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.084128
нпз. атп		0050 10	DEG II 4			0704	,	0000 (510)	0 000044
	0052		РГС № 4 для			8/84	Сероводород (0333 (518)	0.022944
			нефти 50 м3				Дигидросульфид) (518)	0.41 = (1 = 0.0 ±)	07 700704
							Смесь углеводородов	0415 (1502*)	27.708704
							предельных C1-C5 (1502*)	041641502±\	10 24020
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	10.24832
							предельных С6-С10 (1503*)	0.000 (.01)	0 12204
							Бензол (64)	0602(64)	0.13384

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.042064
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.084128
	0053	0053 14	РГС №5 для			8784	Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.03193
			печного топлива				на С/ (Углеводороды		
			60 м3				предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0054	0054 15	РГС №5 для			8784	Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.03193
			печного топлива				на С/ (Углеводороды		
			60 м3				предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	0055	0055 16	РГС №7 для				Смесь углеводородов	0415(1502*)	9.033759
			бензиновой				предельных С1-С5 (1502*)		
			фракции 50 м3				Смесь углеводородов	0416(1503*)	2.200086
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0.29925
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.2394
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.017955
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.173565
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.005985
	0056	0056 17	РГС №8 для				Смесь углеводородов	0415 (1502*)	9.033759
			бензиновой				предельных С1-С5 (1502*)		
			фракции 50 м3				Смесь углеводородов	0416(1503*)	2.200086
							предельных С6-С10 (1503*)	0.504 (4.60)	0 00005
							Пентилены (амилены - смесь	0501 (460)	0.29925
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.2394
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.017955
							м-, п- изомеров) (203)	0.601 (2.40)	0 170565
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.173565
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.005985

А	1	2		3	4	5	6	7	8	9
	0057	0057	18	РГС №9 для			8784	Сероводород (0333 (518)	0.00032448
				мазута 50 м3				Дигидросульфид) (518)		
								Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.06727552
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (
								10)		
	0058	0058		РГС №10 для					0333 (518)	0.00032448
				мазута 50 м3				Дигидросульфид) (518)		
								Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.06727552
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (
								10)		
	0059	0059		РГС № 11 для					0333 (518)	0.00032448
				мазута 50 м3				Дигидросульфид) (518)		0.0650550
								Алканы С12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.06727552
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (
	0060	0060	0.1	DEG 1110				10)	0000 (510)	0 000044
	0060	0060	21	РГС №19 для				Сероводород (0333 (518)	0.022944
				нефти 50 м3				Дигидросульфид) (518)	0415 (1500+)	27.708704
								_ =	0415(1502*)	27.708704
								предельных С1-С5 (1502*)	0416(1503*)	10.24832
								Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1303^)	10.24032
									0602(64)	0.13384
									0616(203)	0.042064
								м-, п- изомеров) (203)	0010(203)	0.042004
								метилбензол (349)	0621 (349)	0.084128
	0061	0061	22	РГС № 20 для				Сероводород (0333 (518)	0.022944
			- -	нефти 50 м3				Дигидросульфид) (518)	0000 (010)	0.022744
				110A111 00 M				Смесь углеводородов	0415(1502*)	27.708704

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	10.24832
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.13384
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.042064
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.084128
	0062	0062 23	РГС № 21 для				Сероводород (0333 (518)	0.00005432
			дизельной				Дигидросульфид) (518)		
			фракции 60 м3				Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.01934568
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
(010)	0063		РВС №1 для				Сероводород (0333 (518)	0.03162
Резервуарный			нефти. 1000 м3				Дигидросульфид) (518)		
парк							Смесь углеводородов	0415(1502*)	38.18642
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	14.1236
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602 (64)	0.18445
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.05797
							м-, п- изомеров) (203)		0 44504
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.11594
11770									
нпз.									
АТП	0064	0064 05	РВС №2 для			0704	Garage /	0333(518)	0.00082752
	0064		рвс №2 для мазута. 1000 м3				Сероводород (0333 (318)	0.00082752
			Masyra. 1000 Ms				Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.17157248
							на С/ (Углеводороды	2/34(10)	0.1/13/240
							предельные С12-С19 (в		
							nepecuere ha C);		
							Растворитель РПК-265П) (
							110)		
	0065	0065 26	РВС №17 для			8784	Смесь углеводородов	0415(1502*)	15.8487

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			бензина. 1000				предельных С1-С5 (1502*)		
			мЗ				Смесь углеводородов	0416(1503*)	3.8598
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.525
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.42
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0315
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.3045
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0105
	0066	0066 27	РВС №18 для			8784	Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.03304
			печного				на С/ (Углеводороды		
			топлива. 1000				предельные С12-С19 (в		
			мЗ				пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6060	6060 28	Товарная			7920	Сероводород (0333 (518)	0.0095696
			насосная				Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	3.109364
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.757256
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Пентилены (амилены - смесь	0501(460)	0.103
							изомеров) (460)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0824
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00618
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.05974
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.00206
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	2.8424304
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (
							10)		
	6061	6061 29	Технологическая			7920	Сероводород (0333(518)	0.003804
			насосная				- Дигидросульфид) (518)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

Мугалжарский район, TOO "ATS Refinery"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	4.593964
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	1.69912
							Бензол (64)	0602(64)	0.02219
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.006974
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.013948
(011) НПЗ. Паборатория	0067	0067 30	Лаборатория			8784		0150 (876*)	0.000763992
							(876^) Азотная кислота (5)	0302(5)	0.08748
							Аммиак (32)	0302 (37	0.002869344
								0316(163)	0.007698
							кислота, Водород хлорид) (163)		
нпз.							Серная кислота (517)	0322 (517)	0.001557144
Іаборатория							Углерод оксид (Окись	0337 (584)	0.0019109
							углерода, Угарный газ) (584)		
								1061(667)	0.0973944
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0.03714984
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0.01119744

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер 3В в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер 3В в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2025 год

LIV T. GILW	арскии	раион, 100	AID VEIT	петх					
Номер источ ника	источн.	раметры загрязнен.		ры газовоздушной де источника заг		Код загряз- няющего вещества		Количество з веществ, выб в атмо	
	Высота	Диаметр,	Скорость	Объемный	Темпе-	(ЭНК, ПДК	Наименование ЗВ	D aimo	сфсБу
ряз- нения	м	размер сечения устья, м	M/C		ратура, С	или ОБУВ)	Паименование 35	Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7		8	9
		3	4	3	Ö	1	/ d	0	9
	 	 	 		 	 НТ, Котельная 	[[
0001	20	1	7	5.4977871	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01064	0.1864
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00173	0.0303
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый, Сернистый, Сера (IV) оксид) (516)	0.0003534	0.00619
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0388	0.679
0006	6.5	0.1	10	0.0785398	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.426666667	0.32
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.069333333	0.052
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02777778	0.02
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.066666667	0.05
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.344444444	0.26
						0703 (54)	584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000667	0.00000055

