

ТОО «ТОБЕАРАЛ ОЙЛ»
ТОО «КАЗАХСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЙ
НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ» (КАЗНИГРИ)



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)
ТОО «ТОБЕАРАЛ ОЙЛ»
НА ПЕРИОД 2025-2026ГГ

Директор ТОО «КазНИГРИ»



г.Атырау, 2024г

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование:	Программа экологического контроля для ТОО «Тобеарал Ойл» на 2022-2024 годы.
Основание для разработки:	Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250
Цели и задачи:	Руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.
Сроки реализации программы:	2025-2026 годы
Объемы и источники финансирования:	На реализацию программы будут использованы собственные средства. Объемы финансирования будут уточняться при формировании бюджета на соответствующий год.
Ожидаемые результаты:	Обеспечение должных экологических требований.

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно- технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

СОДЕРЖАНИЕ

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ.....	2
ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	3
СОДЕРЖАНИЕ	4
ВВЕДЕНИЕ.....	5
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	7
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	8
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	8
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ	9
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ.....	10
6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	12
7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД.....	12
8. ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	12
9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ.....	13
10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	13
11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	13
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	15

ВВЕДЕНИЕ

Выполнение производственного экологического контроля окружающей среды является обязательным для объектов I и II категорий в соответствии с Экологическим Кодексом РК. Природопользователи обеспечивают соблюдение нормативов качества окружающей среды на основе применения технических средств и технологий обезвреживания и безопасного размещения отходов производства и потребления, обезвреживания выбросов и сбросов загрязняющих веществ, а также наилучших существующих технологий.

Настоящая Программа о производственном контроле в области охраны окружающей среды распространяется на объекте ТОО «Тобеарал Ойл».

Программа экологического производственного контроля составлена на основании организационно-распорядительных, нормативных документов с учетом технических и финансовых возможностей организации.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Программа экологического производственного контроля включает в себя:

- ✓ план-график внутренних проверок;
- ✓ программу производственного экологического мониторинга;
- ✓ копию плана локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций на объектах.

Производственный экологический контроль проводится на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг является элементом производственного контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Производственный экологический мониторинг воздействия включает в себя мониторинг состояния воздушного бассейна, водных ресурсов, охрану земельных ресурсов и отходов производства

В программе мониторинга воздействия отражена следующая информация:

- Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК:
 - перечень отслеживаемых параметров
 - периодичность проведения измерений
 - сведения об используемых методах проведения мониторинга
 - точки отбора проб и места проведения измерений
 - методы и частота ведения анализа и сообщения данных.

Производственный экологический мониторинг будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

Целями производственного экологического контроля являются:

Оценка состояния объектов окружающей среды под воздействием деятельности природопользователя, соблюдение экологических требований и технологических параметров производства;

- проверка выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды;
- соблюдение нормативов качества окружающей природной среды;
- выполнение требований природоохранного законодательства;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование предприятия: ТОО «Тобеарал Ойл».

Адрес предприятия, телефон/факс: г.Атырау, пр. Азаттык, 43 а. Вид деятельности: добыча и реализация нефти.

Месторождение «Тобеарал» расположено в 40 км северо-восточнее районного центра Курмангазы и 220 км западнее г.Атырау. К югу на расстоянии 1,5 км проходит железная и автомобильная дорога Атырау – Астрахань.

Участок сбора нефти (УСН) «Забурунь» расположен в Исатайском районе.

Транспортная связь между населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, дорогам с твердым покрытием, а также по железной дороге.

Район месторождения представляет собой всхолмленную равнину с абсолютной отметкой минус 13-18 м. Относительные колебания высот не превышают пяти метров. Толщина покрова неоген–четвертичных образований составляет от 40 м до 120 м.

Техническая и питьевая вода, используемая в технологическом процессе и нужд жизнедеятельности месторождения, доставляется по договорным обязательствам.

Климат резко континентальный. Температура воздуха колеблется от -300 зимой до +400летом. Осадки редки, в основном связаны с осенне-зимним периодом.

Источниками выбросов вредных веществ расположенных на территории промышленной площадки месторождения «Тобеарал» являются: эксплуатационные скважины, насосные установки, газовый сепаратор, емкости для нефти, нефтеналивной стояк, дизельные электростанции, передвижной сварочный агрегат, дизельный агрегат, емкости для дизтоплива, печи подогрева нефти, газовый сепаратор, котельная для отопления, дизельная электростанция, дизельный агрегат для ремонта скважин.

Источниками выбросов вредных веществ расположенных на территории Участка сбора нефти «Забурунь» являются: емкости для нефти, насосные установки, выкидная линия.

