

"УТВЕРЖДАЮ"
Начальник
ЛПДС «Уральск»
АНУ АО «КазТрансОйл»
Тулеушев К.Б.
«15» 2025 г.



План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026-2029 годы

Наименование предприятия: ЛПДС «Уральск» Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
Наименование объекта: НПС «Большой Чаган»

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов, сбросов и лимитов отходов

№ п / п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссии)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятий, тонн/год
						на конец 1 года (2026г)	на конец 2 года (2027г)	на конец 3 года (2028г)	на конец 4 года (2029г)			
1	1	Печи подогрева нефти, котельная	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	Ст. 186 Экологического Кодекса РК	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	NO2- 2,874 г/с. NO-0,467 г/с. SO2-11,88 г/с. CO-1,958 г/с. CH4-0,49 г/с	2026г. - 61,0 2027г. - 62,0 2028г. - 63,0 2029г. - 64,0	250	Контроль за состоянием атмосферного воздуха. Косвенный экологический эффект
2	Проведение контроля качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ	Согласно Программы ПЭК	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	Ст. 186 Экологического Кодекса РК	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	NO2-0,2 мг/м3. NO-0,4 мг/м3. SO2-0,5 мг/м3. CO-5,0 мг/м3.	2026г. - 140,0 2027г. - 142,0 2028г. - 143,0 2029г. - 145,0	570	Контроль за состоянием атмосферного воздуха. Косвенный экологический эффект

			H2S-0,008 мг/м3. C12-C19- 1,0 мг/м3. CH4S - 0,006 мг/м3		H2S-0,008 мг/м3. C12-C19-1,0 мг/м3. CH4S -0,006 мг/м3	CH4S -0,006 мг/м3	CH4S -0,006 мг/м3	C12-C19-1,0 мг/м3. CH4S -0,006 мг/м3	CH4S -0,006 мг/м3			Контроль за состоянием подземных вод. Косвенный экологическ ий эффект
3	Проведение мониторинга подземных вод	Скважины №№3-22	Не нормиру ется	Ст. 186 Экологичес кого Кодекса РК	Жесткость общая, нефтепродукт ы, фенолы, взвешен. в- ва, NH4, NO3, NO2 АПАВ, Fe, сухой остаток, Cl, SO4	Жесткость общая, нефтепродукт ы, фенолы, взвешен. в-ва, NH4, NO3, NO2 АПАВ, Fe, сухой остаток, Cl, SO4	Жесткость общая, нефтепродукт ы, фенолы, взвешен. в-ва, NH4, NO3, NO2 АПАВ, Fe, сухой остаток, Cl, SO4	Жесткость общая, нефтепродукт ы, фенолы, взвешен. в-ва, NH4, NO3, NO2 АПАВ, Fe, сухой остаток, Cl, SO4	Жесткость общая, нефтепродукт ы, фенолы, взвешен. в-ва, NH4, NO3, NO2 АПАВ, Fe, сухой остаток, Cl, SO4	2026г. – 480,0 2027г. - 490,0 2028г. – 510,0 2029г. - 520,0	2000	Контроль за состоянием подземных вод. Косвенный экологическ ий эффект
4	Проведение контроля качества сточных вод, ТО и ТР очистного сооружения	КОС, Пруд- испарител ь/сточные воды	Нефтепр одукты- 0,17 мг/дм3, NH4-0,88 мг/дм3, NO3-9,8 мг/дм3, NO2-1,1 мг/дм3, взвешен. вещества -56 мг/дм3, сухой остаток- 346 мг/дм3, фенолы- 0,001 мг/дм3, АПАВ-0,15 мг/дм3, ХПК-29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3, АПАВ- 0,15 мг/дм3,	Ст. 186 Экологичес кого Кодекса РК	Нефтепрод укты-0,17 мг/дм3, NH4-0,88 мг/дм3, NO3-9,8 мг/дм3, NO2-1,1 мг/дм3, взвешен. вещества- 56 мг/дм3, сухой остаток-346 мг/дм3, фенолы- 0,001 мг/дм3, АПАВ-0,15 мг/дм3, ХПК-29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3,	Нефтепродукт ы-0,17 мг/дм3, NH4-0,88 мг/дм3, NO3-9,8 мг/дм3, NO2-1,1 мг/дм3, взвешен. вещества-56 мг/дм3, сухой остаток- 346 мг/дм3, фенолы-0,001 мг/дм3, АПАВ-0,15 мг/дм3, ХПК-29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3, Cl-171 мг/дм3, SO4-61,7 мг/дм3,	Нефтепродукт ы-0,17 мг/дм3, NH4-0,88 мг/дм3, NO3-9,8 мг/дм3, NO2-1,1 мг/дм3, взвешен. вещества-56 мг/дм3, сухой остаток- 346 мг/дм3, фенолы-0,001 мг/дм3, АПАВ-0,15 мг/дм3, ХПК-29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3, Cl-171 мг/дм3, SO4-61,7 мг/дм3,	Нефтепродукт ы-0,17 мг/дм3, NH4-0,88 мг/дм3, NO3-9,8 мг/дм3, NO2-1,1 мг/дм3, взвешен. вещества-56 мг/дм3, сухой остаток- 346 мг/дм3, фенолы-0,001 мг/дм3, АПАВ-0,15 мг/дм3, ХПК-29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3, Cl-171 мг/дм3, SO4-61,7 мг/дм3,	2026г. – 80,0 2027г. - 85,0 2028г. – 90,0 2029г. - 95,0	350	Контроль за состоянием сточных вод. Косвенный экологическ ий эффект	

			ХПК- 29,6 мг/дм3, БПК5-4,9 мг/дм3, Cl-171 мг/дм3, SO4-61,7 мг/дм3, Fe общее- 0,15 мг/дм3		Cl-171 мг/дм3, SO4-61,7 мг/дм3, Fe обще- 0,15 мг/дм3	Fe общее-0,15 мг/дм3	Fe общее-0,15 мг/дм3	Fe общее-0,15 мг/дм3				
5	Сбор и передача на удаление нефтешлама специализиро ванным организациям	НПС «Большой Чаган»	467,6 т.	Статья 321, 325 Экологичес кого кодекса РК	54 т.	54 т.	54 т.	54 т.	54 т.	2026г. – 1500,0 2027г. – 1550,0 2028г. – 1600,0 2029г. – 1650,0	6300	Контроль управления отходами. Косвенный экологическ ий эффект
6	Проведение радиационного мониторинга	НПС «Большой Чаган»	МЭД гамма- излучение 0,3 мкЗв/ч	Программа ПЭК	менее 0,3 мкЗв/ч	менее 0,3 мкЗв/ч	менее 0,3 мкЗв/ч	менее 0,3 мкЗв/ч	менее 0,3 мкЗв/ч	2026г. – 110,0 2027г. - 115,0 2028г. – 120,0 2029г. - 125,0	470	Контроль радиацион ной безопасности Косвенный экологичес кий эффект

Ведущий инженер-эколог ЛПДС «Уральск»

К. Масилов

