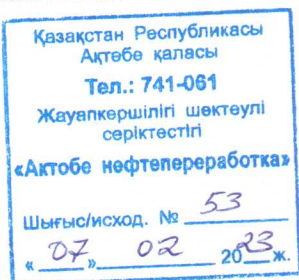


«Ақтобе мұнай өңдеу» ЖШС
Қазақстан Республикасы, 030000,
Ақтобе қаласы, Астана ауданы,
Сазды тұрғын үй алабы, 401 үй
+7(7132) 741 061



«Aktobe refinery» LLP
Residential area Sazdy, house 401,
Astana district, Aktobe city,
030000, RepublicKazakhstan
+7(7132) 741 061



Министерству экологии,
геологии и природных ресурсов РК
РГП на ПХВ
«Информационно-аналитический центр
охраны окружающей среды»

ТОО «Ақтобе нефтепереработка» направляет Вам информацию в соответствии с требованиями приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК за №346 от 31.08.2021 г. «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей» за 2022 год.

Приложения:

1. Отчет Регистр выбросов и переноса загрязнителей за 2022 год -4л.;
2. Копию экологического разрешения - на электронных носителях – 4л.;
3. Сведения об обязательных платежах в бюджет за эмиссии в окружающую среду за 2022 год – 8 л.

Директор по производству
ТОО «Ақтобе нефтепереработка»



Дарбеков Б.М.

Исп. Алменова Ж.Б.
Тел.: 8 705 339 07 53

**Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей
Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от
31 августа 2021 года № 346. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики
Казахстан 2 сентября 2021 года № 24214.**

**Приложение 3
к Правилам ведения Регистра
выбросов и переноса
загрязнителей
Форма**

Информация по стационарным источникам

Общие сведения		Данные
№ п/п	Наименование	3
1	Наименование предприятия (оператор объекта)	ТОО «Актобе нефтепереработка»
2	БИН предприятия	100840014752
3	Почтовый адрес предприятия	030000, РК, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Жилой массив Сазды, дом № 401
4	ФИО первого руководителя предприятия	Серік Ерасыл Дауренұлы
5	ФИО лица, уполномоченного соответствующим оператором на представление от его имени информации в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, подписывающего данные электронной цифровой подписью	Алменова Жулдыз Болатовна моб.: +7 (705) 339 07 53 (Whats App) e-mail: almenova87@inbox.ru
6	Отчетный год	2022 год
7	Номер/наименование промышленной площадки (в случае наличия)	Нефтеперерабатывающий завод
8	Фактический адрес промышленной площадки:	Актобинская область, Актобе Г.А., Саздинский с.о., участок 401
8.1.	Область	Актобинская область
8.2.	Город	город Актобе
8.3.	улица/участок	Саздинский с.о.
8.4.	№ дома /строения/участка	участок 401
9	Географические координаты промышленной площадки (ее границы по периметру и местоположение) (градусы, минуты, секунды)	Широта 50.190194 Долгота 57.257167
10	Тип методологии, использованной для получения информации о количествах загрязнителей и отходов	Расчетный метод

Данные по объекту		Данные
№ п/п	Наименование	3
1	Наименование объекта, по которому представляется отчетность*	Нефтеперерабатывающий завод

		ТОО «Актобе нефелереработка»	
2	Вид деятельности объекта, по которому представляется отчетность	п.1. Энергетика. п.п. 1-1. Газоперерабатывающие заводы*	Нефелерерабатывающие и

* "объект" согласно определению в Правилах

** выбирается из Приложения I Правил

Данные о выбросе загрязнителей в атмосферу за отчетный год

№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Фактические выбросы, кг/год	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
1	2	3	4	5	6
1.	10024-97-2	1	Оксид азота (N2O)	786,0691	Р
2.		1	Оксиды азота (NOX/NO2)	4900,3318	Р
3.	7664-41-7	1	Аммиак (NH3)	4,2535	Р
4.	630-08-0	1	Оксид углерода (CO)	50816,901	Р
5.		1	Оксиды серы (SOX/SO2)	9,9873	Р
6.	74-82-8	1	Метан (CH4)	17,7752	Р
7.		1	Неметановые летучие органические соединения (НМЛОС)	1539,4794	Р
8.	71-43-2	5	Бензол	2032,4852	Р
9.		5	Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ)***	0,0001	Р
10.		6	Взвешенные частицы PM10	0,4264	Р

Данные о сбросах сточных вод в воду за отчетный год

№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Объем, кг/год **	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

* перечень загрязнителей с пороговыми значениями сбросов в воду для отчетности по отраслям промышленности (видам деятельности) указан в Приложении 2 настоящих Правил

** данные по сбросу загрязнителей указываются в случае превышения пороговых значений, установленных для каждого загрязнителя в Приложении 2 настоящих Правил. В случае, когда плановый объем сбросов загрязнителей не превышает пороговые значения, установленные Приложением 2 настоящих Правил, но в сумме с внеплановыми аварийными сбросами загрязнителей, произошедшими в течение отчетного периода, превышает установленные пороговые значения для тех или иных загрязнителей, операторы объектов представляют данные по этим загрязнителям, совокупный объем сбросов которых превысил пороговые значения

Перенос загрязнителей в сточных водах за пределы участка*		Объем переданных сторонним организациям (м3)*	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	*Объем закачки воды в пласт (м3)
№ п/п	1	2	3	4	5
1.		10 585,0	-	-	-

* Перенос загрязнителей в сточных водах за пределы участка означает перенос загрязнителей в сточных водах за пределы объекта в целях очистки сточных вод (может осуществляться через канализацию или с помощью иных средств, таких как, емкости или автоцистерны).

