



Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырамунай", 060005, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., улица Қайыргали Смағұлов, дом № 62,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 051240006621

Наименование производственного объекта: Промышленный комплекс «Утемисова» ТОО «Атырамунай»

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Атырауская область, Индерский район, Жарсуатский с.о., с. Жарсуат, -,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в <u>2020</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2021</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2022</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2023</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2024</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2025</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2026</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2027</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2028</u> году	<u>27.63981125</u> тонн
в <u>2029</u> году	<u>27.63981125</u> тонн

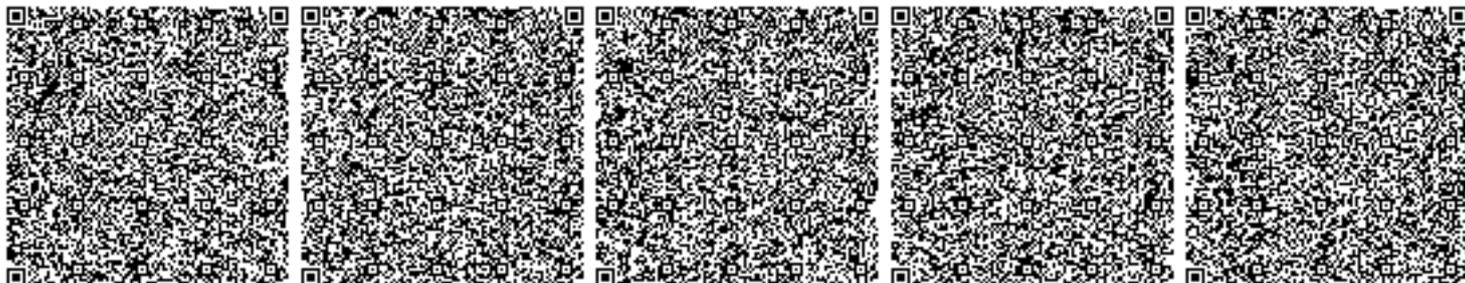
2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в <u>2020</u> году	_____ тонн
в <u>2021</u> году	_____ тонн
в <u>2022</u> году	_____ тонн
в <u>2023</u> году	_____ тонн
в <u>2024</u> году	_____ тонн
в <u>2025</u> году	_____ тонн
в <u>2026</u> году	_____ тонн
в <u>2027</u> году	_____ тонн
в <u>2028</u> году	_____ тонн
в <u>2029</u> году	_____ тонн

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

в <u>2020</u> году	_____ тонн
в <u>2021</u> году	_____ тонн
в <u>2022</u> году	_____ тонн
в <u>2023</u> году	_____ тонн
в <u>2024</u> году	_____ тонн
в <u>2025</u> году	_____ тонн
в <u>2026</u> году	_____ тонн
в <u>2027</u> году	_____ тонн
в <u>2028</u> году	_____ тонн
в <u>2029</u> году	_____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:



4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

- 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 01.01.2020 года по 31.12.2029 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

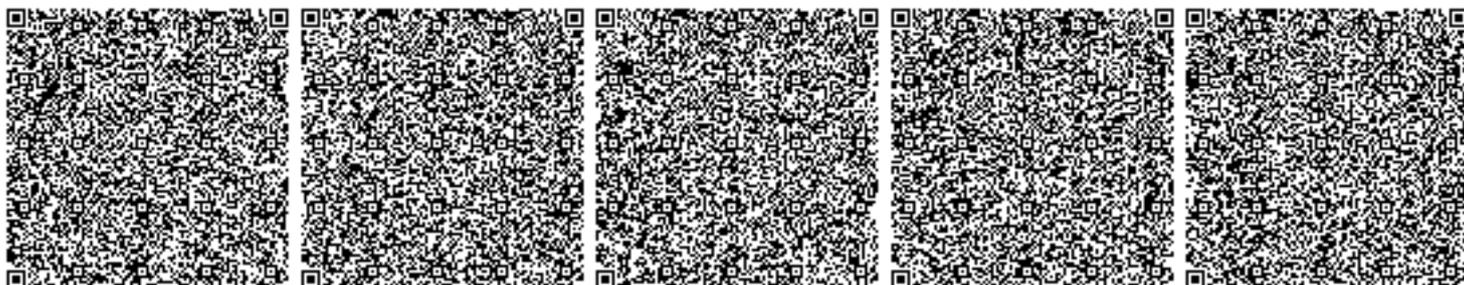
Сафин Абай Ануарович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