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

		3	4	5	6		7	7a	8	9
						1325	(609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006666667	0.005
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.161111111	0.12
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
l	l	l	l		НТ] <mark>,</mark> Дизе	ельный б	 блок 	l	
0007	1	0.1	1	0.007854	25	0333	(510)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
3007	4	0.1		0.007034	23	0333	(310)	Дигидросульфид) (518)	0.000007012	0.000021332
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
						2,01	(10)	на С/ (Углеводороды	0.002/02100	0.007000100
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
8000	4	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
								Дигидросульфид) (518)		
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
								на С/ (Углеводороды		
								предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
0009	4	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
3 0 0 3	1	3.1		0.007001			(010)	Дигидросульфид) (518)	3.000007012	0.000022002
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
0010	4	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
						0754	(10)	Дигидросульфид) (518)	0.000700100	0 007660460
						2754	(T U)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
								на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		
								предельные С12-С19 (в		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	раион, тоо 3	4	5	6		7	7a	8	9
				-				Растворитель РПK-265П) (10)	-	
0011	4	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
							(,	Дигидросульфид) (518)		
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
0012	4	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.000007812	0.000021532
								Дигидросульфид) (518)		
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.002782188	0.007668468
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
0013	4	0.2	1	0.0314159	25	0333	(518)	Сероводород (0.00020216	0.0010192
						0.5.5.4		Дигидросульфид) (518)	0 05100501	0.000000
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.07199784	0.3629808
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								nepecuere Ha C);		
6002	2					0333	/E10\	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (0.000024416	0.000001092
6002	۷					0333	(310)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000024416	0.000001092
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.008695584	0.000388908
						2/54	(10)	на С/ (Углеводороды	0.000093304	0.000366906
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
6003	2					0333	(518)	Сероводород (0.0000043008	0.000138908
	_						(010)	Дигидросульфид) (518)	0.000001000	0.000100300
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.0015316992	0.049471092
							/	на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						НТ, Эстакад	ы		
6004	2					0000 (510)		0 000070	0.0000000
6004	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000072	0.00089896
						0415 (1502*		2.03769	12.55567724
						0413 (1302	предельных С1-С5 (1502*)	2.03703	12.55507724
						0416 (1503*		0.49626	3.0756092
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.41125
							изомеров) (460)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.054	0.3296804
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00405	0.02488884
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.23895268
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.008225
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.014928	0.17861768
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
6005	2					0333 (518)	Сероводород (0.000072	0.000385276
						0415 (1500)	Дигидросульфид) (518)	0 00760	F 20106664
						0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.03769	5.38106664
						0416 (1503*		0.49626	1.3181412
						0410 (1303	предельных С6-С10 (1503*)	0.45020	1.5101412
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.17625
						(110)	изомеров) (460)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.054	0.1412919
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00405	0.01066674
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.10240848
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.003525
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.014928	0.076534764
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
					1		пересчете на С);		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								Растворитель РПК-265П) (10)		
6006	2					0333	(518)	Сероводород (0.000010884	0.00008928
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.013144244	0.10782048
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.00486152	0.0398784
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602		Бензол (64)	0.00006349	0.0005208
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000019954	0.00016368
								, п- изомеров) (203)		
						0621		Метилбензол (349)	0.000039908	0.00032736
6007	2					0333	(518)	Сероводород (0.00000834	0.0000219
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.01007	0.02645
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.003725	0.00978
						0.600	(64)	предельных С6-С10 (1503*)	0 00004065	0 0001050
						0602		Бензол (64)	0.00004865	0.0001278
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.00004015
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.0000803
6008	2					0333	(518)	Сероводород (0.00001968	0.000780234
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.005383778	0.211453357
								предельных С1-С5 (1502*)		
i						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.00199124	0.073478518
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0000384	0.00124025
								изомеров) (460)		
						0602		Бензол (64)	0.00003072	0.001832725
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000008173	0.00033858
								, п- изомеров) (203)		
						0621		Метилбензол (349)	0.000022272	0.001247675
						0627		Этилбензол (675)	0.00000768	
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.00408032	0.131893856
								на С/ (Углеводороды		
						1		предельные С12-С19 (в		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
				нт та	AHOHOHMI.	leckau	2043 1101	 готовки нефти		
						L	30114 1102			
0014	3	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.002844	0.06426
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.434604	77.60466
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.27032	28.7028
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602		Бензол (64)	0.01659	
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.005214	0.11781
								, п- изомеров) (203)		
0045		0 1			0.5	0621		Метилбензол (349)	0.010428	0.23562
0015	3	0.1	1	0.007854	25	0333	(518)	Сероводород (0.002844	0.02754
						0415	(1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	3.434604	33.25914
						0413	(1302")	предельных С1-С5 (1502*)	3.434004	33.23914
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.27032	12.3012
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602	(64)	Бензол (64)	0.01659	0.16065
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.005214	0.05049
								, п- изомеров) (203)		
						0621		Метилбензол (349)	0.010428	0.10098
6009	2					0333	(518)	Сероводород (0.0001631	0.004651449
						0 4 1 5	(15001)	Дигидросульфид) (518)	0 100010001	5 61 5000 550
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.197018784	5.617399578
						0416	(1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.072869216	2.077647097
						0410	(1303)	предельных С6-С10 (1503*)	0.072009210	2.077047097
						0602	(64)	Бензол (64)	0.000952	0.027133451
						0616		Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000299	
							,	, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.000598	0.017055312
6010						0333	(518)	Сероводород (0.002277	0.00000408
								Дигидросульфид) (518)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	ATS Refir	5	6		7	7a	8	9
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857	0.00492728
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706	0.0018224
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.0000238
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.0041745	0.00000748
							(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.00001496
6011						0333	(518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002277	0.00000408
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857	0.00492728
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706	0.0018224
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.0000238
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0041745	0.00000748
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.00001496
6012						0333	(518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002277	0.0000013596
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857	0.0016419436
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706	0.000607288
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.000007931
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.0041745	0.0000024926
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.0000049852
6013							(518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002277	0.01836
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.749857	22.17276
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1.01706	8.2008
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.1071
1							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0041745	0.03366
								, п- изомеров) (203)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.06732
5014						0333	(518)	Сероводород (0.002277	0.0550
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	2.749857	66.5182
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.01706	24.602
								предельных С6-С10 (1503*)		
							(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.321
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0041745	0.10098
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.20196
015							(518)	Сероводород (0.00005832	0.001839
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.07043112	2.221623
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.0260496	0.82168
								предельных С6-С10 (1503*)		
							(64)	Бензол (64)	0.0003402	0.01073
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00010692	0.003372
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.00021384	0.0067452
			l		HT,	Резер	эвуарный	парк	l	
							. =			
0016	11	0.25	2	0.0981748	25	0333	(518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002277	0.068
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	2.749857	81.9
						0.416	/1E02+\	предельных С1-С5 (1502*)	1 01700	30 ·
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.01706	30.3
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.39
							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0041745	0.12
							. ,	, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.24
017	11	0.25	2	0.0981748	25		(518)	Сероводород (0.002277	0.068
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	2.749857	81.