Данные об объемах отходов

№ п/п	Вид отхода	Объем, накопленных на начало отчетного года (т)	Код отхода по соответствию классификатором отходов*	Вид операции, которому подвергается отход («У»/«В»)	Остаток отходов на конец отчетного года (т)
1	2	3	4	5	6
1.	Жидкие производственные отходы	6918	50199	У	0,0
2.	Замазученный грунт	576,681	170505*	У	0,0
3.	Отработанные ртутьсодержащие лампы	0,05	200121*	У	0,0
4.	Отработанные ртутьсодержащие термометры	0,001	200121*	У	0,0
5.	Промасленная ветошь	0,425	150202*	У	0,0

6.	Отходы СИЗ	0,05	150202*	У	0,0
7.	Отходы полиэтиленгеререфлага	0,495	150110*	У	0,0
8.	Огарки сварочных электродов	0,0155	120113	У	0,0
9.	Отходы ЛКМ	0,065	080111*	У	0,0
10.	Отработанные масляные фильтра	0,011	150202*	У	0,0
11.	ТБО	72	200301	В	0,0
12.	Нефешлам	94,080374	050103*	У	0,0
13.	Отходы бумаги	0,1844	200101	В	0,0
14.	Отходы орг. техники	0,04	200136	В	0,00
15.	Строительные отходы	6,27	170904	В	0,00
16.	Отходы пластика	0,065	200139	В	0,00

Инженер – эколог
ТОО «Актобе нефтепереработка»



Алменова Ж.Б.

" 07 " 02 2023 года
Место печати (при его наличии)



Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Актобе нефтепереработка", 030000,
Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана,
Жилой массив Сазды, дом № 401,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100840014752

Наименование производственного объекта: Нефтеперерабатывающий завод

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., Саздинский с.о., участок 401,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2019 году 465.05263 тонн
в 2020 году 902.89473474 тонн
в 2021 году 902.89473474 тонн
в 2022 году 902.89473474 тонн
в 2023 году 902.89473474 тонн
в 2024 году 902.89473474 тонн
в 2025 году 902.89473474 тонн
в 2026 году 902.89473474 тонн
в 2027 году 902.89473474 тонн
в 2028 году 902.89473 тонн
в 2029 году _____ тонн

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

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

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

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

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

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



5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 27.06.2019 года по 31.12.2028 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента

Иманкулов Жаксыгали Исламович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе

Дата выдачи: 27.06.2019 г.



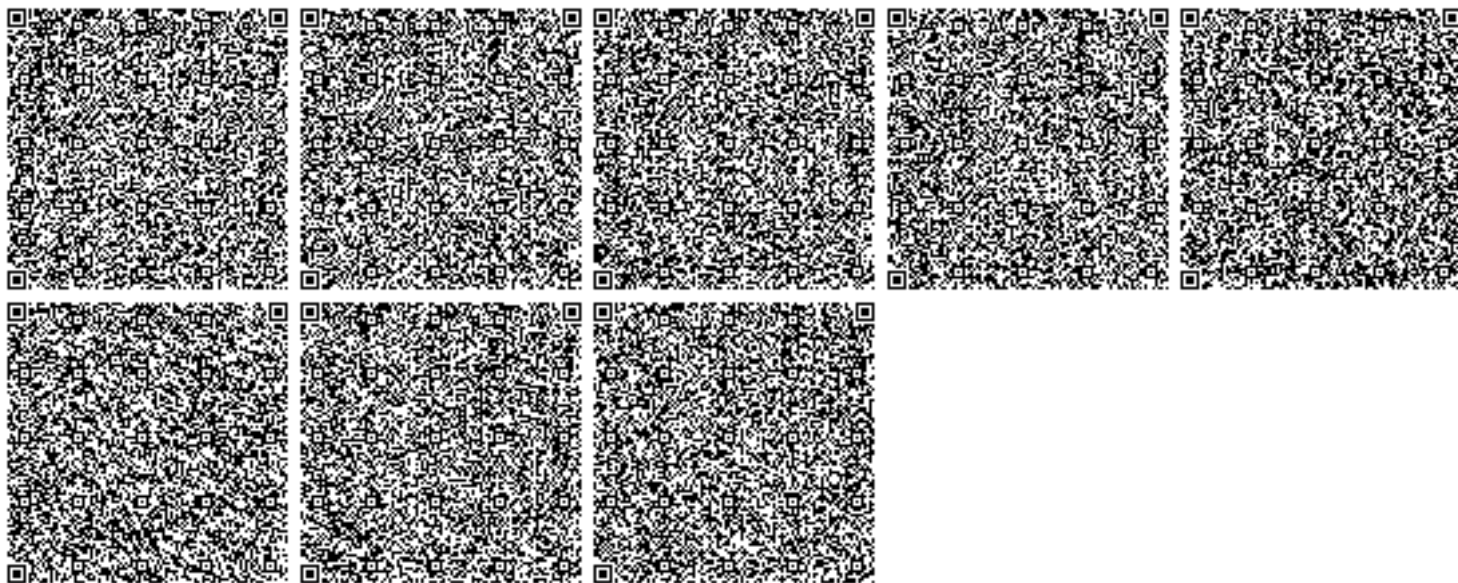
**Заключение государственной экологической экспертизы
нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты
нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов
реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на Проект «Корректировка Проекта нормативов предельно -допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «Актобе нефтепереработка»	№KZ38VCY00285938 от 29.05.2019г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		