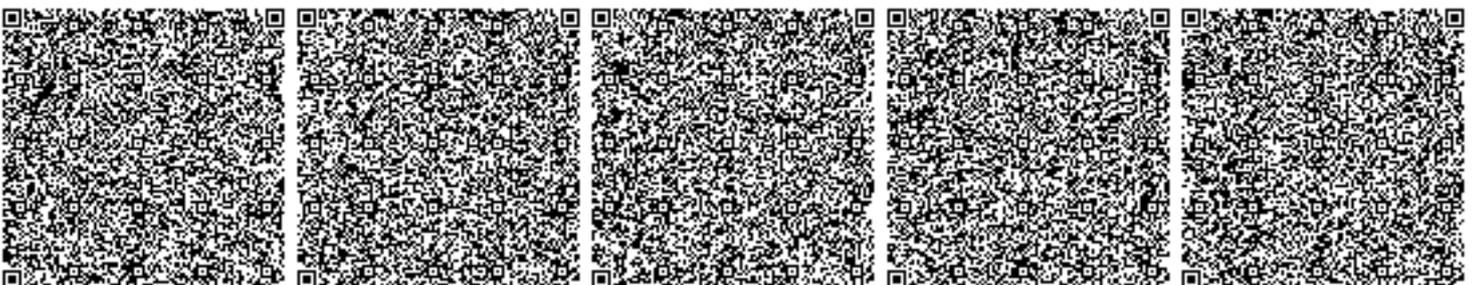
Место выдачи: Атырау Г.А.

Дата выдачи: 20.11.2019 г.



Условия природопользования

1. Строго соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением и (или) проектом нормативов эмиссии окружающей среды.
2. На основании приказа №115 от 20 февраля 2015 года Министра энергетики Республики Казахстан план природоохранных мероприятия на 2020-2029 гг. выполнить согласно форме, в установленные сроки и в полном объеме, и представить отчет ежеквартально до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом в Департамент.
3. Квартальный отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям окружающей среды представлять в Департамент ежеквартально, до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом (по возрастанию).
4. Нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среды и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и аннулирования разрешения на эмиссию окружающей среды согласно 77 статьи экологического кодекса РК в порядке указанном в кодексе административного правонарушения РК.





060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
 tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
 e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
 тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
 e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «Атыраумунай»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

государственной экологической экспертизы проект «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения Промышленного комплекса «Утемисова» ТОО «Атыраумунай» на 2020-2029гг.»

Материалы разработаны: ТОО «Эко Стандарт», адрес: г. Атырау, мкр.Сары-Арка, дом 38, кв.12.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Атыраумунай», адрес: : г.Атырау,ул. Смагулова,62.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлен:

- «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения Промышленного комплекса «Утемисова» ТОО «Атыраумунай» на 2020-2029гг.»

Материалы поступили на рассмотрение 09.10.2019г. за KZ48RXX00004680.

Общие сведения

В состав ТОО «Атыраумунай» входят месторождение «Дараймола» и промышленный комплекс «Утемисова».

Промышленный комплекс «Утемисова» предназначен для сбора, дополнительной подготовки и хранения нефти, доставленной с месторождения «Дараймола» на расстоянии 27 км автоцистернами, с последующей отгрузкой ее на железнодорожные цистерны. В настоящее время прием нефти также осуществляется с ближайших к комплексу месторождений и других организаций.

