

ТОО «КЭСО Отан - Тараз»

**Программа производственно-экологического контроля
(ПЭК)**

**ТОО «АМАНГЕЛЬДИНСКИЙ ГПЗ»
УСТАНОВКА ПО ПЕРЕРАБОТКЕ
ГАЗОКОНДЕНСАТА НА
МОДУЛЬНОЙ УСТАНОВКЕ МПУ-4-200**

**ПОДГОТОВИЛ
Директор
ТОО «КЭСО Отан - Тараз»**

**Генеральный директор
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»**

_____ **Назарбеков Е.Б.**

« ____ » _____ **2026 г.**



_____ **Ипмагамбетов Н.С**

« ____ » _____ **2026 г.**

г. Тараз 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация.....	5
Пояснительная записка	6
1. Общие сведения о предприятии.....	7
2. Сведения о лаборатории.....	7
3. Мониторинг эмиссий.....	
3.1 Атмосферный воздух.....	8
3.2 Водные ресурсы.....	9
3.3 Отходы производственного потребления	7
3.4 Мониторинг уровня загрязнения земель.....	7
3.5 Радиационный мониторинг	8
4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	
4.1 Атмосферный воздух	11
4.2 Водные ресурсы	11
4.3 Почвенный покров	12
Вывод.....	12
Инструменты и материалы, использованные при проведении измерений.....	12
Список использованной литературы.....	13
Приложение 1.....	14
Приложение 2	15

Краткая характеристика предприятия

ТОО «Амангельдинский газоперерабатывающий завод» является производителем нефтепродуктов и сжиженного газа в Жамбылской области, где трудится более 250 человек. В производственные мощности входят Установки МПУ – 4 -200., УПГ – 4,38., УПН – 100., Нефтебаза:

1. Переработка углеводородного сырья на газоконденсатном месторождении «Амангельды» Таласского района Жамбылской области

Установка по переработке углеводородов МПУ-4-200 была запущена в эксплуатацию весной 2006 года и предназначена для производства бензина марки Аи-80, дизельного топлива, также их компонентов – легкого и среднего дистиллята. Мощность установки – 70 тыс. тонн продукции в год. Завод оснащен современным технологическим оборудованием. Резервуарный парк хранения продукции объемом 1800 м³, имеет противопожарный пост на 1 единицу спецтехники с боевым экипажем, резервуарный парк обеспечения противопожарной системы объемом – 1400 м³, насосными станциями, системой пароподогрева марки Д – 900, автоналивная эстакада для слива и налива продукции. Оснащена системой противопожарной сигнализации, пожаротушения и системой видеонаблюдения. В инфраструктуре – вахтовый поселок на 40 мест со всеми удобствами.

2. Утилизация попутных газов на газоконденсатном месторождении «Амангельды» Мойынкумского района Жамбылской области

УПГ-4,38 - установка по переработке факельного газа и производству сжиженного газа, проектной мощностью более 4 млн. кубометров газа в год. При переработке газа, установка отделяет тяжелые газы (СПБТ) и накапливает их в подземных накопительных емкостях, а оставшиеся продукт после переработке отправляют обратно через магистраль в «Амангельды ГАЗ». Современная технология и оборудование позволяют получать качественную продукцию, соответствующую международным стандартам. Установка полностью автоматизирована, управление дистанционное. Высококвалифицированный персонал обеспечивает безаварийную и бесперебойную работу завода круглые сутки. Установка является экологическим проектом и построена в рамках реализации закона РК « О Недрах и недропользовании, об утилизации факельных газов в нефтегазовой промышленности», введена в эксплуатацию 2009 г. Объем парка хранения сырья – 150 кубических метров. Оборудование производства Германии. Оснащена системой противопожарной сигнализации, пожаротушения и системой видеонаблюдения.

Переработка нефти и транспортировка нефтепродуктов:

Установка УПН – 100.

Место нахождения с. Аса. Промзона. Жамбылского района Жамбылской области. Установка Переработки Нефти **УПН – 100** была введена в эксплуатацию 2010 г. Газоперерабатывающий завод расположен в промышленной зоне села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Мощность нефтеперерабатывающего завода – более 100 тыс. тонн продукции в год. Строительство завода было реализовано в рамках государственной программы по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 г. г.