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

		район, ТОО				1				
1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.01706	30.3
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602	(64)	Бензол (64)	0.0132825	0.396
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0041745	0.124
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.008349	0.249
	•	•	•	·	HT,	Бенз	иновый бј	IOK		
]									
0024	4	0.1	2	0.015708	25	0415	(1502*)	Смесь углеводородов	2.03769	3.124458
								предельных C1-C5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.49626	0.760932
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.1035
								изомеров) (460)		
						0602	(64)	Бензол (64)	0.054	0.0828
							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00405	0.00621
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.06003
							(675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.00207
0025	4	0.1	2	0.015708	25	0415	(1502*)	Смесь углеводородов	2.03769	3.124458
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.49626	0.760932
							,	предельных С6-С10 (1503*)		
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.1035
							,	изомеров) (460)		
						0602	(64)	Бензол (64)	0.054	0.0828
							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00405	0.00621
							(===,	, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.06003
							(675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.00207
0026	2	0.1	2	0.015708	25		(1502*)	Смесь углеводородов	1.630152	2.41504
3020				0.010700			(==== /	предельных С1-С5 (1502*)	1,000102	2.11001
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.397008	0.58816
							(=000)	предельных С6-С10 (1503*)	3.23.000	0.00010
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.054	0.08
		1	1			0001	(100)	TICITIVE (AMMENICIED CMCCP	0.004	0.00

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								изомеров) (460)		
						0602 ((64)	Бензол (64)	0.0432	0.064
						0616 ((203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00324	0.0048
								, п- изомеров) (203)		
						0621 ((349)	Метилбензол (349)	0.03132	0.0464
						0627 ((675)	Этилбензол (675)	0.00108	0.0016
0027	2	0.1	2	0.015708	25	0415 ((1502*)	Смесь углеводородов	1.630152	2.41504
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 ((1503*)	Смесь углеводородов	0.397008	0.58816
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 ((460)	Пентилены (амилены - смесь	0.054	0.08
								изомеров) (460)		
						0602 (Бензол (64)	0.0432	
						0616 ((203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00324	0.0048
								, п- изомеров) (203)		
						0621 (Метилбензол (349)	0.03132	0.0464
			_			0627 (Этилбензол (675)	0.00108	
0028	2	0.1	2	0.015708	25	0415 ((1502*)	Смесь углеводородов	1.630152	2.41504
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 ((1503*)	Смесь углеводородов	0.397008	0.58816
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 ((460)	Пентилены (амилены - смесь	0.054	0.08
								изомеров) (460)		
						0602 (Бензол (64)	0.0432	
						0616 ((203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00324	0.0048
						0.601	(0 4 0)	, п- изомеров) (203)	0 00100	0 0161
						0621 (Метилбензол (349)	0.03132	0.0464
0000		0 1		0 015700	0.5	0627 (Этилбензол (675)	0.00108	
0029	2	0.1	2	0.015708	25	0415 ((1502*)	Смесь углеводородов	1.630152	2.41504
						0.416	(1 - 0 0 +)	предельных C1-C5 (1502*)	0 207000	0 50016
						0416 ((1503*)	Смесь углеводородов	0.397008	0.58816
						0501	(100)	предельных С6-С10 (1503*)	0 0 5 4	0 00
						0501 ((460)	Пентилены (амилены - смесь	0.054	0.08
						0602	(61)	изомеров) (460)	0.0432	0.064
						0602 (Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0432	
						0010 ((203)		0.00324	0.0048
								, п- изомеров) (203)		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	раион, тоо 3	4	5	6		7	7a	8	9
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.03132	0.0464
						0627	(675)	Этилбензол (675)	0.00108	0.0016
6016	2					0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.10897868	0.5494216
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.02654072	0.1338064
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.00361	0.0182
								изомеров) (460)		
						0602		Бензол (64)	0.002888	0.01456
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0002166	0.001092
								, п- изомеров) (203)		
							(349)	Метилбензол (349)	0.0020938	0.010556
						0627	(675)	Этилбензол (675)	0.0000722	0.000364
							_			
	1		1	l I	1	HT, JIa 	.боратория	I 	1	
0030	3	0.1	145	1.1388273	25	0150	(876*)	Натрий гидроксид (Натр	0.0000393	0.000763992
0030	3	0.1	140	1.1300273	23	0130	(876*)	едкий, Сода каустическая) (0.0000393	0.000/03992
								876*)		
						0302	(5)	Азотная кислота (5)	0.0015	0.08748
						0303		Аммиак (32)	0.0001476	0.002869344
							(163)	Гидрохлорид (Соляная	0.000396	0.007698
							(===,	кислота, Водород хлорид) (
								163)		
						0322	(517)	Серная кислота (517)	0.0000801	0.001557144
						0337	(584)	Углерод оксид (Окись	0.0002949	0.0019109
								углерода, Угарный газ) (
								584)		
						1061	(667)	Этанол (Этиловый спирт) (0.00501	0.0973944
								667)		
						1401	(470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.001911	0.03714984
						1555	(586)	Уксусная кислота (Этановая	0.000576	0.01119744
								кислота) (586)		
нпз. А	$\Pi\Pi$		1	 		1		1	1	
0040	2 -	0 [1	1.0	2 0420206	1.00	0201	(1)	7.5555 (777)	0 0760	E 104
0042	3.5	0.51	10	2.0428206	160	0301	(4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.2768	5.184

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								диоксид) (4)		
						0304	(6)	Азот (II) оксид (Азота	0.04498	0.8424
								оксид) (6)		
						0330	(516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.008685788	0.16277820576
								сернистый, Сернистый газ,		
								Cepa (IV) оксид) (516)		
						0337	(584)	Углерод оксид (Окись	0.891581	16.70889912
								углерода, Угарный газ) (
								584)		
0043	3	0.1	2	0.015708	25	0333	(518)	Сероводород (0.000072	0.000030096
								Дигидросульфид) (518)		
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.014928	0.006239904
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
0 0 4 4	2	0.05		0 00000	0.5	0.415	(1 = 0 0)	Растворитель РПК-265П) (10)	0 015056	10 068510
0044	3	0.05	2	0.003927	25	0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.815076	18.067518
						0.416	(1502+)	предельных C1-C5 (1502*)	0 100504	4 400170
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.198504	4.400172
						0501	(160)	предельных С6-С10 (1503*)	0 027	0.5985
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.027	0.5985
						0602	(61)	изомеров) (460) Бензол (64)	0.0216	0.4788
							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00162	0.03591
						0010	(203)	, п- изомеров) (203)	0.00102	0.03391
						0621	(349)	метилбензол (349)	0.01566	0.34713
							(675)	Этилбензол (675)	0.00054	0.01197
0045	5.5	0.64	10	3.2169909		0301		Азота (IV) диоксид (Азота	0.1944	5.728
0010	0.0	0.01	10	0.2103303	100	0001	(- /	диоксид) (4)	0.1311	0.720
						0304	(6)	Азот (II) оксид (Азота	0.03159	0.9308
							, ,	оксид) (6)		
						0330	(516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.006132184	0.18078456
								сернистый, Сернистый газ,		
								Сера (IV) оксид) (516)		
						0337	(584)	Углерод оксид (Окись	0.629458	18.55722
								углерода, Угарный газ) (
								584)		_