В географическом отношении промышленный комплекс расположен в центральной части Прикаспийской впадины. В административном отношении промышленный комплекс «Утемисова» расположен на территории Индерского района Жарсуатского сельского округа Атырауской области. На севере Индерский район граничит с Западно-Казахстанской областью, на востоке с Кызылкугинским районом, на юге с Махамбетским районом. Ближайшим населенным пунктом является пос. Индер на расстоянии 60 км.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от промышленного комплекса «Утемисова» производится сбор и хранение нефти с месторождения «Дараймола», а также сторонних организаций с последующей отгрузкой ее по железной дороге.

Промышленный комплекс «Утемисова» ТОО «Атыраумунай», как источник загрязнения атмосферы характеризуется выбросами от следующих источников: нефть

подогрева нефти ПППП 1-0,2/6,3Э - 1 ед., дизельгенератор AKSA AJD-75 - 1 ед., дизельгенератор VISA-100 - 1 ед., котельная - 1 котел марки Ferolli Atlas 47, химическая лаборатория, емкость хранения нефти (для печи), емкость хранения дизтоплива, насос K45/30 У31 - 1 ед., блок дозирования химреагента, технологические емкости - 4 ед. по 60 м³, насос 9МГР - 1 ед., резервуар хранения нефти - 1 ед. объемом 1000 м³, выкидная линия, нефтеналивная эстакада, насосные установки перекачки нефти - 6 ед. для налива нефти в ж.д. цистерны.

В процессе работы перечисленного оборудования происходит выделение оксида и диоксида азота, углерода, диоксида серы, оксида углерода, углеводородов и других загрязняющих веществ.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на территории промышленного комплекса «Утемисова» являются:

- Источник загрязнения №0001 - печь подогрева нефти ПППП 1-0,2/6,3Э – 1 ед.;
- Источник загрязнения №0002 - дизельгенератор AKSA AJD-75 – 1 ед.;
- Источник загрязнения №0003 - дизельгенератор VISA-100 – 1 ед.;
- Источник загрязнения №0004 - котельная (котел Ferolli Atlas 47) – 1 ед.;
- Источник загрязнения №0005 - химическая лаборатория;
- Источник загрязнения №6001 - емкость хранения нефти – 1 ед.;
- Источник загрязнения №6002 - емкость хранения дизтоплива – 1 ед.;
- Источник загрязнения №6003 - насос K45/30 У31 – 1 ед.;
- Источник загрязнения №6004 - блок дозирования химреагента;
- Источник загрязнения №6005-6008 - технологические емкости – 4 ед.;
- Источник загрязнения №6009 - насос 9МГР – 1 ед.;
- Источник загрязнения №6010 - резервуар хранения нефти (PBC-1000) – 1 ед.;
- Источник загрязнения №6011 - выкидная линия;
- Источник загрязнения №6012 - нефтеналивная эстакада;
- Источник загрязнения №6013 - насосные установки перекачки нефти – 6 ед.;
- Источник загрязнения №6014 – резервуар хранения нефти 1000 м³ - 1 ед.

Из 19-ти источников загрязнения - 5 организованных и 14 неорганизованных.

На основании выполненных расчетов ПДВ, в общем, по объекту на 2020-2029 гг. выбрасывается в атмосферу – **27,63981125 т/год** загрязняющих веществ.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2019-2029 гг.