Приложение 1 к Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Месторождение «Тобеарал» 2. Участок сбора нефти «Забурунь»	231 010 000	1. Месторождения «Тобеарал», Курмангазинский район <u>Широта – 46.4040</u> <u>Долгота – 49.3300</u> 2. Участок сбора нефти «Забурунь» <u>Широта – 46.4630</u> <u>Долгота – 50.10.02</u>	971140000323	06100	Добыча углеводородного сырья на месторождения «Тобеарал», Участок сбора нефти «Забурунь»	Республика Казахстан, 060011, Атырауская область, г. Атырау, ул.Айтеке би, 43 а БИН: 021140000247 ИИК: KZ877222S000000870888 АО "KASPI BANK" БИК: CASPKZKA телефон: +7 (7122) 31-93-26 / 31-93-27 E-mail: reception_olr@bk.ru Директор: Хамитов Н.М.	1 категория

2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Код согласно классификатору (приказ №314 от 06.08.2021 г.)	Вид операции, которому подвергается отход
1	Замазученный грунт	17 05 03*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
2	Буровой шлам	01 05 05*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
3	Буровой раствор	01 05 05*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
4	Люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
5	Отработанные масла	13 02 08*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
6	Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
7	Отработанные аккумуляторные батареи	20 01 33*	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
8	Отработанные шины	16 01 03	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
9	Отработанные фильтры	15 02 03	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
10	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору
11	Твёрдо-бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Передача на утилизацию в специализированную организацию по договору

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	97
2	Организованных, из них:	36
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	11
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	86
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	36
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-

5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	11
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	61

4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
м/р «Тобеарал»		Дизельная электростанция	0008.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
м/р «Тобеарал»		Дизельная электростанция	0009.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
м/р «Тобеарал»		Дизельная электростанция	0010.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
м/р «Тобеарал»		Печь подогрева	0015.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид	1 раз в квартал
					Углерод оксид	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод	
м/р «Тобеарал»		Печи подогрева	0029-0030	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид	1 раз в квартал
					Углерод оксид	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
м/р «Тобеарал»		Котельная	0035.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид	1 раз в квартал

					Углерод оксид	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод	
м/р «Тобеарал»		Дизельная электростанция	0036.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
м/р «Тобеарал»		Дизельный агрегат	0037.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	

5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
м/р «Тобеарал»	Эксплуатационные скважины	6001-6021	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводороды C ₁ -C ₅	Нефть
м/р «Тобеарал»	Насосная установка	6022.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводород C ₁ -C ₅	Нефть
м/р «Тобеарал»	Эксплуатационные скважины	6023-6040	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводороды C ₁ -C ₅	Нефть
м/р «Тобеарал»	Насосная установка	6041.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводород C ₁ -C ₅	Нефть
м/р «Тобеарал»	Емкости для нефти	0001-0006	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводород C ₁ -C ₅	Нефть
м/р «Тобеарал»	Нефтеналивной стояк	0007.	Ш 46.4040 Д 39.3300	Сера диоксид Углеводород C ₁ -C ₅	Нефть

				Углеводород C ₁ -C ₅	
УСН «Забурунье»	Выкидная линия	6061.	Ш 46.4630 Д 50.10.02	Сера диоксид	Нефть
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

6. Сведения о газовом мониторинге

Полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
<i>Не предусмотрен ППЭК</i>					

7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
<i>Не предусмотрен ППЭК</i>				

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки(поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
1. Граница СЗЗ Фон - наветренная сторона – 1 точка, подветренная сторона – 3 точки	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Контролируется	Аккредитованными лабораториями РК	Инструментальный метод
	Азот (II) оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводород C ₁ -C ₅				
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				
Пыль неорганическая: SiO ₂ 70-20%					
2. Промплощадка Фон – подветренная сторона –1 точка	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Контролируется	Аккредитованными лабораториями РК	Инструментальный метод
	Азот (II) оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				

Углерод оксид			
Угледород C ₁ -C ₅			
Угледороды C ₁₂ -C ₁₉			
Пыль неорганическая: SiO ₂ 70-20%			

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
<i>Не предусмотрено ППЭК</i>					

10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Территория проведение работ	Нефтепродукты	1000	1 раз в квартал	Отбор проб
	Медь (Cu)	3,0		
	Никель	4,0		
	Свинец (Pb)	6,0		
	Цинк (Zn)	23,0		

11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
По охране атмосферного воздуха:		
1	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал в год
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам	1 раз/квартал в год
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдение условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения

7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	1 раз/квартал в год
---	--	---------------------

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250.