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
0046	5.5	0.64	10	3.2169909	100	0301	(4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.1944	5.728
						0 2 0 4	(()	диоксид) (4)	0 02150	0 0200
						0304	(6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03159	0.9308
						0330	(516)	оксид) (о) Сера диоксид (Ангидрид	0.006132184	0.18078456
						0330	(310)	сера дисксид (ангидрид сернистый газ,	0.000132104	0.10070430
								Сера (IV) оксид) (516)		
						0337	(584)	Углерод оксид (Окись	0.629458	18.55722
								углерода, Угарный газ) (
								584)		
0047	5.5	0.64	10	3.2169909	100	0301	(4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.1944	5.728
						0004	(6)	диоксид) (4)	0 00150	0.0000
						0304	(6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03159	0.9308
						0330	(516)	оксид) (б) Сера диоксид (Ангидрид	0.006132184	0.18078456
						0330	(310)	сернистый, Сернистый газ,	0.000132104	0.10070450
								Сера (IV) оксид) (516)		
						0337	(584)	Углерод оксид (Окись	0.629458	18.55722
								углерода, Угарный газ) (
								584)		
6024	2					0333	(518)	Сероводород (0.00013344	0.0038016
						2754	(10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете	0.02766656	0.7881984
						2/54	(10)	на С/ (Углеводороды	0.02/00050	0./881984
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПK-265П) (10)		
6026	2					0333	(518)	Сероводород (0.0000015	0.0000436
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.001845616	0.052622213
						0.41.6	(1503*)	предельных С1-С5 (1502*)	0.000682618	0.019462811
						0416	(1303~)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000002010	0.019462611
						0602	(64)	Бензол (64)	0.000009	0.000254179
							(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000003	0.0000799
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.000006	0.000159769

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

		район , ТОО				1		_		
1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
6027	2					0333	(518)	Сероводород (0.0000015	0.0000436
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.001845616	0.052622213
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.000682618	0.019462811
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602	(64)	Бензол (64)	0.000009	0.000254179
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000003	0.0000799
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.000006	0.000159769
6028	2					0333	(518)	Сероводород (0.0000015	0.0000436
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.001845616	0.052622213
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.000682618	0.019462811
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602		Бензол (64)	0.000009	0.000254179
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000003	0.0000799
								, п- изомеров) (203)		
							(349)	Метилбензол (349)	0.000006	0.000159769
6029	2					0333	(518)	Сероводород (0.0008092	0.009664
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.4362166	3.139552
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.1062364	0.764608
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.01445	0.104
								изомеров) (460)		
						0602		Бензол (64)	0.01156	0.0832
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000867	0.00624
								, п- изомеров) (203)		
							(349)	Метилбензол (349)	0.008381	0.06032
							(675)	Этилбензол (675)	0.000289	0.00208
						2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.2881908	2.870336
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								Растворитель РПК-265П) (10)		
6059	2					0333	(518)	Сероводород (0.0013662	0.000010878
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	1.6499142	0.013136998
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.610236	0.00485884
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602		Бензол (64)	0.0079695	0.000063455
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0025047	0.000019943
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.0050094	0.000039886
IIIID I	 									
ппэ. 1	Іромпарк 					1		1		
0051	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333	(518)	Сероводород (0.002844	0.022944
							(/	Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	3.434604	27.708704
							,	предельных C1-C5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.27032	10.24832
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602	(64)	- Бензол (64)	0.01659	0.13384
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.005214	0.042064
								, п- изомеров) (203)		
						0621	(349)	Метилбензол (349)	0.010428	0.084128
0052	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333	(518)	Сероводород (0.002844	0.022944
								Дигидросульфид) (518)		
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов	3.434604	27.708704
								предельных С1-С5 (1502*)		
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов	1.27032	10.24832
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602		Бензол (64)	0.01659	0.13384
						0616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.005214	0.042064
								, п- изомеров) (203)		
		_				0621	` '	Метилбензол (349)	0.010428	0.084128
0053	3.5	0.1	2	0.015708	25	2754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.017	0.03193
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

МУТ алж	арскии	район, ТОО	"ATS REII	nery"					
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
0054	3.5	0.1	2	0.015708	25	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.017	0.03193
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
0055	3.5	0.1	2	0.015708	25	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	2.03769	9.033759
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.49626	2.200086
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.29925
							изомеров) (460)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.054	0.2394
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00405	0.017955
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.173565
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.005985
0056	3.5	0.1	2	0.015708	25	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	2.03769	9.033759
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.49626	2.200086
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь	0.0675	0.29925
							изомеров) (460)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.054	0.2394
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00405	0.017955
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.03915	0.173565
0055	0 =	0 1		0 045500	0.5	0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00135	0.005985
0057	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333 (518)	Сероводород (0.000072	0.00032448
							Дигидросульфид) (518)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.014928	0.06727552
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
	_		_				Растворитель РПК-265П) (10)		
0058	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333 (518)	Сероводород (0.000072	0.00032448

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	раион, тоо 3	4	5	6		7	7a	8	9
						2754	(10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.014928	0.06727552
0059	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333	(518)	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000072	0.00032448
						2754	(10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);	0.014928	0.06727552
0060	3.5	0.1	2	0.015708	25	0333	(518)	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002844	0.022944
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.434604	27.708704
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	10.24832
						0602 0616	(64) (203)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.01659 0.005214	0.13384 0.042064
0061	3.5	0.1	2	0.015708	25		(349) (518)	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.010428 0.002844	0.084128 0.022944
						0415	(1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3.434604	27.708704
						0416	(1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.27032	10.24832
						0602 0616	(64) (203)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-	0.01659 0.005214	0.13384 0.042064
0062	2.5	0.1	2	0.015708	25		(349) (518)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (0.010428 0.000024416	0.084128 0.00005432
						2754	(10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.008695584	0.01934568