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2019 год		на 2020-2029гг.		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Печь подогрева нефти ПППП 1-0,2/6,3Э	0001	0,01523	0,0548	0,01228	0,0441	0,01228	0,0441	2020
Дизельгенератор AKSA AJD-75	0002	0,12462	0,40542	0,12462	0,40542	0,12462	0,40542	2020
Дизельгенератор VISA-100	0003	0,0672	0,2158	0,0672	0,2158	0,0672	0,2158	2020

100								
Котельная	0004	0,003504	0,00303	0,00351	0,0546	0,00351	0,0546	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Печь подогрева нефти ПППП-1-0,2/6,37	0001	0,00216	0,0681	0,00216	0,0681	0,00216	0,0681	2020
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,020233778	0,6346327	0,020233778	0,82173	0,020233778	0,82173	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,04992	0,1248	0,04992	0,07228	0,04992	0,07228	2020
Котельная	0004	0,000569	0,000492	0,000571	0,00887	0,000571	0,00887	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Печь подогрева нефти ПППП-1-0,2/6,37	0001	0,00917	0,289	0,00917	0,289	0,00917	0,289	2020
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,010577778	0,34059	0,010577778	0,441	0,010577778	0,441	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,02	0,048	0,02	0,0278	0,02	0,0278	2020
Котельная	0004	0,000068	0,0000588	0,000341	0,0053	0,000341	0,0053	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Печь подогрева нефти ПППП-1-0,2/6,37	0001	0,1008	3,18	0,1008	3,18	0,1008	3,18	2020
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,016622222	0,510885	0,016622222	0,6615	0,016622222	0,6615	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,048	0,12	0,048	0,0695	0,048	0,0695	2020
Котельная	0004	0,001254	0,001083	0,00801	0,1247	0,00801	0,1247	2020
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Химическая лаборатория	0005	0,0000036	0,000038	0,0000036	0,000038	0,0000036	0,000038	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Печь подогрева нефти ПППП-1-0,2/6,37	0001	0,01375	0,434	0,01375	0,434	0,01375	0,434	2020
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,1088	3,4059	0,1088	4,41	0,1088	4,41	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,248	0,624	0,248	0,3614	0,248	0,3614	2020
Котельная	0004	0,0186	0,0161	0,01865	0,29	0,01865	0,29	2020
(0410) Метан (727*)								
Печь подогрева нефти ПППП-1-0,2/6,37	0001	0,01375	0,434	0,01375	0,434	0,01375	0,434	2020
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,01568	0,04565	0,043475	0,04565	0,001216	0,04565	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,001608	0,00681	0,001608	0,01684	0,001608	0,01684	2020
Котельная	0004	0,001608	0,00681	0,001608	0,01684	0,001608	0,01684	2020

Химическая лаборатория	0005	0,000021	0,00022	0,000021	0,00022	0,000021	0,00022	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Химическая лаборатория	0005	0,0000066	0,000069	0,0000666	0,000069	0,0000666	0,000069	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Химическая лаборатория	0005	0,0000132	0,000139	0,0000132	0,000139	0,0000132	0,000139	2020
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,000000196	6,2442E-06	0,000000196	0,000008085	0,000000196	0,000008085	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,00000048	0,00000132	0,00000048	7,645E-07	0,00000048	7,645E-07	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,002266667	0,068118	0,002266667	0,0882	0,002266667	0,0882	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,0048	0,012	0,0048	0,00695	0,0048	0,00695	2020
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Дизельный генератор AKSA AJD-75	0002	0,0544	1,70295	0,0544	2,205	0,0544	2,205	2020
Дизельный генератор VISA-100	0003	0,116	0,288	0,116	0,1668	0,116	0,1668	2020
Итого по организованным источникам:		1,314241676	17,46117906	1,321388677	20,20433885	1,321388677	20,20433885	
Не организованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Насос K45/30 УЗ1	6003	0,000005	0,000034	0,000005	0,000034	0,000005	0,000034	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
	6006	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
	6007	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
	6008	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
Насос 9МГР	6009	0,00000834	0,000239	0,00000834	0,000239	0,00000834	0,000239	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,0001218	0,000928	0,0001218	0,000928	0,0001218	0,000928	2020
Выкидная линия	6011	0,000008	0,000254	0,000008	0,000254	0,000008	0,000254	2020
Наливная эстакада	6012	0,0002506	0,001175	0,0002506	0,001175	0,0002506	0,001175	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,00003	0,0000416	0,00003	0,0000418	0,00003	0,0000418	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,0001218	0,000928	0,0001218	0,000928	0,0001218	0,000928	2020
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Химическая лаборатория нефти (30м3)	6001	0,000026	0,000369	0,000026	0,000369	0,000026	0,000369	2020
Насос K45/30 УЗ1	6003	0,000005	0,000034	0,000005	0,000034	0,000005	0,000034	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
	6006	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020
	6007	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	0,0001218	0,000214	2020