Условия природопользования

1. Содержать территорию предприятия в состоянии, отвечающем природоохранным и санитарно-гигиеническим требованиям.
2. В процессе деятельности соблюдать требования, установленные в Экологическом кодексе РК.
3. Принять меры по сокращению объемов образования отходов.
4. Выполнять план природоохранных мероприятий в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
5. Ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом представлять отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально в течение 10 рабочих дней месяца следующего за отчетным периодом.
7. Ежегодно сдавать отчет по инвентаризации отходов по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. (ст.293 п.3 п.п 3-1 Экологического Кодекса РК)
8. Оперативно реагировать на нештатные ситуации, аварии и сообщать в Департамент экологии в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.128 п.2 п.п 5 ЭК РК)
9. Ежегодно информировать общественность об экологической деятельности предприятия и рисках для здоровья населения. (ст.128 п.2 п.п7 ЭК РК)
10. По результатам производственного экологического контроля проводить учет экологических рисков при инвестировании. (ст.128 п.2 п.п 10 ЭК РК)
11. Вести журналы проверки состояния технической и экологической безопасности. (ст.199 п.4 п.п 4 ЭК РК)
12. Контролировать устранение выявленных недостатков в установленные сроки. (ст.199 п.8 ЭК РК)



Од:	2022
Квартал:	1
Категория	НПЗ Актобе

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду за 1 квартал 2022г. ТОО "Актобе нефтепереработка"
 Разрешение №KZ12VCZ00359754 от 27.06.2019г.

Код	Наименование вещества	Виды загрязняющих веществ, № п/п согласно ст.576 НК РК	Ед.изм.	Годовой лимит (по разрешению №KZ12VCZ00359754 от 27.06.2019г.	Эмиссии за 1 кв	Остаток на конц. 1 кв 2022 г.	Ставка НК	Адр.раз. коэф.	МРП	ставка платы	Сумма, тг
123	Железо (II, III) оксиды	2 1 12	тонн	0,00426	0,000429	0,00383	15	2	3 063	91 890,0	39,4
143	Марганец и его соединения	2 1 3	тонн	0,0005076	0,0000417	0,00047	5	2	3 063	30 630,0	1,3
147	Аденозин-5'		тонн	0,00403	0,00108864	0,00294	0	2	3 063	0,0	0,0
150	Натрий гидрооксид		тонн	0,000403	0,000108864	0,00029	0	2	3 063	0,0	0,0
152	натрий хлорид		тонн	0,00245	0,00066096	0,00179	0	2	3 063	0,0	0,0
158	натрий сульфат		тонн	0,00403	0	0,00403	0	0	3 063	0,0	0,0
250	калий йодид		тонн	0,00403	0,00108864	0,00294	0	0	3 063	0,0	0,0
280	Серебро октадеканоат		тонн	0,0000144	0,000003888	0,00001	0	2	3 063	0,0	0,0
301	Азота (IV) диоксид (4)	2 1 2	тонн	48,2532722	1,568641019	46,68463	10	2	3 063	61 260,0	96 094,9
304	Азотная кислота	2 1 2	тонн	0,000605	0,000163296	0,00044	10	2	3 063	61 260,0	10,0
303	Аммиак	2 1 13	тонн	0,00432	0,0011664	0,00315	12	2	3 063	73 512,0	85,7
304	Азота (II) оксид (2) (звотная кислота)	2 1 2	тонн	7,84128102	0,251009875	7,59027	10	2	3 063	61 260,0	15 376,9
312	водород перекись		тонн	0,000864	0,00023328	0,00063	0	0	3 063	0,0	0,0
322	серная кислота		тонн	0,00864	0,0023328	0,00631	0	0	3 063	0,0	0,0
328	Углерод (S93)	2 1 11	тонн	0,012374	0,001438	0,01094	12	2	3 063	73 512,0	105,7
330	Сера диоксид (S26)	2 1 1	тонн	12,8745142	0,003595	12,87092	10	2	3 063	61 260,0	220,2
333	Сероводород (Дигидросульфид) (S28)	2 1 5	тонн	0,047650718	0,005077422	0,04257	62	2	3 063	379 812,0	1 928,5
337	Углерод оксид (S94)	2 1 9	тонн	414,06208	14,0602966	400,00178	0,16	2	3 063	980,2	13 781,3
342	Фтористые газообразные соединения		тонн	0,0002394	0,0000381	0,00020	0	0	3 063	0,0	0,0
344	Фториды неорганические плохо	2 1 3	тонн	0,00018	0,000025	0,00016	5	2	3 063	30 630,0	0,8
402	Бутан	2 1 7	тонн	0,019275823	0,00009272	0,01918	0,16	2	3 063	980,2	0,1
403	Гексан	2 1 7	тонн	0,000107408	0,000000553	0,00011	0,16	2	3 063	980,2	0,0
405	Пентан (458)	2 1 7	тонн	0,004745972	0,000024422	0,00472	0,16	2	3 063	980,2	0,0
410	Метан (734*)	2 1 10	тонн	3,454698631	0,01777515	3,43692	0,01	2	3 063	61,3	1,1
412	Изобутан (282)	2 1 7	тонн	0,013832551	0,000071219	0,01376	0,16	2	3 063	980,2	0,1
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2 1 7	тонн	266,7683514	42,5602542	224,20810	0,16	2	3 063	980,2	41 715,9
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2 1 7	тонн	121,4654122	19,60275682	101,86266	0,16	2	3 063	980,2	19 213,8
501	Пентилены	2 1 7	тонн	4,82680935	0,8021	4,02471	0,16	2	3 063	980,2	786,2
602	Бензол	2 1 7	тонн	4,569187917	0,752282517	3,81691	0,16	2	3 063	980,2	737,4
616	Диметилбензол	2 1 7	тонн	0,593034185	0,092609095	0,50043	0,16	2	3 063	980,2	90,8
621	Метилбензол	2 1 7	тонн	3,510153582	0,566449712	2,94370	0,16	2	3 063	980,2	555,2
627	Этилбензол	2 1 7	тонн	0,098313327	0,016400706	0,08191	0,16	2	3 063	980,2	16,1
639	1,2-Диметилбензол(ксилол)	2 1 7	тонн	2,450605	0,66096	1,78965	0,16	2	3 063	980,2	647,8
703	*Бенз/а/пирен	2 1 16	тонн	0,0000003403	0,000000004	0,00000	498,3	2	3 063	3 052 585,8	0,1

