

**СОГЛАСОВАНО**

Руководитель Управления  
недропользования, окружающей  
среды и водных ресурсов  
Павлодарской области  
\_\_\_\_\_ Толеутаев С.С.  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник  
Павлодарского  
нефтепроводного управления  
АО «КазТрансОйл»  
\_\_\_\_\_ Суяндыков Е.Б.  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.



**План мероприятий по охране окружающей среды на 2025 - 2026 годы.**

**Наименование предприятия:** Павлодарское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»

**Наименование объекта:** Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Экибастуз».

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей					Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге*	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2025г)	на конец 2 года (2026г)	на конец 3 года (2027г)	на конец 4 года (2028г)	на конец 5 года (2029г)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>1. Охрана воздушного бассейна</b>													

1.1	Проведение технического обслуживания и технического ремонта топок котлов, чистки от отложений, с заменой прогоревших турбуляторов дымогарных труб.	Котлы МС – 1600/6 – 2 шт.	Азота диоксид – 0,408, Азота оксид – 0,0663, Сера диоксид – 3,650, Углерод оксид – 2,010, Мазутная зола – 0,03287, Углерод – 0,148 тонн	Проект норматива допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух НПС «Экибастуз»	Азота диоксид – 0,408, Азота оксид – 0,0663, Сера диоксид – 3,650, Углерод оксид – 2,010, Мазутная зола – 0,03287, Углерод – 0,148 тонн	Азота диоксид – 0,408, Азота оксид – 0,0663, Сера диоксид – 3,650, Углерод оксид – 2,010, Мазутная зола – 0,03287, Углерод – 0,148 тонн	Азота диоксид – 0,408, Азота оксид – 0,0663, Сера диоксид – 3,650, Углерод оксид – 2,010, Мазутная зола – 0,03287, Углерод – 0,148 тонн	-	-	-	Ежег одно	2025г.- 2050,34; 2026г.- 2132,34	Соблюдение установленных лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух НПС «Экибастуз». Исключение загрязнения ОС сверхнормативными выбросами
-----	--	---------------------------	---	--	---	---	---	---	---	---	-----------	----------------------------------	--

1.2	Техническое обслуживание дыхательных клапанов	Емкости хранения нефти для нужд котельной - 12м <sup>3</sup> , 2ед.	Сероводород – 0,0000059 т, Алканы С12-19 0,001236 тонн	Проект норматива допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух НПС «Экибастуз»	Сероводород – 0,0000059 т, Алканы С12-19 0,001236 тонн	Сероводород – 0,0000059 т, Алканы С12-19 0,001236 тонн	Сероводород – 0,0000059 т, Алканы С12-19 0,001236 тонн	-	-	-	Ежегодно	Собственные средства АО «КазТрансОйл»	Соблюдение установленных лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух НПС «Экибастуз». Исключение загрязнения ОС сверхнормативными выбросами
-----	---	---	--	--	--	--	--	---	---	---	----------	---------------------------------------	--

## 2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов

2.1	Техническое обслуживание и текущий ремонт системы биологической очистки сточных вод	Станция биологической очистки сточных вод «Биофлуид – Е-ДН-80»	Взвешенные вещества - 0,0905, Сульфаты -0,11124, Хлориды – 0,08257, Аммиак – 0,03243, Нитриты (по NO2) – 0,00083, Нитраты (по NO3) – 0,0093,	Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ в водный объект – пруд испаритель НПС «Экибастуз»	Взвешенные вещества - 0,0905, Сульфаты - 0,11124, Хлориды –0,08257, Аммиак –0,03243, Нитриты (по NO2) –0,00083,	Взвешенные вещества - 0,0905, Сульфаты -0,11124, Хлориды –0,08257, Аммиак –0,03243, Нитриты (по NO2) –0,00083,	Взвешенные вещества - 0,0905, Сульфаты - 0,11124, Хлориды –0,08257, Аммиак –0,03243, Нитриты (по NO2) –0,00083,	-	-	-	2025-2026 гг.- на срок действия НДС	Собственные средства АО «КазТрансОйл»	Соблюдение установленных лимитов сбросов загрязняющих веществ со сточными водами. Исключение загрязнения ОС сверхнормативными сбросами
-----	---	--	--	---	---	--	---	---	---	---	-------------------------------------	---------------------------------------	--

			Нефтепродукты – 0,00011, СПАВ – 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фосфаты – 0,0163, Фенол – 0,00001 тонн		Нитраты (по NO3) – 0,0093, Нефтепродукты – 0,00011, СПАВ – 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фосфаты 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фенол – 0,00001 тонн	Нефтепродукты – 0,00011, СПАВ – 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фосфаты 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фенол – 0,00001 тонн	Нитраты (по NO3) – 0,0093, Нефтепродукты – 0,00011, СПАВ – 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фосфаты 0,00021, БПК <sub>полн.</sub> – 0,0308, Фенол – 0,00001 тонн						
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

\* - в разделе 1 Плана сумма на 2025-2026 гг. указана по фактически заключенному долгосрочному договору (по службе главного энергетика (СГЭ)).

Начальник ОПБОТиОС



Т. Омаров

Начальник СГЭ



Р. Валиев

Начальник СГМ



А. Копытин

Ведущий инженер-эколог ОПБОТиОС



К. Айтмагамбетов