	6008	0,147	0,2587	0,147	0,2587	0,147	0,2587	2020
Насос 9МГР	6009	0,01007	0,289	0,01007	0,289	0,01007	0,289	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,147	1,12	0,147	1,12	0,147	1,12	2020
Выкидная линия	6011	0,00971	0,306506	0,00971	0,306506	0,00971	0,306506	2020
Наливная эстакада	6012	0,3027743	1,419904	0,3027743	1,419904	0,3027743	1,419904	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,0362154	0,050694	0,0362154	0,051042	0,0362154	0,051042	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,147	1,12	0,147	1,12	0,147	1,12	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Емкость хранения нефти (для печи)	6001	0,00416	0,001364	0,00416	0,001364	0,00416	0,001364	2020
Насос K45/30 УЗ1	6003	0,002232	0,0152	0,002232	0,0152	0,002232	0,0152	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	2020
	6006	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	2020
	6007	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	2020
	6008	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	0,0544	0,0957	2020
Насос 9МГР	6009	0,003725	0,1068	0,003725	0,1068	0,003725	0,1068	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,0544	0,415	0,0544	0,415	0,0544	0,415	2020
Выкидная линия	6011	0,003591	0,113364	0,003591	0,113364	0,003591	0,113364	2020
Наливная эстакада	6012	0,111984	0,525165	0,111984	0,525165	0,111984	0,525165	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,0133944	0,0187502	0,0133944	0,0188791	0,0133944	0,0188791	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,0544	0,415	0,0544	0,415	0,0544	0,415	2020
(0602) Бензол (64)								
Емкость хранения нефти (для печи)	6001	0,0000543	0,0000178	0,0000543	0,0000178	0,0000543	0,0000178	2020
Насос K45/30 УЗ1	6003	0,00002916	0,0001984	0,00002916	0,0001984	0,00002916	0,0001984	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	2020
	6006	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	2020
	6007	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	2020
	6008	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	0,00071	0,00125	2020
Насос 9МГР	6009	0,00004865	0,001395	0,00004865	0,001395	0,00004865	0,001395	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,00071	0,00541	0,00071	0,00541	0,00071	0,00541	2020
Выкидная линия	6011	0,000047	0,00148	0,000047	0,00148	0,000047	0,00148	2020
Наливная эстакада	6012	0,0014625	0,006859	0,0014625	0,006859	0,0014625	0,006859	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,0001752	0,0002434	0,0001752	0,0002447	0,0001752	0,0002447	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,00071	0,00541	0,00071	0,00541	0,00071	0,00541	2020
(0603) Бензол (смесь о-м, п-изомеров) (60)								
Емкость хранения нефти (для печи)	6001	0,0000177	0,0000056	0,0000177	0,0000056	0,0000177	0,0000056	2020