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
	<u></u>									
Резерв	уарный п	ıарк I		l I		Í		1	1	
0063	5.9	0.219	2	0.075337	25	0333 (518)	Сероводород (0.002364	0.03162
			_				,	Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	2.854924	38.18642
						,	•	предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	1.05592	14.1236
								предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.01379	0.18445
						0616 (2	203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.004334	0.05797
								, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.008668	0.11594
0064	5.9	0.219	2	0.075337	25	0333 (518)	Сероводород (0.00005976	0.00082752
								Дигидросульфид) (518)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.01239024	0.17157248
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
0065	12	0.159	2	0.0397113	25	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	1.690528	15.8487
						0.44.6 (4)	4 = 0 0	предельных С1-С5 (1502*)	0 444.740	0.0500
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.411712	3.8598
						0.5.01	4.60)	предельных С6-С10 (1503*)	0 056	0 505
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь	0.056	0.525
						0602 (C 1 \	изомеров) (460)	0.0448	0 40
						0616 (2	•	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0448	0.42 0.0315
						0010 (203)	диметилоензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0.00336	0.0313
						0621 (3101	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.03248	0.3045
						0621 (Этилбензол (675)	0.03248	0.0105
0066	12	0.159	2	0.0397113	25	2754 (•	Алканы С12-19 /в пересчете	0.0112	0.03304
	12	0.100	ے	0.000/110	20	2,01 (.	,	на С/ (Углеводороды	0.0141	0.00004
								предельные С12-С19 (в		

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

1	2	3	4	5	6		7	7a	8	9
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
6060	2				0:	333	(518)	Сероводород (0.00020216	0.0095696
								Дигидросульфид) (518)		
					0.	415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.10897868	3.109364
								предельных С1-С5 (1502*)		
					0 -	416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.02654072	0.757256
								предельных С6-С10 (1503*)		
					0.5	501	(460)	Пентилены (амилены - смесь	0.00361	0.103
								изомеров) (460)		
						602		Бензол (64)	0.002888	0.0824
					0	616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0002166	0.00618
								, п- изомеров) (203)		
							(349)	Метилбензол (349)	0.0020938	0.05974
							(675)	Этилбензол (675)	0.0000722	0.00206
					2	754	(10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.07199784	2.8424304
								на С/ (Углеводороды		
								предельные С12-С19 (в		
								пересчете на С);		
								Растворитель РПК-265П) (10)		
6061	2				0.3	333	(518)	Сероводород (0.00004998	0.003804
								Дигидросульфид) (518)	0.0005010	
					0.	415	(1502*)	Смесь углеводородов	0.06035918	4.593964
						416	(15001)	предельных С1-С5 (1502*)	0 0000044	1 60010
					0.	416	(1503*)	Смесь углеводородов	0.0223244	1.69912
						600	(64)	предельных С6-С10 (1503*)	0 00000155	0 00010
						602		Бензол (64)	0.00029155	0.02219
					0	616	(203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.00009163	0.006974
						CO1	(240)	, п- изомеров) (203)	0.00010006	0 012040
					0	621	(349)	Метилбензол (349)	0.00018326	0.013948
מחוז	Taganaman.		I		l				מחוז	Поборожория
низ.	Лаборатори 	19 	Ī	ĺ	İ			1	низ.	Лаборатория
0067	3	0.1	145	1.1388273	0.	150	(876*)	Натрий гидроксид (Натр	0.0000393	0.000763992
0007	3	0.1	140	1.13002/3	0.	100	(0/0")	едкий, Сода каустическая) (0.0000393	0.000/03992
								876*)		
						300	(5)		0.0015	0.08748
					U.	302	(3)	Азотная кислота (5)	0.0015	0.08/4

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

Мугалжарский район, ТОО "ATS Refinery"

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.0001476	0.002869344
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная	0.000396	0.007698
							кислота, Водород хлорид) (163)		
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.0000801	0.001557144
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0002949	0.0019109
							углерода, Угарный газ) (584)		
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00501	0.0973944
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.001911	0.03714984
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая	0.000576	0.01119744
							кислота) (586)		

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ЌР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) на 2025 год

Номер	Наименование и тип	КПД аппа	ратов, %	Код	Коэффициент	
источника	пылегазоулавливающего			загрязняющего	обеспеченности	
выделения	оборудования	Проектный	Фактичес-	вещества по	K(1),%	
			кий	котор.проис-		
				ходит очистка		
1	2	3	4	5	6	
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!						

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

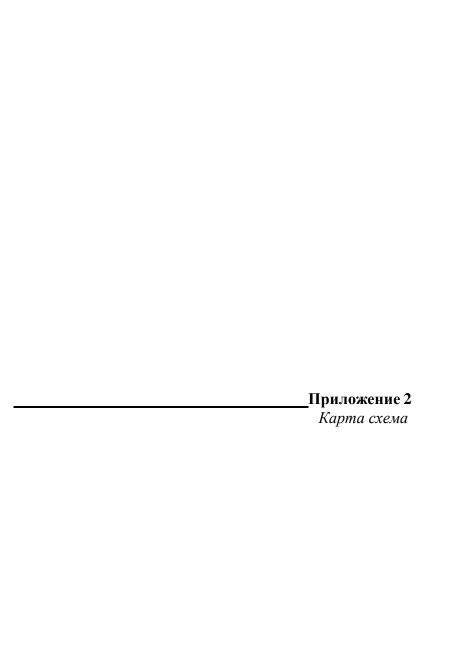
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год на 2025 год

Код заг-	Наименование	Количество загрязняющих	В том	числе	оп еМ	Всего выброшено		
-гкд	отешинивето	веществ	выбрасыва-	поступает	выброшено	уловлено и	обезврежено	В
дикн	вещества	то хишкдохто	ется без	на	В			атмосферу
веще ства		источника выделения	ОЧИСТКИ	очистку	атмосферу	фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Пло	ощадка:01				
E	В СЕГО по площадке: 01	956.949271785	956.949271785	0	0	0	0	956.949271785
	в том числе:							
	Твердые:	0.02000055	0.02000055	0	0	0	0	0.02000055
	хин си:							
	Углерод (Сажа, Углерод	0.02	0.02	0	0	0	0	0.02
	черный) (583)							
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000055	0.00000055	0	0	0	0	0.00000055
	(54)							
	Газообразные, жидкие:	956.929271235	956.929271235	0	0	0	0	956.929271235
	N3 HNX:							
	Натрий гидроксид (Натр едкий,	0.001527984	0.001527984	0	0	0	0	0.001527984
	Сода каустическая) (876*)						_	
	Азота (IV) диоксид (Азота	22.8744	22.8744	0	0	0	0	22.8744
	диоксид) (4)	0 4 7 4 0 6	0 17106					0 45406
	Азотная кислота (5)	0.17496		0	0	0	0	0.17496
	Аммиак (32)	0.005738688		0	0	0	0	0.005738688
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.7171	3.7171	0	0	0	0	3.7171
	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.015396	0.015396	0	0	0	0	0.015396
	Серная кислота (517)	0.003114288	0.003114288	0	0	0	0	0.003114288
	Сера диоксид (Ангидрид		0.76132188576	0	Ö	0	0	0.76132188576

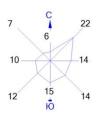
ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