1061	Этанол	тонн	0,039	0	0,03900	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1119	2-этокситанол	тонн	0,052	0	0,05200	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1210	бутендиэтил	тонн	0,0208	0	0,02080	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1325	Формальдегид	тонн	0,0208	0	0,02080	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1401	Пропан-2-он(ацетон)	тонн	0,0030935	0,0003595	0,00273	166	2	3 063	1 016 916,0	365,6
1580	2-гидроксипропан	тонн	0,0208	0	0,02080	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1591	Этадиновая кислота (щавелевая)	тонн	0,000403	0,000108864	0,00029	0,16	2	3 063	980,2	0,1
2732	Керосин	тонн	0,000245	0,000066096	0,00018	0	0	3 063	0,0	0,0
2752	Уайт-спирит	тонн	4,05749	0,332092955	3,72540	0,16	2	3 063	980,2	325,5
2754	Угледороды предельные С12-19 (алканы)	тонн	0,027	0	0,02700	0,16	2	3 063	980,2	0,0
2902	Взвешенные вещества	тонн	7,089419	0,752772758	6,33665	0,16	2	3 063	980,2	737,8
2908	Пыль неорганическая: 70-20%	тонн	0,040031	0,000132048	0,03990	5	2	3 063	30 630,0	4,0
2930	Пыль абразивная	тонн	0,00018	0,000025	0,00016	5	2	3 063	30 630,0	0,8
2930	кальций дихлорид	тонн	0,01388	0	0,01388	5	2	3 063	30 630,0	0,0
	Итого	тонн	0,00432	0,0011664	0,00315	0	0	3 063	0,0	0,0
			902,894734	82,21924						193 003,2

№.№	Наименование	Расход за 1 кв, тонн	Ставка НК	Адрес. коэф.	МРП	Сумма,тг
1	Дизтоливо	0,17	0,45	2	3063	468,64
2	Бензин	9,8614	0,33	2	3063	19 935,61
3	Сжиженный газ	0	0,24	2	3063	0,00
	Итого					20 404,25

*Ставка по Бенз/пирену указана за тонну.

Финансовый директор

- директор по маркетингу и логистике

Инженер - эколог



Избасаров Д.М.

Алменова Ж.Б.

Год:	2022	2022
Квартал:	2	2
Категория	1	1

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду за 2 квартал 2022г. ТОО "Актобе нефтепереработка"
Разрешение №КЗ12УС/200359754 от 27.06.2019г.

Код	Наименование вещества	Виды загрязняющих веществ, № п/п согласно ст.576 НК	Ед.изм.	Головой личит (по разрешению №КЗ12УС/200359754 от 27.06.2019г.	Эмиссии за 1 кв	Остаток на конец 1 кв 2022 г.	Эмиссии за 2 кв	Остаток на конец 2 кв 2022 г.	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	ставка платы	Сумма, тг
123	Железо (II, III) оксиды	2 1 12	тн	0,00426	0,000429	0,003831000	0,000334664	0,0034963360	15	2	3 063	91 890,0	30,8
143	Марганец и его соединения	2 1 3	тн	0,0005076	0,0000417	0,000465900	0,00003183680	0,0004340632	5	2	3 063	30 630,0	1,0
147	Алеозин-5'		тн	0,00403	0,00108864	0,002941360	0,00011007360	0,0028312864	0	2	3 063	0,0	0,0
150	Натрий гидрооксид		тн	0,000403	0,000108864	0,000294136	0,000110074	0,0001840624	0	2	3 063	0,0	0,0
152	натрий хлорид		тн	0,00245	0,00066096	0,001789040	0,00066830400	0,0011207360	0	2	3 063	0,0	0,0
158	натрий сульфат		тн	0,00403	0	0,004030000	0,000667780	0,0033622202	0	0	3 063	0,0	0,0
250	калий йодид		тн	0,00403	0,00108864	0,002941360	0,00110073600	0,0018406240	0	0	3 063	0,0	0,0
280	Серебро октадеканоат		тн	0,0000144	0,000003888	0,000010512	0,000003931	0,0000065808	0	2	3 063	0,0	0,0
301	Азота (IV) диоксид (4)	2 1 2	тн	48,2532722	1,568641019	46,684631181	1,506346901	45,178284280	10	2	3 063	61 260,0	92 278,8
304	Азотная кислота	2 1 2	тн	0,000605	0,000163296	0,000441704	0,00016511040	0,0002765936	10	2	3 063	61 260,0	10,1
303	Аммиак	2 1 13	тн	0,00432	0,0011664	0,003153600	0,00117936000	0,0019742400	12	2	3 063	73 512,0	86,7
304	Азота (II) оксид (2) (азотная кислота)	2 1 2	тн	7,84128102	0,251009875	7,590271145	0,241361574	7,3489095710	10	2	3 063	61 260,0	14 785,8
312	волородперекись		тн	0,000864	0,00023328	0,000630720	0,000235872	0,0003948480	0	0	3 063	0,0	0,0
322	серная кислота		тн	0,00864	0,0023328	0,006307200	0,002358720	0,0039484800	0	0	3 063	0,0	0,0
328	Углерод (593)	2 1 11	тн	0,012374	0,001438	0,010936000	0,001974	0,0089620000	12	2	3 063	73 512,0	145,1
330	Сера диоксид (526)	2 1 1	тн	12,8745142	0,003595	12,870919200	0,004935	12,8659842000	10	2	3 063	61 260,0	302,3
333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	2 1 5	тн	0,047650718	0,005077422	0,042573296	0,00331349064	0,0392598051	62	2	3 063	379 812,0	1 258,5
337	Углерод оксид (594)	2 1 9	тн	414,06208	14,0602966	400,001783400	14,23961341400	385,76216999	0,16	2	3 063	980,2	13 957,1
342	Фтористые газообразные соединения		тн	0,0002394	0,0000381	0,000201300	0,00003011840	0,0001711816	0	0	3 063	0,0	0,0
344	Фториды неорганические плохо растворимые	2 1 3	тн	0,00018	0,000025	0,000155000	0,00002000000	0,0001350000	5	2	3 063	30 630,0	0,6
402	Бутан	2 1 7	тн	0,019275823	0,000099272	0,019176551	0	0,0191765514	0,16	2	3 063	980,2	0,0
403	Гексан	2 1 7	тн	0,000107408	0,000000553	0,000106855	0	0,0001068551	0,16	2	3 063	980,2	0,0
405	Пентан (458)	2 1 7	тн	0,004745972	0,000024422	0,004721550	0	0,0047215496	0,16	2	3 063	980,2	0,0
410	Метан (734*)	2 1 10	тн	3,454698631	0,01777515	3,436923481	0	3,4369234810	0,01	2	3 063	61,3	0,0
412	Изобутан (282)	2 1 7	тн	0,013832551	0,000071219	0,013761332	0	0,0137613320	0,16	2	3 063	980,2	0,0
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2 1 7	тн	266,7683514	42,5602542	224,208097240	38,029428687	186,1786686	0,16	2	3 063	980,2	37 274,9
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2 1 7	тн	121,4654122	19,60275682	101,862655380	22,822427089	79,04022829	0,16	2	3 063	980,2	22 369,6
501	Пентилены	2 1 7	тн	4,82680935	0,8021	4,024709350	0,3849789950	3,639730355	0,16	2	3 063	980,2	377,3