Насос К45/30 У31	6003	0,00000916	0,0000624	0,00000916	0,0000624	0,00000916	0,0000624	2020
Блок дозирования химреагента	6004	0,00000128	0,0000403	0,00000128	0,0000403	0,00000128	0,0000403	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	2020
	6006	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	2020
	6007	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	2020
	6008	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	0,0002233	0,000393	2020
Насос 9МГР	6009	0,0000153	0,000438	0,0000153	0,000438	0,0000153	0,000438	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,0002233	0,0017	0,0002233	0,0017	0,0002233	0,0017	2020
Выкидная линия	6011	0,000015	0,000465	0,000015	0,000465	0,000015	0,000465	2020
Наливная эстакада	6012	0,0004592	0,002156	0,0004592	0,002156	0,0004592	0,002156	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,0000552	0,000077	0,0000552	0,0000775	0,0000552	0,0000775	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,0002233	0,0017	0,0002233	0,0017	0,0002233	0,0017	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Емкость хранения нефти (для печи)	6001	0,00003414	0,0000112	0,00003414	0,0000112	0,00003414	0,0000112	2020
Насос К45/30 У31	6003	0,00001833	0,0001247	0,00001833	0,0001247	0,00001833	0,0001247	2020
Технологическая емкость нефти (60м3)	6005	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	2020
	6006	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	2020
	6007	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	2020
	6008	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	0,000447	0,000785	2020
Насос 9МГР	6009	0,0000306	0,000877	0,0000306	0,000877	0,0000306	0,000877	2020
Резервуар хранения нефти (PBC 1000)	6010	0,000447	0,0034	0,000447	0,0034	0,000447	0,0034	2020
Выкидная линия	6011	0,000029	0,000931	0,000029	0,000931	0,000029	0,000931	2020
Наливная эстакада	6012	0,0009194	0,004311	0,0009194	0,004311	0,0009194	0,004311	2020
Насосные установки перекачки нефти	6013	0,0001098	0,0001538	0,0001098	0,0001549	0,0001098	0,0001549	2020
Резервуар хранения нефти объемом 1000 м3	6014	0,000447	0,0034	0,000447	0,0034	0,000447	0,0034	2020
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Емкость хранения дизельного топлива	6002	0,000327	0,000821	0,000327	0,000821	0,000327	0,000821	2020
Итого по неорганизованным источникам:		1,73672793	7,4349924	1,73672793	7,4354724	1,73672793	7,4354724	
Всего по предприятию:		3,050969606	24,89617146	3,058116607	27,63981125	3,058116607	27,63981125	