В комплектацию установки УПН-100 входят: УПН – 100, железнодорожная и автомобильная эстакады слива – налива сырья и продукции, блок компаундирования, блок по выпуску авиакеросина марки ТС – 1 (топливо самолетное 1 сорт). Завод оснащен современной системой противопожарной сигнализации, пожаротушения и системой видеонаблюдения. Имеется пожарный пост на две единицы спецтехники и 4-х сменным личным составом.

Установка УПН-100 предназначена для первичной переработки сырой нефти, проектной мощностью 100 тыс. тонн в год. Современная технология и оборудование иностранного производства позволяют выпускать более 15 наименований качественной нефтепродукции, в том числе авиакеросина марки ТС – 1 до 10000 тонн в год, соответствующую международным стандартам, при увеличении загрузки способна перерабатывать до 300 000 тонн нефтепродуктов в год. Количество обслуживающего персонала – 85 человек. Установка УПН-100 оснащена системой очистных сооружений на базе современного оборудования. Очистка отходов производства соответствует экологическим нормам. Количество обслуживающего персонала – 29 чел.

ЖД эстакада и блок автоналива

Предназначена для слива сырой нефти и налива готовой продукции из резервуарного парка. Объем резервуарного парка по сырой нефти – 12 000 м³, готовой продукции – 25 000 м³, блок авиакеросина – 4 000 м³. Количество обслуживающего персонала – 48 чел.

Виды производимой продукции:

1. Легкий дистиллят по СТ ТОО041040002401-01-2011
2. Бензин АИ-80 по СТ РК 1183-2003
3. Бензин АИ-80 Нормаль по СТ РК 1183-2003 на соответствие ГОСТ Р 51105-97

4. Бензин АИ-92 СТ РК 11-83-2003
5. Нефрас С 50/170 по ГОСТ 8505-80
6. Топливо дизельное марки «Л» 0,2-40 по ГОСТ 305-82
7. Топливо Дизельное марки «Л» 0,2-62 по ГОСТ 305-825
8. Топливо дизельное марки «З» 0,2-минус 35 по ГОСТ 305-82
9. Топливо дизельное марки «А» 0,2- минус 55 по ГОСТ 305-82
10. Топливо дизельное зимнее (межсезонное) по СТ ТОО 041040002401-03-2011
11. Топлива для реактивных двигателей ТС -1 по ГОСТ10227-86
12. Топливо нефтяное. Мазут М-100 по ГОСТ-10585-99
13. Топливо печное бытовое по СТ66095-1910-ТОО-39-05-2014
14. Дистиллят средний для специфических процессов переработки СТ ТОО0410400538131-02-2011
15. Фракция пентан-гексановая. СТ 66095-1910-ТОО-38-03-2012

Нефтебаза

Место нахождения с. Аса ул. Абая 129. Жамбылского района Жамбылской области. Предназначена для хранения и транспортировки нефтепродуктов. На территории нефтебазы существуют железнодорожная и автомобильная сливно-наливная эстакада. Объем парка для хранения готовой продукции – 3450 м³. Нефтебаза оснащена системой противопожарной сигнализации, пожаротушения и системой видеонаблюдения.

1. Общие сведения.

№	Наименование производственного объекта	Краткая характеристика	Периодичность производственного мониторинга
1	ТФ ТОО «Амангельдинский ГПЗ» Жамбылская обл., Жамбылский р-н, с. Аса, ул. Абая, 129	Основной деятельностью предприятия является переработка углеводородов	- По атмосферному воздуху на границе СЗЗ-1 раз в квартал - Мониторинг водных ресурсов 1 раз квартал - На источниках выбросов 1 раз квартал

2. Сведения о лаборатории

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и дата выдачи аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	Испытательная лаборатория ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»	Аттестат аккредитации № KZ.И.08.1489 от 28 мая 2014года действителен до 28 мая 2019года	Зарегистрирован в государственном реестре аккредитованных объектов РК на соответствие требованиям СТ РК ИСО/МЭК 17025-2007 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий

Мониторинг эмиссии

3.1. Атмосферный воздух

Наименование источника выброса, (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив ПДВ, (г/с) (т/год)	Фактический результат мониторинга, (г/сек) (т/год)	Соблюдение либо нарушение нормативов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушений
Труба котельной					
Источник № 0035	Оксид углерода (CO)	0,14688/ 4,63200768		Не превышает	
	Оксид азота (NO)	0,28861/ 9,110160496		Не превышает	
	Диоксид азота (NO2)	0,01735/ 0,5471496		Не превышает	

Примечание: протокол испытаний см. в приложении

3.2 Водные ресурсы.