602	Бензол	2 1 7	тн	4,569187917	0,752282517	3,816905400	0,4756493190	3,341256081	0,16	2	3 063	980,2	466,2
616	Диметилбензол	2 1 7	тн	0,593034185	0,092609095	0,500425090	0,0767512093	0,423673881	0,16	2	3 063	980,2	75,2
621	Метилбензол	2 1 7	тн	3,510153582	0,566449712	2,943703870	0,3415065381	2,602197332	0,16	2	3 063	980,2	334,7
627	Этилбензол	2 1 7	тн	0,098313327	0,016400706	0,081912621	0,0085283299	0,073384291	0,16	2	3 063	980,2	8,4
639	1,2-Диметилбензол(ксилол)	2 1 7	тн	2,450605	0,66096	1,789645000	0,16511040	1,624534600	0,16	2	3 063	980,2	161,8
703	*Бенз(а)пирен	2 1 16	тн	0,0000003403	0,00000004	0,000000300	0,000000054	0,0000002463	498,3	2	3 063	3 052 585,8	0,2
1042	бутан-1-ол		тн	0,039	0	0,039000000	0	0,039000000	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1051	Пропан-2-ол	2 1 7	тн	0,605	0,163296	0,441704000	0,165110	0,27659360	0,16	2	3 063	980,2	161,8
1061	Этанол		тн	0,052	0	0,052000000	0	0,052000000	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1119	2-этоксизтанол		тн	0,0208	0	0,020800000	0	0,020800000	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1210	бутилацетат		тн	0,0208	0	0,020800000	0	0,020800000	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1325	Формальдегид	2 1 8	тн	0,0030935	0,0003595	0,002734000	0,0004935	0,00224050	166	2	3 063	1 016 916,0	501,8
1401	Пропан-2-он(ацетон)		тн	0,0208	0	0,020800000	0	0,020800000	0,16	2	3 063	980,2	0,0
1580	2-гидроксипропан	2 1 7	тн	0,000403	0,000108864	0,000294136	0,0001101	0,000184062	0,16	2	3 063	980,2	0,1
1591	Этандиовая кислота (шавелевая)		тн	0,000245	0,000066096	0,000178904	0,0000668304	0,0001120736	0	0	3 063	0,0	0,0
2732	Керосин	2 1 7	тн	4,05749	0,332092955	3,725397045	0	3,7253970450	0,16	2	3 063	980,2	0,0
2752	Уайт-спирит		тн	0,027	0	0,027000000	0	0,02700	0,16	2	3 063	980,2	0,0
2754	Углеводороды предельные С12-19 (алканы)	2 1 7	тн	7,089419	0,752772758	6,336646242	0,24892979655	6,0877164455	0,16	2	3 063	980,2	244,0
2902	Взвешенные вещества	2 1 3	тн	0,040031	0,000132048	0,039898952	0,000132048	0,0397669040	5	2	3 063	30 630,0	4,0
2908	Пыль неорганическая: 70-20%	2 1 3	тн	0,00018	0,000025	0,000155000	0,00002	0,0001350	5	2	3 063	30 630,0	0,6
2930	Пыль абразивная		тн	0,01388	0	0,013880000	0	0,0138800	5	2	3 063	30 630,0	0,0
2930	кальций дихлорид		тн	0,00432	0,0011664	0,003153600	0,00117936000	0,00197424	0	0	3 063	0,0	0,0
	Итого			902,894734	82,21924	820,675493	78,72498359	741,950509					184 837,7

№	Наименование	Расход за 2 кв, тонн	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	Сумма,тг
1	Дизтопливо	0,17	0,45	2	3063	468,64
2	Бензин	9,249428	0,33	2	3063	18 698,46
3	Сжиженный газ	0	0,24	2	3063	0,00
	Итого					19 167,10

*Ставка по Бенз(а)пирену указана за тонну

Директор по производству

Инженер - эколог

Дарбеков Б.М.