Санитарно-защитная зона

Согласно представленным данным размер санитарно-защитной зоны

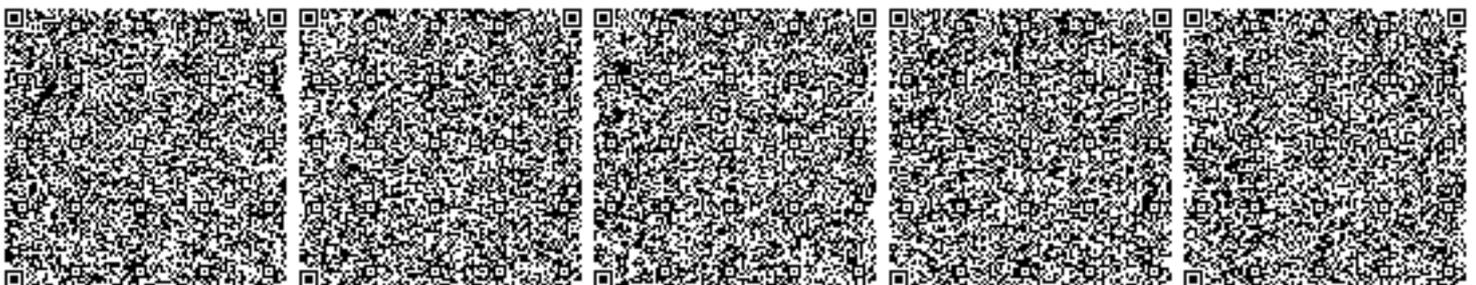


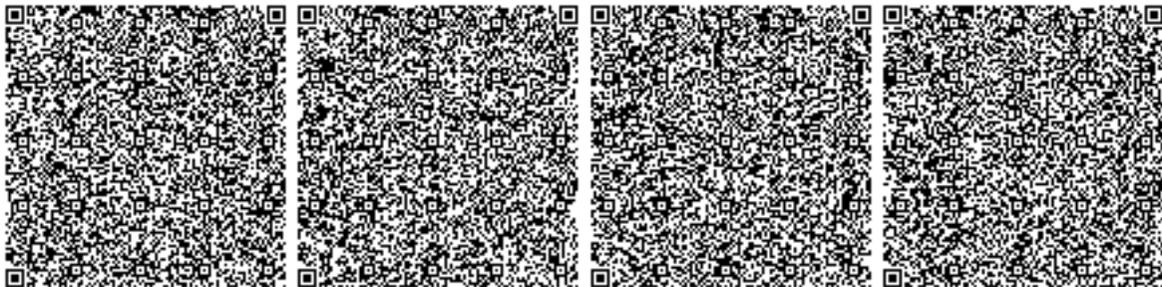
Государственная экологическая экспертиза Департамент экологии по Атырауской области **согласовывает** проект «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения Промышленного комплекса «Утемисова» ТОО «Атыраумунай» на 2020-2029гг.».

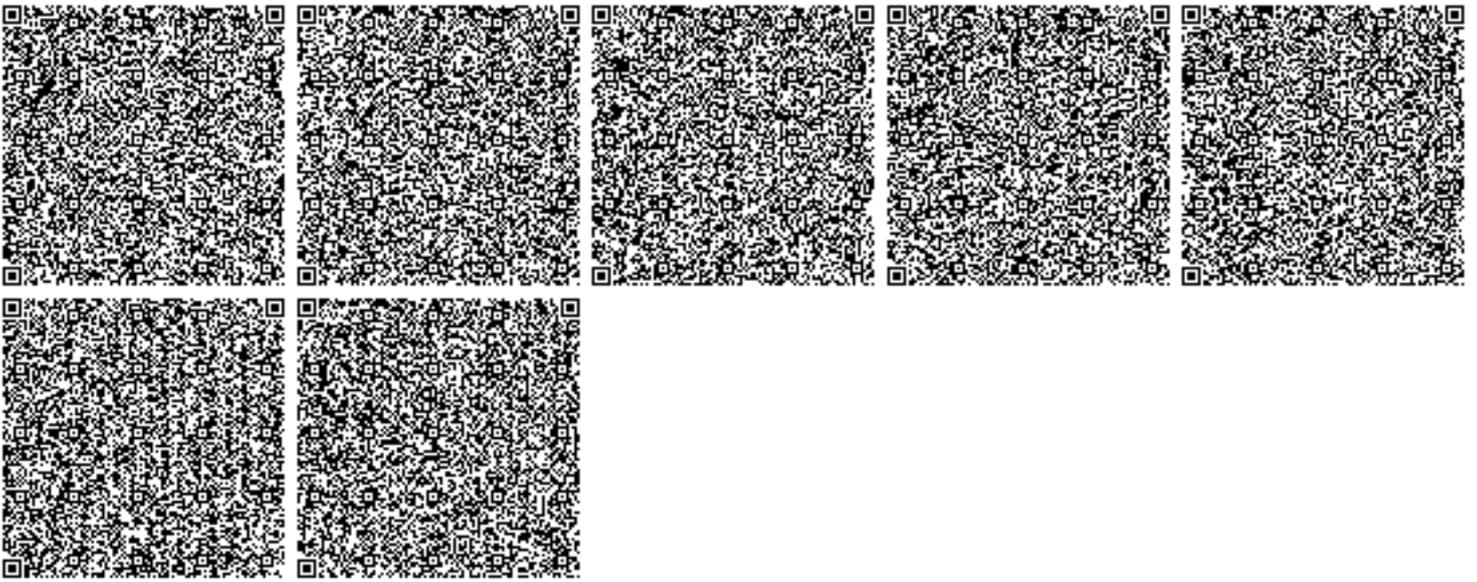
**Руководитель Департамента,
Руководитель экспертного подразделения**

А. Сафин

Исп: Сейтказиева







12