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (мг/дм ³ ; т/год)	Фактический результат мониторинга (мг/дм ³ ; т/кв; т/год)	Соблюдение либо превышение нормативов (ПДС)	Мероприятия по устранению нарушений
1	2	3	4	5	6
УПН-100					
Вход в пруд-испаритель-1	Взвешенные вещества	4,255			
	БПК-5	4,98			
	ХПК	500,0			
	Хлориды	344,5			
	Сульфаты	204,2			
	Азот аммонийный	0,28			
	Фосфаты	3,33			
	СПАВ	6,0			
	Жиры	38,0			
	Железа	2,0			
	Кальций	83,17			
	Магний	43,4			
	Нефтепродукты	0,2			
Вход в пруд-	Взвешенные вещества	4,255			

испаритель-1	БПК	4,98			
	Фосфаты	3,33			
	Хлориды	344,5			
	Сульфаты	204,2			
	Азот аммонийный	0,28			
	Нефтепродукты	0,2			
	Кальций	83,17			
	Магний	43,4			
Нефтебаза					
Водовыпуск №1 Ливневые стоки Участок 1	Взвешенные вещества	600,0			
	БПК-5	200,0			
	Нефтепродукты	1000,0			
Водовыпуск №1 Ливневые стоки Участок 2	Взвешенные вещества	600,0			
	БПК-5	200,0			
	Нефтепродукты	1000,0			
Хоз-бытовые стоки	Взвешенные вещества	500,0			
	БПК 5	425,0			
	Фосфаты	5,0			
	ХПК	900,0			
	Железо	2,0			
	Жиры	50,0			
	Сульфаты	100,0			
	Хлориды	60,0			
	Азот аммонийный	20,0			
	СПАВ	8,0			
	Нефтепродукты	25,0			
Месторождение «Амангельды»					
Водовыпуск № 1 (септик столовая)	Взвешенные вещества	147,0			
	БПК -5	41,0			
	Фосфаты	1,86			
	ХПК	85,0			
	Железо	0,8			
	Жиры	18,6			
	Сульфаты	92,0			
	Хлориды	103,0			

	Азот аммонийный	7,44		
	СПАВ	4,5		
	Нефтепродукты	9,3		
Водовыпуск № 2 (септик общежитие вахтовый поселок)	Взвешенные вещества	500,0		
	БПК -5	96,7		
	Фосфаты	5,0		
	ХПК	197,9		
	Железо	2,49		
	Жиры	50,0		
	Сульфаты	191,7		
	Хлориды	137,6		
	Азот аммонийный	20,0		
	СПАВ	10,79		
	Нефтепродукты	25,0		

Водовыпуск № 3 (МПУ-4- 200)	Взвешенные вещества	326,6		
	БПК -5	111,3		
	Фосфаты	5,0		
	ХПК	230,2		
	Железо	2,78		
	Жиры	50,0		
	Сульфаты	279,5		
	Хлориды	147,8		
	Азот аммонийный	20,0		
	СПАВ	9,63		
	Нефтепродукты	2,77		
Водовыпуск № 1 (УПГ- 4,38)	Взвешенные вещества	449,2		
	Хлориды	117,5		
	БПК-5	116,7		
	Сульфаты	203,8		
	Азот аммонийный	20,0		
	Фосфаты	5,0		
	Железо	3,38		
	ХПК	229,7		
	СПАВ	12,6		
	Жиры	50,0		
	Нефтепродукты	3,423		

Примечание: протокол испытаний см. в приложении

3.3 Отходы производственного потребления

Наименование место хранения и захоронение отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (т/год)	Фактический (т/кв.)	Мероприятия по утилизации отходов
1	2	3	4	5	6
Объем образования и сдачи отходов производства специализированным предприятиям					

3.4 Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (мг/кг)	Фактический результат мониторинга (мг/кг)	Соблюдение либо превышение нормативов (ПДК, фон)	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Согласно ПЭК не проводится					