Алменова Ж.Б.



Год:	2022
Квартал:	3
Категория	1

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду за 3 квартал 2022г. ТОО "Актобе нефтепереработка"
 Разрешение №КЗ12VСZ00359754 от 27.06.2019г.

Код	Наименование вещества	Виды загрязняющих веществ, № п/п	Ед.изм.	Годовой лимит (по разрешению №КЗ12VСZ00359754 от 27.06.2019г.)	Остаток на конец 2 кв 2022 г.	Фактический за 3 квартал 2022г.	Остаток на конец 3 кв 2022 г.	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	ставка платы	Сумма, тг
123	Железо (II, III) оксиды	2 1 12	тн	0,00426	0,003496336	0,000503820	0,002992516	15	2	3063	91890	46,2960198
143	Марганец и его соединения	2 1 3	тн	0,0005076	0,000434063	0,000054930	0,000379133	5	2	3063	30630	1,6825059
147	Аденозин-5'		тн	0,00403	0,002831286	0,001112832	0,001718454	0	2	3063	0	0
150	Натрий гидроксид		тн	0,000403	0,000184062	0,000111283	0,000072779	0	2	3063	0	0
152	натрий хлорид		тн	0,00245	0,001120736	0,000675648	0,000445088	0	2	3063	0	0
158	Натрий сульфат		тн	0,00403	0,003362220	0,001112832	0,002249388	0	2	3063	0	0
250	калий йодид		тн	0,00403	0,001840624	0,001112832	0,000727792	0	2	3063	0	0
280	Серебро октадеканат		тн	0,0000144	0,000006581	0,000003974	0,000002606	0	2	3063	0	0
301	Азота (IV) диоксид (4)		тн	48,2532722	45,178284280	0,829283544	44,349000736	10	2	3063	61260	50801,90991
304	Азотная кислота	2 1 2	тн	0,000605	0,000276594	0,000166925	0,000109669	10	2	3063	61260	10,22581325
303	Аммиак	2 1 13	тн	0,00432	0,001974240	0,001192320	0,000781920	12	2	3063	73512	87,64982784
304	Азота (I) оксид (2) (азотная кислота)	2 1 2	тн	7,84128102	7,348909571	0,133384779	7,215524792	10	2	3063	61260	8171,151562
312	водородперекись		тн	0,000864	0,000394848	0,000238464	0,000156384	0	2	3063	0	0
322	серная кислота	2 1 11	тн	0,00864	0,003948480	0,002384640	0,001563840	0	2	3063	0	0
328	Углерод (593)		тн	0,012374	0,008962000	0	0,008962	12	2	3063	73512	0
330	Сера диоксид (526)	2 1 1	тн	12,8745142	12,865984200	0	12,8659842	10	2	3063	61260	0
333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	2 1 5	тн	0,047650718	0,039259805	0,003418171	0,035841634	62	2	3063	379812	1298,262347
337	Углерод оксид (594)	2 1 9	тн	414,06208	385,762169986	10,171471540	375,590698446	0,16	2	3063	980,16	9969,669545
342	Фтористые газообразные соединения		тн	0,0002394	0,000171182	0,000029650	0,000141532	0	2	3063	0	0
344	Фториды неорганические плохо растворимые	2 1 3	тн	0,00018	0,000135000	0,000025000	0,00011	5	2	3063	30630	0,76575
402	Бутан	2 1 7	тн	0,019275823	0,019176551	0	0,019176551	0,16	2	3063	980,16	0
403	Гексан	2 1 7	тн	0,000107408	0,000106855	0	0,000106855	0,16	2	3063	980,16	0
405	Пентан (458)	2 1 7	тн	0,004745972	0,004721550	0	0,004721550	0,16	2	3063	980,16	0
410	Метан (734*)	2 1 10	тн	3,454698631	3,436923481	0	3,436923481	0,01	2	3063	61,26	0
412	Изобутан (282)	2 1 7	тн	0,013832551	0,013761332	0	0,013761332	0,16	2	3063	980,16	0
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2 1 7	тн	266,7683514	186,178668553	31,876590434	154,302078119	0,16	2	3063	980,16	31244,15888
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2 1 7	тн	121,4654122	79,040228291	19,009833909	60,030394382	0,16	2	3063	980,16	18632,6788
501	Пентилены	2 1 7	тн	4,82680935	3,639730355	0,273961353	3,365769002	0,16	2	3063	980,16	268,5259599
602	Бензол	2 1 7	тн	4,569187917	3,341256081	0,336900083	3,004355999	0,16	2	3063	980,16	330,2159849
616	Диметилбензол	2 1 7	тн	0,593034185	0,423673881	0,061188169	0,362485712	0,16	2	3063	980,16	59,97419539
621	Метилбензол	2 1 7	тн	3,510153582	2,602197332	0,239010600	2,363186732	0,16	2	3063	980,16	234,2686295
627	Этилбензол	2 1 7	тн	0,098313327	0,073384291	0,005479227	0,067905064	0,16	2	3063	980,16	5,370519198
639	1,2-Диметилбензол(ксилол)	2 1 7	тн	2,450605	1,624534600	0,675648	0,948886600	0,16	2	3063	980,16	662,2431437
703	*Бенз/а/пирен	2 1 16	тн	0,000003403	0,000000246	0	0,000000246	498,3	2	3063	3052585,8	0
1042	бутан-1-ол		тн	0,039	0,039000000	0	0,0390	0,16	2	3063	980,16	0
1051	Пропан-2-ол	2 1 7	тн	0,605	0,276593600	0,1669248	0,109668800	0,16	2	3063	980,16	163,613012
1061	Этанол		тн	0,052	0,05200	0	0,0520	0,16	2	3063	980,16	0
1119	2-этокситанол		тн	0,0208	0,02080	0	0,0208	0,16	2	3063	980,16	0
1210	Бутилацетат		тн	0,0208	0,02080	0	0,0208	0,16	2	3063	980,16	0
1325	Формальдегид	2 1 8	тн	0,0030935	0,0022405	0	0,0022405	166	2	3063	1016916	0