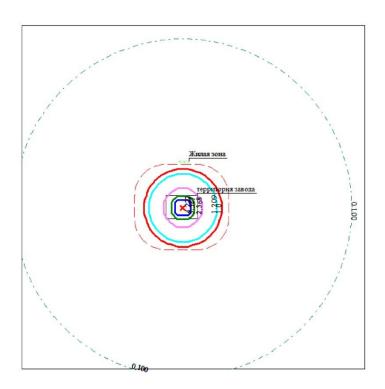
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	сернистый, Сернистый газ,							
	Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0.4634668646	0.4634668646	0	0	0	0	0.4634668646
	(518)							
0337	Углерод оксид (Окись	73.32338092	73.32338092	0	0	0	0	73.32338092
	углерода, Угарный газ) (584)							
0415	Смесь углеводородов	617.965180636	617.965180636	0	0	0	0	617.965180636
	предельных С1-С5 (1502*)							
0416	Смесь углеводородов	216.897240176	216.897240176	0	0	0	0	216.897240176
	предельных С6-С10 (1503*)							
0501	Пентилены (амилены - смесь	3.06294025	3.06294025	0	0	0	0	3.06294025
	изомеров) (460)							
	Бензол (64)	4.989459599		0	0	0	0	4.989459599
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.9808673416	0.9808673416	0	0	0	0	0.9808673416
	п- изомеров) (203)							
	Метилбензол (349)	3.3726871052		0	0	0	0	3.3726871052
	Этилбензол (675)	0.061258805		0	0	0	0	0.061258805
	Этанол (Этиловый спирт) (667)			0	0	0	0	0.1947888
	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.005	0.005	0	0	0	0	0.005
	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.07429968		0	0	0	0	0.07429968
1555	Уксусная кислота (Этановая	0.02239488	0.02239488	0	0	0	0	0.02239488
	кислота) (586)							
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на	7.962747332	7.962747332	0	0	0	0	7.962747332
	С/ (Углеводороды предельные							
	С12-С19 (в пересчете на С);							
	Растворитель РПК-265П) (10)							

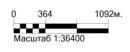


ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



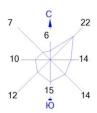


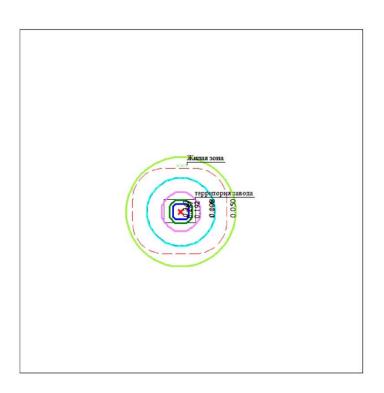
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 4.6858587 ПДК достигается в точке x= -75 y= 75 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 3.3 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

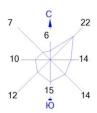


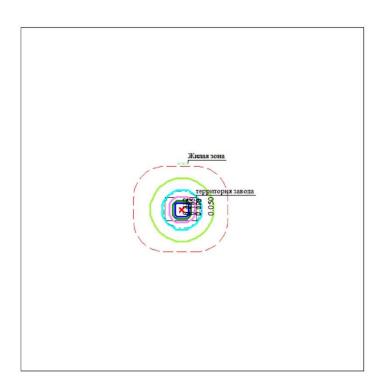


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

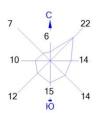


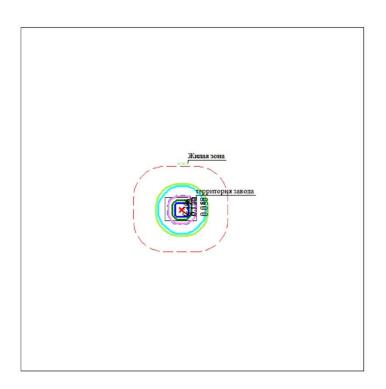


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

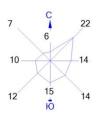


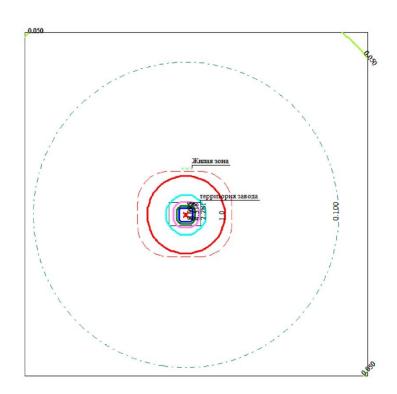


Усл	овные обозначения:
	Жилые зоны, группа N 01
	Территория предприятия
	Санитарно-защитные зоны, группа N 01
	— Расч. прямоугольник N 01



ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



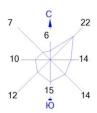


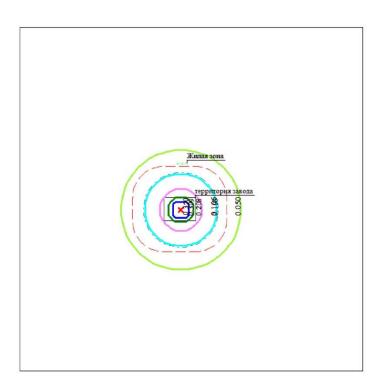
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 8.9897547 ПДК достигается в точке x= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.97 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

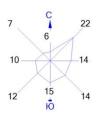


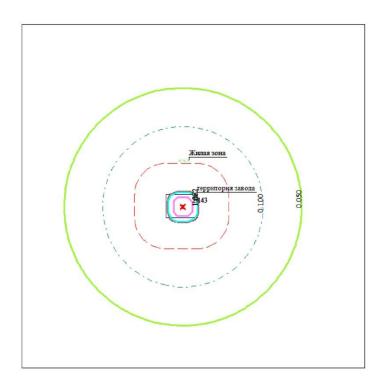


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

364 1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



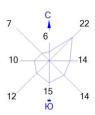


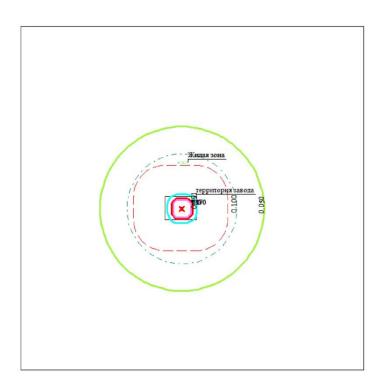
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



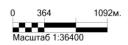
Макс концентрация 2.9509242 ПДК достигается в точке x= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 1 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