3.5 Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействий	Установленный норматив мкЗв/час	Фактический результат мониторинга мкЗв/час	Соблюдение либо превышение нормативов	Мероприятия по устранению нарушений
1	2	3	4	5
Согласно ПЭК не проводится				

Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны

4.1 Атмосферный воздух

Точка отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/м ³		Норма ПДК м.р. мг/м ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложение устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
		Подвет- ренная сторона	Надвет- ренная сторона			

1	2	3	4	5	6	7
Площадка МПУ 4-200						
Граница СЗЗ	Углеводороды C1-C5	3,78	2,12			
	Углеводороды C6-C10	3,92	1,56			
	Азот диоксид	0,00009	0,00004			
	Азота оксид	0,00009	0,00005			
	Сера диоксид	0,0195	0,0098			
	Углерода оксид	0,00298	0,00162			
	Бензол	Отс.	Отс.			
	Толуол	Отс.	Отс.			
	Этилбензол	Отс.	Отс.			
	Углеводороды C12-C19	Отс.	Отс.			
	Пыль н/о 70-20%	0,0475				
	Сероводород	Отс.	Отс.			
Площадка УПГ-4,38						
Граница СЗЗ	Углеводороды C1-C5	3,48	2,14			
	Углеводороды C6-C10	3,32	1,96			
	Азот диоксид	0,00008	0,00004			
	Азот оксид	0,00006	0,00003			
	Углерода оксид	0,00135	0,00085			
	Бензол	Отс.	Отс.			
	Толуол	Отс.	Отс.			
	Этилбензол	Отс.	Отс.			
Нефтебаза						
Граница СЗЗ	Углеводороды C1-C5	3,78	3,24			
	Углеводороды C6-C10	1,95	1,53			
	Азот диоксид	0,00007	0,00003			
	Азот оксид	0,00009	0,00005			
	Углерода оксид	0,00196	0,00132			
	Бензол	Отс.	Отс.			
	Толуол	Отс.	Отс.			
	Этилбензол	Отс.	Отс.			
УПН-100						
Граница СЗЗ	Азот диоксид	0,00012	0,00006			
	Азот оксид	0,00011	0,00005			
	Углерода оксид	0,00156	2,95			
	Углеводороды C1-C5	4,78	0,78			
	Углеводороды C6-C10	1,44	0,0093			
	Сера диоксид	0,0185				
	Сероводород	Отс.	Отс.			
	Бензол	Отс.	Отс.			

	Толуол	Отс.	Отс.			
	Этилбензол	Отс.	Отс.			
	Углеводороды C6-C10	Отс.	Отс.			

Примечание: Протоколы испытаний см. в приложении

4.2 Водные ресурсы

Точки отбора проб*	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/л	Норма ПДК, мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложение по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
Согласно ПЭК не проводится					

4.3 Почвенный покров

Точки отбора проб*	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация мг/кг	Норма ПДК, мг/кг	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложение по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
Согласно ПЭК не проводится					

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс РК от 09 января 2007 года №212-III, стр.129
- МВИ -4215-002-56591409-2009 « Методика выполнения измерений массовых концентраций неопределенных и ароматических углеводородов, оксидов и ацетатов некоторых органических веществ в атмосферном воздухе газоанализатором Ганг-4».
- ГОСТ 17.2.4.02.-90 Охрана природы Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
- СТ РК 1517-2006 Охрана природы . Атмосфера. Методы определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ.
- СанПиН (постановление Правительства РК от 25 января 2012 года №168)
- СТ РК 2036-2010. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
- СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010 Выбросы. стационарных источников. Отбор проб при автоматическом определении содержания газов.

ПРИЛОЖЕНИЕ



Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

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

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Амангельдинский ГПЗ" 080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, Асинский с.о., с.Аса, УЛИЦА АБАЯ, дом № 129.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 041040002401

Наименование производственного объекта: ТОО «Амангельды ГПЗ» Переработка газоконденсата на модульной установке МПУ-4-200

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Таласский район 190 км севернее от областного центра г. Тараз

Жамбылская область, Таласский район 190 км севернее от областного центра г. Тараз

Жамбылская область, Таласский район 190 км севернее от областного центра г. Тараз

Жамбылская область, Таласский район 190 км севернее от областного центра г. Тараз