	ТН	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0	208	0,16	2	3063	980,16	0
Пропан-2-он(ацетон)	ТН	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0	208	0,16	2	3063	980,16	0
1580 2-гидроксипропан	ТН	0,000403	0,000403	0,000403	0,000403	0,000111283	0,000072779	0,16	2	3063	980,16	0,109075341
1591 Этандиовая кислота (щавелевая)	ТН	0,000245	0,000245	0,000245	0,000245	0,000067565	0,000044509	0	0	3063	0	0
2732 Керосин	ТН	4,05749	4,05749	4,05749	4,05749	0	3,725397045	0,16	2	3063	980,16	0
2752 Уайт-спирит	ТН	0,027	0,027	0,027	0,027	0	0,027	0,16	2	3063	980,16	0
2754 Углеводороды предельные С12-19 (алканы)	ТН	7,089419	7,089419	7,089419	7,089419	0,224103836	5,863612610	0,16	2	3063	980,16	219,6576156
2902 Взвешенные вещества	ТН	0,040031	0,040031	0,040031	0,040031	0,000081144	0,039685760	5	2	3063	30630	2,48544072
2908 Пыль неорганическая: 70-20%	ТН	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,0000250	0,00011	5	2	3063	30630	0,76575
2930 Пыль абразивная	ТН	0,01388	0,01388	0,01388	0,01388	0	0,01388	5	2	3063	30630	0
2950 кальций Дихлорид	ТН	0,00432	0,00432	0,00432	0,00432	0,001192320	0,000781920	0	0	3063	0	0
Итого			902,894734424	741,950509364	64,01740091	677,933108458						122211,68

№	Наименование	Расход за 2 кв, тонн	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	Сумма,тг
1	Дизтопливо	0,17	0,45	2	3063	468,639
2	Бензин	9,4818	0,33	2	3063	19168,21724
3	Сжиженный газ	0	0,24	2	3063	0
	Итого					19636,85624

*Ставка по Бенз/а/пирену указана за тонну.

Директор по производству

Инженер - эколог



Расчет платы за эмиссии в окружающую среду за 4 квартал 2022г. ТОО "Актобе нефтепереработка"
 Разрешение №КЗ12VС00359754 от 27.06.2019г.