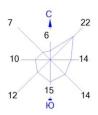


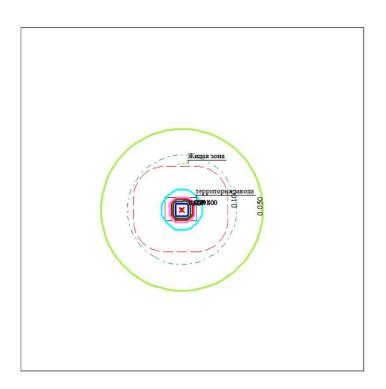


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

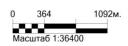


ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

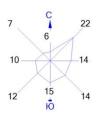


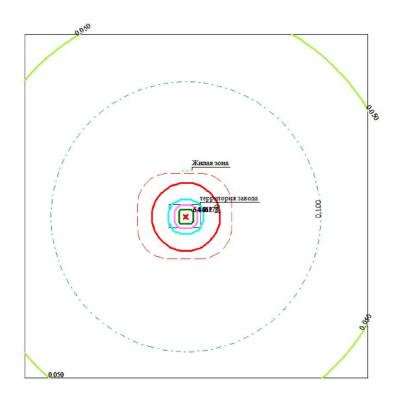


Усло	овные обозначения:
	Жилые зоны, группа N 01
	Территория предприятия
	Санитарно-защитные зоны, группа N 01
	— Расч. прямоугольник N 01

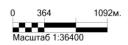


Город: 011 Актюбинская область Объект: 0002 ТОО "ATS Refinery" pp Вар.№ 9 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014 0602 Бензол (64)



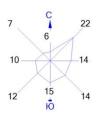


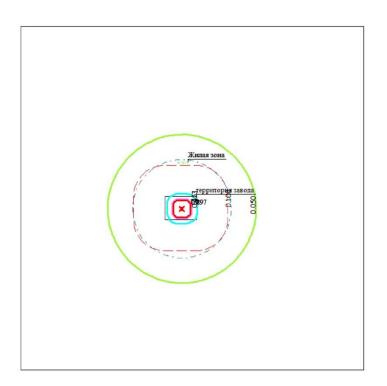
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 7.3683171 ПДК достигается в точке х= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 1.03 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

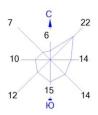


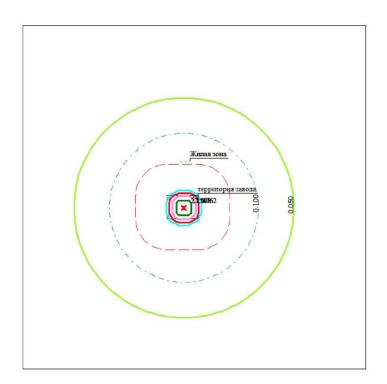


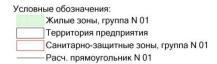
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

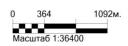
364 1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0621 Метилбензол (349)

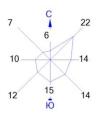


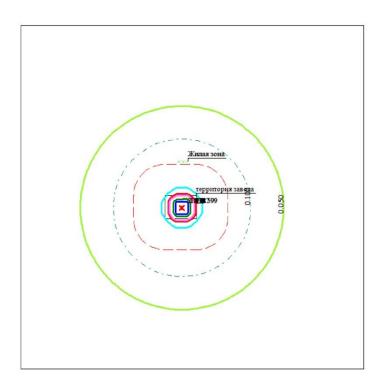






ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0627 Этилбензол (675)



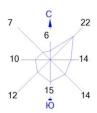


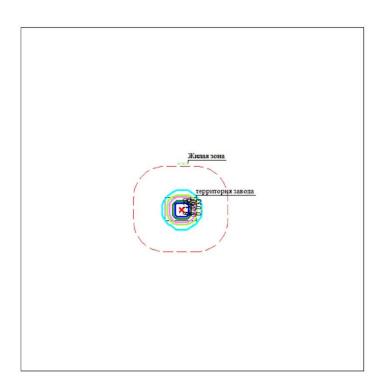
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 2.2900937 ПДК достигается в точке х= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 1.04 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

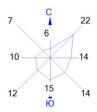


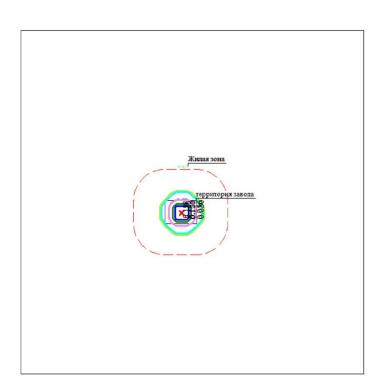


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

364 1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)





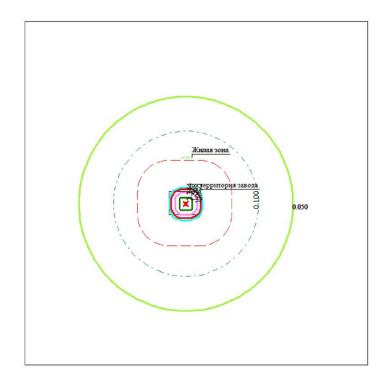
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель

РПК-265П) (10)



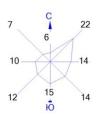


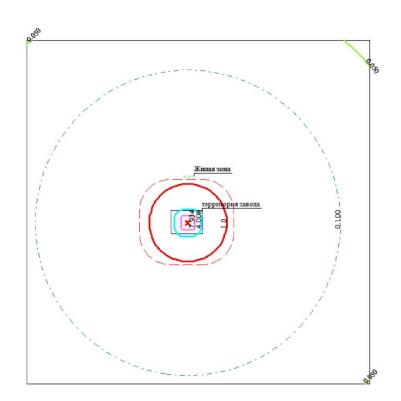
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

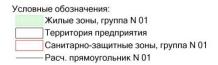
1092м. Масштаб 1:36400

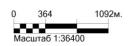
Макс концентрация 2.5369565 ПДК достигается в точке x= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 1.1 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 6001 0303+0333



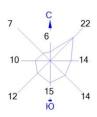


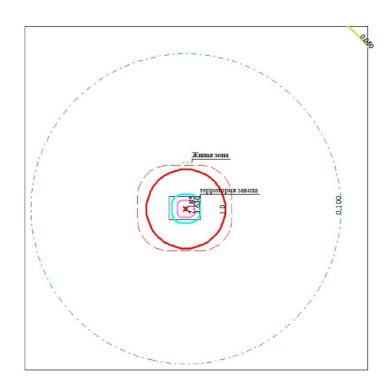




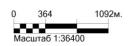
Макс концентрация 8.9897928 ПДК достигается в точке x= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.97 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

Город: 011 Актюбинская область Объект: 0002 ТОО "ATS Refinery" pp Вар.№ 9 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014 6002 0303+0333+1325



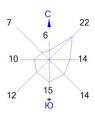


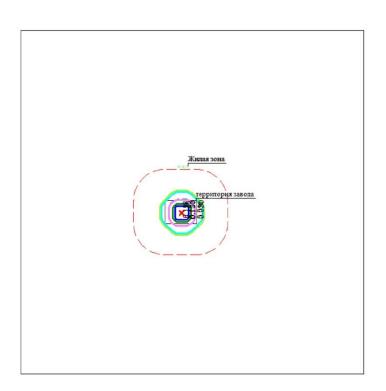
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 9.20965 ПДК достигается в точке x= 75 y= 75 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.97 м/с Расчетный прямоугольник № 1, ширина 4950 м, высота 4950 м, шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 34*34 Расчёт на существующее положение.

