

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»
2027 - 2036 ГОДЫ

ПОДГОТОВИЛ

Директор

ТОО «КЭСО Отан - Тараз»

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ТОО «Амангельдинский ГПЗ»

_____ **Назарбеков Е.Б.**

«__» _____ **2026 г.**

«__» _____ **2026 г.**

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го 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
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»	314030100	Жамбылская область, Жамбылский район, с. Асса, ул. Абая, д. 129.	041040002401	52104	Хранение ГСМ	Жамбылская область, Жамбылский район, на станции Аса	Объект 2 категории.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	20 03 99	Вывоз по договору
Промасленная ветошь	15 02 03	Вывоз по договору
Масляный грунт	17 05 03*	Вывоз по договору
Нефтешлам	16 07 09*	Вывоз по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	14
2	Организованных, из них:	
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	8
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6

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

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
-	-	-	-	-	-	

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

Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
наименование	номер			
Резервуар V-1000 м3	0001	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар V-1000 м3	0002	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар V-1000 м3	0003	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Сероводород	
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Резервуар V-50 м3	0004	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар V-50 м3	0005	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	

			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар V-50 м3	0006	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Сероводород	
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Резервуар V-50 м3	0007	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Сероводород	
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Бытовая печь	0008	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	
			Углерод оксид	
			Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	
Эстакада слива/налива Эстакада слива/налива Эстакада слива/налива	6001	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Сероводород	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Эстакада слива/налива Эстакада слива/налива Эстакада слива/налива	6002	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Сероводород	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Склад угля	6003	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
			Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	

Склад золы	6004	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	
Нефтеоловшка	6005	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Углеводороды	
Нефтеоловшка	6006	43°01'59.1"N 71°08'20.6"E	Углеводороды	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Таблица 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
К. Т. №1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021
	Толуол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Этилбензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Сероводород				МВИ-4215-002-56591409-2009

	Углеводороды предельные C12-19 /				СТ РК 2.302-2021
К.Т. №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021
	Толуол				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Этилбензол				СТ РК 2.302-2021
	Сероводород				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Углеводороды предельные C12-19 /				СТ РК 2.302-2021
К.Т. №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Толуол				СТ РК 2.302-2021
	Этилбензол				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Сероводород				СТ РК 2.302-2021
	Углеводороды предельные C12-19 /				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6

Таблица 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

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ТОО «Амангельдинский ГПЗ»	1 раз в кв

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный экологический мониторинг, осуществляется аккредитованной лабораторией по договору.

Определение концентраций загрязняющих веществ осуществляется по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в государственный реестр Республики Казахстан.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Принятая технология производства работ исключает возможность возникновения аварийных выбросов.

По основным причинам возможные аварии представлены двумя группами:

- общие технические;
- неблагоприятные метеоусловия.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются.

Аварийные выбросы в результате разработки месторождения Улькенсай отсутствуют.

При строгом соблюдении технологического регламента, норм пожарной безопасности и правил техники безопасности аварийные выбросы исключены.

Вероятные случаи возникновения аварийных ситуаций:

- пожар, возгорания;
- случаи, требующие оказания доврачебной и медицинской помощи;
- аварии, обрушения конструкций и сооружений
- дорожно – транспортные происшествия (ДТП);
- природные опасные факторы (землетрясения, ураганы, наводнения, штормы);

- аварии, связанные с обслуживанием оборудования, при проведении огневых работ и работ повышенной опасности.

Ликвидация аварий осуществляется обслуживающим персоналом участка, где произошла авария согласно плана ликвидации аварий. Начальник вахты, мастера-механики по участку руководят работами по локализации и ликвидации аварии согласно Оперативной части ПЛА, до прибытия ответственных лиц, горноспасательной и противопожарной служб. После прибытия на место аварий руководства, начальник вахты, мастера-механики и весь обслуживающий персонал поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии.

Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля

ИП Бегманов Ж.А. ведет учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя филиала.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется Департаментом экологии по Жамбылской области.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 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» - далее Правила.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведением ПЭК

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивает результаты ПЭК и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- ведет внутренний учет, формирует и представляет отчеты по результатам ПЭК в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- оперативно сообщает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- предоставляет необходимую информацию по ПЭК по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- соблюдает технику безопасности;

- обеспечивает доступ государственных инспекторов по охране окружающей среды к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого производственного контроля;
- обеспечивает доступ общественности к программе и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение мониторинга.

Ответственный за технику безопасности и охрану окружающей среды – инженер по ТБ и ООС.