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2017 году	4,30745205479452 тонн
в 2018 году	120,94 тонн
в 2019 году	120,94 тонн
в 2020 году	120,94 тонн
в 2021 году	120,94 тонн
в 2022 году	120,94 тонн
в 2023 году	120,94 тонн
в 2024 году	120,94 тонн
в 2025 году	120,94 тонн
в 2026 году	120,94 тонн
в 2027 году	_____ тонн

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

в 2017 году	0,14764093375342 тонн
в 2018 году	4,14530314 тонн
в 2019 году	4,14530314 тонн
в 2020 году	4,14530314 тонн
в 2021 году	4,14530314 тонн
в 2022 году	4,14530314 тонн
в 2023 году	4,14530314 тонн
в 2024 году	4,14530314 тонн
в 2025 году	4,14530314 тонн
в 2026 году	4,14530314 тонн
в 2027 году	_____ тонн

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

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
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

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:



4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
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

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 категории) 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 категории.

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

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категории, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категории, 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 категории с 21.12.2017 года по 31.12.2026 года

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категории 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 категории 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 категории.

И.о. руководителя управления

(подпись)

Место выдачи: г.Тараз

Сапаралиев Жаксылык Мырзабекович

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Дата выдачи: 22.12.2017 г.



**Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по
ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в
окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду,
проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	На «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для модульной установки МПУ-4-200 по переработке газоконденсата	KZ39VDC00066133 Дата: 05.12.2017
Сбросы		
1	На «Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) для модульной установки МПУ-4-200 по переработке газоконденсата	KZ21VDC00066235 Дата: 07.12.2017
Размещение Отходов		
Размещение Серы		



Условия природопользования

1. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды в полном объеме и в установленные сроки.
2. Соблюдать нормативы эмиссий.
3. Представлять ежеквартально в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования.

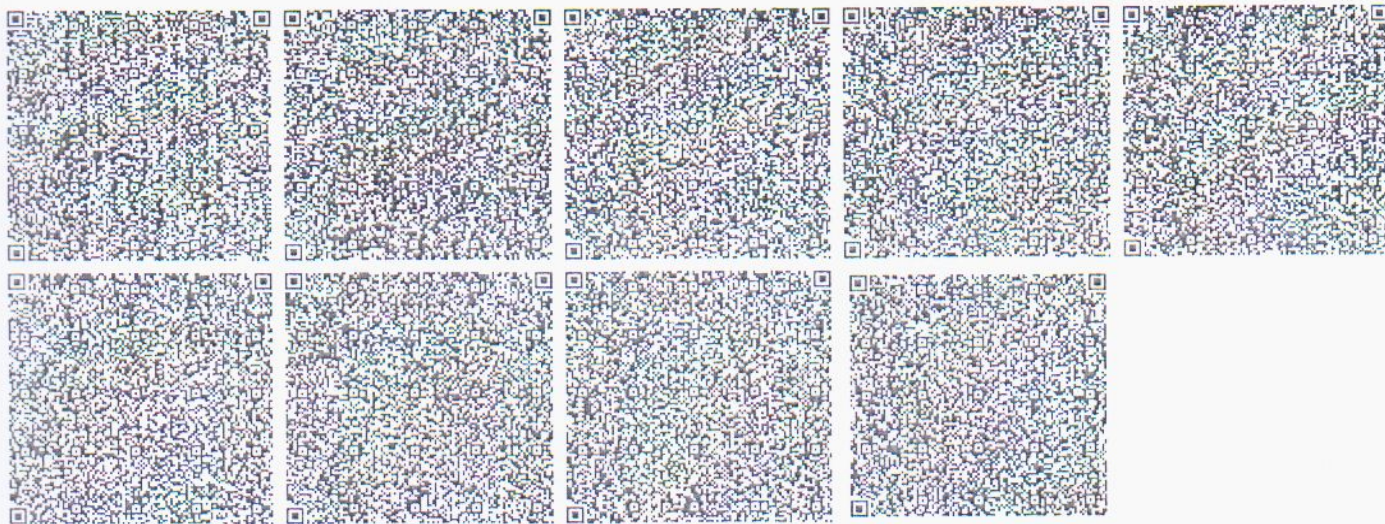


По водовыпуску Нефтебаза	2095	0,638497340
в т. ч. по ингредиентам:		
СПАВ	8	0,002438176
Нефтепродукты	25	0,0076193
Взвешенные вещества	500	0,152386
ХПК	900	0,2742948
Железо	2	0,000609544
БПК5	425	0,1295281
Фосфаты	5	0,00152386
Хлориды	60	0,01828632
Азот аммонийный	20	0,00609544
Жиры	50	0,0152386
Сульфаты	100	0,0304772
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		



Условия природопользования

Соблюдать нормативы эмиссий.





Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

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

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Амангельдинский ГПЗ" 080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, Асинский с.о., с.Аса, УЛИЦА АБАЯ, дом № 129.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 041040002401

Наименование производственного объекта: ТОО «Амангельды ГПЗ» Ус тановка по переработке попутного нефтяного газа УПГ-4,38.

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Мойынкумский район 190 км севернее от областного центра г. Тараз

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2017 году	0,51533424657534 тонн
в 2018 году	14,469 тонн
в 2019 году	14,469 тонн
в 2020 году	14,469 тонн
в 2021 году	14,469 тонн
в 2022 году	14,469 тонн
в 2023 году	14,469 тонн
в 2024 году	14,469 тонн
в 2025 году	14,469 тонн
в 2026 году	14,469 тонн
в 2027 году	тонн

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

в 2017 году	0,00576337975342 тонн
в 2018 году	0,16181797 тонн
в 2019 году	0,16181797 тонн
в 2020 году	0,16181797 тонн
в 2021 году	0,16181797 тонн
в 2022 году	0,16181797 тонн
в 2023 году	0,16181797 тонн
в 2024 году	0,16181797 тонн
в 2025 году	0,16181797 тонн
в 2026 году	0,16181797 тонн
в 2027 году	тонн

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

в 2017 году	тонн
в 2018 году	тонн
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

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году	тонн
в 2018 году	тонн
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



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 21.12.2017 года по 31.12.2026 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.

И.о. руководителя управления

Сапаралиев Жаксылык Мырзабекович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Тараз

Дата выдачи: 22.12.2017 г.



**Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по
ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в
окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду,
проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	На «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для установки по переработке попутного нефтяного газа УПГ-4,38	KZ86VDC00066132 Дата: 05.12.2017
Сбросы		
1	На «Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) для установки по переработке попутного нефтяного газа УПГ-4,38	KZ37VDC00066238 Дата: 07.12.2017
Размещение Отходов		
Размещение Серы		



Условия природопользования

1. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды в полном объеме и в установленные сроки.
2. Соблюдать нормативы эмиссий.
3. Представлять ежеквартально в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования.





Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

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

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Амангельдинский ГПЗ" 080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, Асинский с.о., с.Аса, УЛИЦА АБАЯ, дом № 129.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 041040002401

Наименование производственного объекта: Установка переработки нефти производительностью до 100 тыс.тонн в год
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жамбылский район, Асинский с.о. В 20 км северо-западнее границы г. Тараз, вдоль северных склонов предгорья Улкен-Бурыл-Тау хребет «Малый Каратау», с юго-западной стороны от железнодорожной станции Аса.

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2017 году	76.490202739726 тонн
в 2018 году	211.507 тонн
в 2019 году	211.507 тонн
в 2020 году	211.507 тонн
в 2021 году	211.507 тонн
в 2022 году	211.507 тонн
в 2023 году	211.507 тонн
в 2024 году	211.507 тонн
в 2025 году	211.507 тонн
в 2026 году	211.507 тонн
в 2027 году	_____ тонн

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

в 2017 году	11.0840219178082 тонн
в 2018 году	30.649 тонн
в 2019 году	30.649 тонн
в 2020 году	30.649 тонн
в 2021 году	30.649 тонн
в 2022 году	30.649 тонн
в 2023 году	30.649 тонн
в 2024 году	30.649 тонн
в 2025 году	30.649 тонн
в 2026 году	30.649 тонн
в 2027 году	_____ тонн

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

в 2017 году	9.04109589041096 тонн
в 2018 году	25 тонн
в 2019 году	25 тонн
в 2020 году	25 тонн
в 2021 году	25 тонн
в 2022 году	25 тонн
в 2023 году	25 тонн
в 2024 году	25 тонн
в 2025 году	25 тонн
в 2026 году	25 тонн
в 2027 году	_____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:



4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
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

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий (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 25.08.2017 года по 31.12.2026 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 управления

Койбаков Серик Мамыртаевич

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Тараз

Дата выдачи: 25.08.2017 г.



Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	«Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для установки переработки нефти производительностью до 100 тыс.тонн/год	KZ20VDC00062470 Дата: 10.08.2017
Сбросы		
1	«Проект нормативов предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ для установки переработки нефти производительностью до 100 тыс.тонн/год	KZ18VDC00062506 Дата: 11.08.2017
Размещение Отходов		
1	«Проект размещения отходов производства и потребления для установки переработки нефти производительностью до 100 тыс.тонн/год	KZ54VDC00062537 Дата: 14.08.2017
Размещение Серы		



Условия природопользования

- 1.Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды в полном объеме и в установленные сроки.
- 2.Соблюдать нормативы эмиссий.
- 3.Представлять ежеквартально в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования.



Руководитель

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

ТОО "АМАНЦАГ ТУХИНСХИЙ ЦЭЦ"

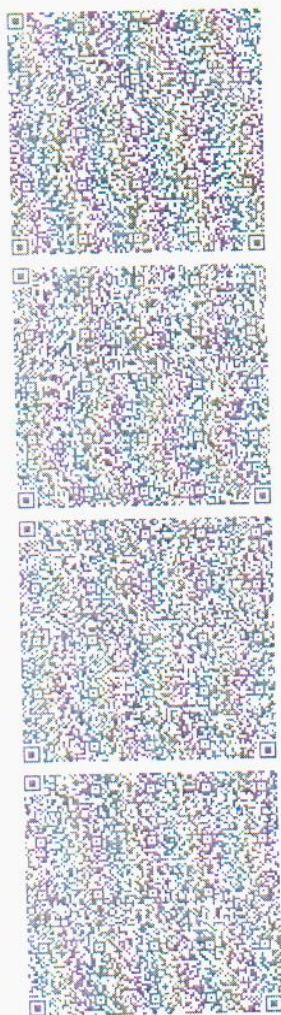
Койбаков С.М.

« » 2017 г.

« » 2017 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на 2017-2026 года

[illegible][illegible]

[illegible]

Руководитель

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

100% **AVAILABILITY**

Койбаков С.М.

« » 2017 г.

2017 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на 2017-2026 года

[illegible]

5. Охрана и рациональное использование недр											
Не предусматривается											
6. Охрана флоры и фауны											
Не предусматривается											
7. Обращение с отходами производства и потребления											
7.1.	Установка металлических контейнеров и спец емкостей	3 комплекта	60	Собственные средства	дек.17	окт.17	60				
7.2.	ТБО сортировка согласно морфологического состава для сбора мусора в металлических контейнерах - 0,5548 тонн	Металлолом 1,5%	Без затрат	Без затрат	дек.17	дек.26					0,008322 тонн
		Пластмасс 4%			дек.17	дек.26					0,022192 тонн
		Бумага 3,5 %			дек.17	дек.26					0,019418 тонн
7.3.	Самовывоз ТБО на полигон ТБО по договору	4 раза в месяц	230	Собственные средства	дек.17	дек.26	23	23	23	161	0,5548 тонн/год
ИТОГО			290				83	23	23	161	
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность											
Не предусматривается											
9. Внедрение систем управления и безопасных наилучших технологий											
Не предусматривается											
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки											
Не предусматривается											
11. Экологическое просвещение и пропаганда											
11.1.	Подписка на периодические издания на экологические газеты	Годовая подписка	100	Собственные средства	дек.17	дек.26	10	10	10	70	
ИТОГО			100				10	10	10	70	
ВСЕГО:			7 790,00				293,00	833,00	833,00	5 831,00	

И.о. руководителя управления

Сапаралиев Жаксылык Мырзабекович



Будь клиент КР 2003 жылдан 7 қаптарданғы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес міндет орындайтын. Электронды құжат www.e-sense.kz порталында құрылады. Электронды құжат тұтынушысы www.e-sense.kz порталында тексері аласыз. Діңгез документіне сәйкес 1-ші баптың 7-ші тармағында «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумаге посетите Электронный документ сформированы на портале www.e-sense.kz. Проверить подлинность электронного документа можете на сайте www.e-sense.kz

[illegible]