Год:	2022
Квартал:	4
Категория	1

Код	Наименование вещества	Виды загрязняющих веществ, № п/п согласно	Ед-изм.	Годовой лимит (по разрешению №КЗ12VС00359754 от 27.06.2019г.)	Остаток на конец 3 кв 2022 г.	Фактический за 4 квартал 2022г.	Остаток на конец 2022 г.	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	Ставка платы	Сумма, тг
123	Железо (II, III) оксиды	2 1 12	тн	0,00426	0,0029925160	0,001489925	0,001502591	15	2	3063	91890	136,9092083
143	Марганец и его соединения	2 1 3	тн	0,0005076	0,0003791332	0,000263825	0,000115308	5	2	3063	30630	8,08095975
147	Аденозин-5'	0,00403	тн	0,000403	0,0017184544	0,000667699	0,001050755	0	2	3063	0	0
150	Натрий гидрооксид	0,000403	тн	0,000403	0,0000727792	0,000066770	0,00006009	0	2	3063	0	0
152	натрий хлорид	0,00245	тн	0,000403	0,0004450880	0,000405389	0,000039699	0	2	3063	0	0
158	натрий сульфат	0,00403	тн	0,000403	0,0022493882	0,000667699	0,001581689	0	0	3063	0	0
250	калий йодид	0,00403	тн	0,000403	0,0007277920	0,000667699	0,000060093	0	0	3063	0	0
280	Серебро октадеканат	0,000144	тн	0,000144	0,000026064	0,00002385	0,00000222	0	2	3063	0	0
301	Азота (IV) диоксид (4)	2 1 2	тн	48,232722	44,3490007360	0,996060384	43,352940352	10	2	3063	61260	61018,65912
304	Азотная кислота	2 1 2	тн	0,000605	0,0001096688	0,000100155	0,000009514	10	2	3063	61260	6,135487949
303	Аммиак	2 1 13	тн	0,00432	0,0007819200	0,000715392	0,000066528	12	2	3063	73512	52,5898967
304	Азота (I) оксид (2) (азотная кислота)	2 1 2	тн	7,84128102	7,2155247920	0,160312831	7,052211961	10	2	3063	61260	9820,764039
312	водородперекись	0,000864	тн	0,000864	0,0001563840	0,000143078	0,000013306	0	0	3063	0	0
322	серная кислота	0,00864	тн	0,00864	0,0015638400	0,001430784	0,000133056	0	0	3063	0	0
328	Углерод (593)	0,012374	тн	0,012374	0,0089620000	0,0006072	0,008354800	12	2	3063	73512	44,5364862
330	Сера диоксид (526)	2 1 11	тн	12,8745142	12,8659842000	0,00145728	12,864526920	10	2	3063	61260	89,279728
333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	2 1 5	тн	0,047650718	0,0358416341	0,004348719	0,031492915	62	2	3063	379812	1651,695729
337	Углерод оксид (594)	2 1 9	тн	414,06208	375,5906984460	12,345519480	363,245178966	0,16	2	3063	980,16	12100,58437
342	Фтористые газообразные соединения	0,0002394	тн	0,0002394	0,0001415316	0,000061000	0,000080532	0	0	3063	0	0
344	Фториды неорганические плохо растворимые	2 1 3	тн	0,00018	0,0001100000	0	0,000110000	5	2	3063	30630	0
402	Буган	0,019275823	тн	0,019275823	0,0191765514	0	0,019176551	0,16	2	3063	980,16	0
403	Гексан	0,000107408	тн	0,000107408	0,0001068551	0	0,000106855	0,16	2	3063	980,16	0
405	Пентан (458)	0,004745972	тн	0,004745972	0,0047215496	0	0,004721550	0,16	2	3063	980,16	0
410	Метан (734*)	3,454698631	тн	3,454698631	3,4369234810	0	3,436923481	0,01	2	3063	61,26	0
412	Изобутан (282)	0,013832551	тн	0,013832551	0,0137613320	0	0,013761332	0,16	2	3063	980,16	0
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	266,7683514	тн	266,7683514	154,3020781195	41,041276705	113,260801415	0,16	2	3063	980,16	40227,01777
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	121,4654122	тн	121,4654122	60,0303943825	23,600872734	36,429521649	0,16	2	3063	980,16	23132,63142
501	Пентилены	4,82680935	тн	4,82680935	3,3657690018	0,413297240	2,952471762	0,16	2	3063	980,16	405,097423
602	Бензол	4,569187917	тн	4,569187917	3,0043559985	0,467653261	2,536702738	0,16	2	3063	980,16	458,3750202
616	Диметилбензол	0,593034185	тн	0,593034185	0,3624857121	0,074657025	0,287828687	0,16	2	3063	980,16	73,17582971
621	Метилбензол	3,510153582	тн	3,510153582	2,3631867320	0,305389799	2,057796933	0,16	2	3063	980,16	299,3308652
627	Этилбензол	0,098313327	тн	0,098313327	0,0679050640	0,008265945	0,059639119	0,16	2	3063	980,16	8,101948461
639	*Бенз/а/пирен	2,450605	тн	2,450605	0,9488866000	0,4053389	0,543497800	0,16	2	3063	980,16	397,3458862
703	1,2-Диметилбензол(ксилол)	0,0000003403	тн	0,0000003403	0,0000002463	0,000000146	0,000000232	498,3	2	3063	3052586	0,04484722
1042	Буган-1-ол	0,039	тн	0,039	0,0390000000	0	0,039000000	0,16	2	3063	980,16	0
1051	Пропан-2-ол	0,605	тн	0,605	0,1095688000	0,1001549	0,009513920	0,16	2	3063	980,16	98,16780718
1061	Этанол	0,052	тн	0,052	0,0520000000	0	0,052000000	0,16	2	3063	980,16	0
1119	2-э-оксиганол	0,0208	тн	0,0208	0,0208000000	0	0,020800000	0,16	2	3063	980,16	0
1210	Бугилицат	0,0208	тн	0,0208	0,0208000000	0	0,020800000	0,16	2	3063	980,16	0
1325	Формальдегид	0,0030935	тн	0,0030935	0,0022405000	0,000145728	0,002094772	166	2	3063	1016916	148,1931348
1401	Пропан-2-он(ацетон)	0,0208	тн	0,0208	0,0208000000	0,000066770	0,020800000	0,16	2	3063	980,16	0
1580	2-гидроксипропан	0,000403	тн	0,000403	0,0000727788	0,000066770	0,000006009	0,16	2	3063	980,16	0,065445205
1591	Этандиовая кислота (шавелевая)	0,000245	тн	0,000245	0,0000445088	0,000040539	0,000003970	0	0	3063	0	0

	2	1	7	4-05749	3,7253970450	0	3,725397045	0,16	2	3063	980,16	0
Керосин												
Уайт-спирит				0,027	0,0270000000		0,0270000000	0,16	2	3063	980,16	0
Угледороды предельные C12-19 (алканы)	2	1	7	7,089419	5,8636126097	0,313673044	5,549993566	0,16	2	3063	980,16	307,4497708
Взвешенные вещества	2	1	3	0,040031	0,0396857500	0,000081144	0,039604616	5	2	3063	30630	2,48544072
Пыль неорганическая: 70-20%	2	1	3	0,00018	0,0001100000	0	0,000110000	5	2	3063	30630	0
Пыль абразивная				0,01388	0,0138800000	0	0,013880000	5	2	3063	30630	0
кальций Дихлорид				0,00432	0,0007819200	0,000715392	0,000066528	0	0	3063	30630	0
Итого				902,894734424	677,933108458	80,246666714	597,686441744					150486,81

№	Наименование	Расход за 4 кв, тонн	Ставка НК	Ад.раз. коэф.	МРП	Сумма, тг
1	Дизтопливо	0,224	0,45	2	3063	613,09008
2	Бензин	4,2954	0,33	2	3063	8683,494732
3	Сжиженный газ	0	0,24	2	3063	0
	Итого					9296,584812

* Ставка по Бенз/а/пирену указана за тонну.

Директор по производству

Дарбеков Б.М.

Инженер - эколог

Алменова Ж.Б.