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 6003 0303+1325

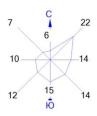


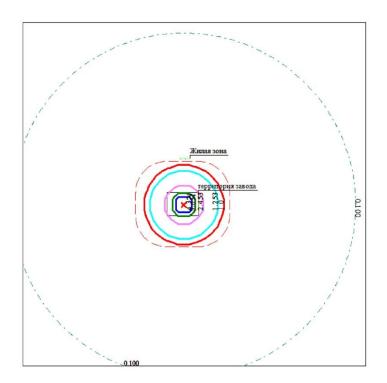


Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

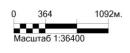
364 1092м. Масштаб 1:36400

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 6007 0301+0330

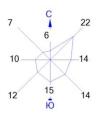


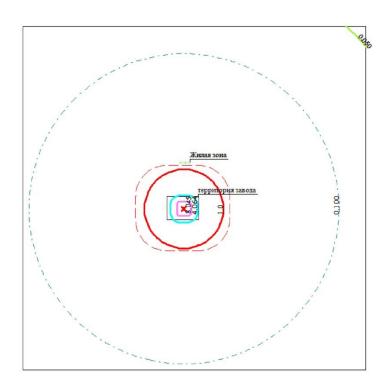


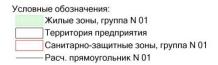
Условные обозначения: Жилые зоны, группа N 01 Территория предприятия Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 01

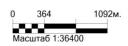


ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 6037 0333+1325



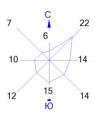


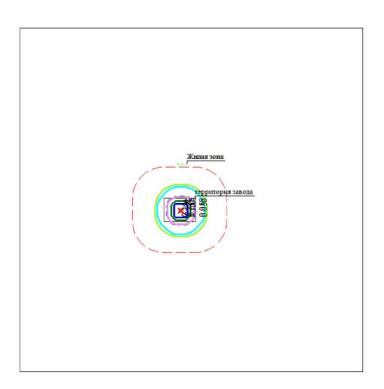




Город: 011 Актюбинская область Объект: 0002 ТОО "ATS Refinery" pp Вар.№ 9 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

6042 0322+0330

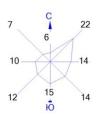


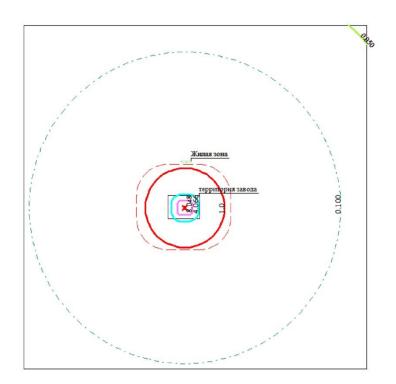


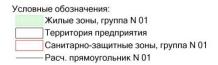
Усло	вные обозначения:
	Жилые зоны, группа N 01
	Территория предприятия
	Санитарно-защитные зоны, группа N 01
_	Расч. прямоугольник N 01

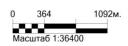


ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014 6044 0330+0333









Приложение 3

Роза ветров

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«Қазгидромет» шаруашылық жүргізу кұкығындағы Республикалық мемлекеттік кәсіпорынының Ақтөбе облысы бойынша филиалы



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» по Актюбинской области

030003, Ақтөбе қаласы, Авиагородок, 14 «В»

tel./факс: 8(7132)22-83-58, 22-54-28

Nº 21-01-18/220 «01» 04 2024 2.

Директору

TOO «EcoProjectCompany»

Д.Е. Мұратову

На Ваш запрос за № 15 от 15.02.2024 года, предоставляем метеорологические сведения о максимальной и средней скорости ветра, о повторяемости направлений ветра (%) и график за 2018-2022 гг. По Айтекебийскому, Алгинскому, Байганинскому, Кобдинскому, Мартукскому, Мугалжарскому, Темирскому, Уильскому, Шалкарскому районам и по города Актобе.

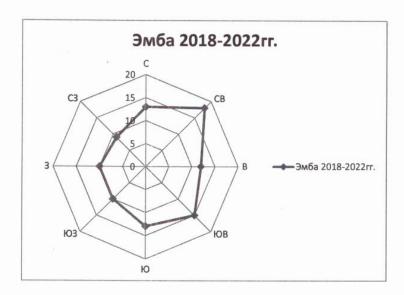
Приложения 15 л.

Директор филиала

А. Саймова

Исп. Бақытжанұлы Ж. Тел.8(7132)22-85-70

Станц ия	Перио д	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	3	СЗ
	2018- 2022гг	13	18	12	15	13	10	10	9



Приложение 4

Справка о фоновых концентрациях

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ экология. ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР министрлігі

МИНИСТЕРСТВО экологии и ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ **KA3AXCTAH**

03.04.2025

- 1. Город -
- 2. Адрес Актюбинская область, Мугалжарский район, Жем
- 4. Организация, запрашивающая фон TOO Eco Project Company
- 5. Объект, для которого устанавливается фон TOO \"ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)\"
- 6. Разрабатываемый проект ОВОС
- 7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**, **Сероводород**,

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

Приложение 5

Лицензия





ЛИЦЕНЗИЯ

03.07.2020 года 02194P

Товарищество с ограниченной ответственностью "Есо Project Выдана

Company"

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Γ .А., г.Актобе,

Садоводческий коллектив Мичуринец, дом № 20/1

БИН: 200540023731

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей на занятие

среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет

экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии И природных ресурсов

Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(уполномоченное лицо) (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

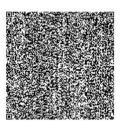
Срок действия лицензии

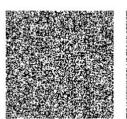
Примечание

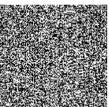
Место выдачи г.Нур-Султан













ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02194Р

Дата выдачи лицензии 03.07.2020 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

 Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной леятельности

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

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Eco Project Company"

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Садоводческий коллектив Мичуринец, дом № 20/1, БИН: 200540023731

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица — в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база г. Актобе, район Алматы, проспект Нокина 14/г

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство

экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

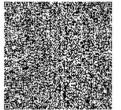
(уполномоченное лицо) (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

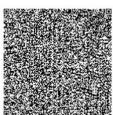
Номер приложения 001

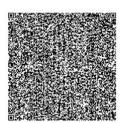
Срок действия

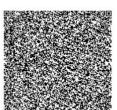
Дата выдачи 03.07.2020 приложения

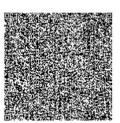
Место выдачи г. Нур-Султан











Осы, құжат. «Электроиды, құжат және электроидық инфрлық колтанба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қантардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маным бірдей. Данный документ оспласно пункту 1 статып 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной шифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.