



УТВЕРЖДАЮ
Директор
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»

Ризаев М.

«__11__»_ноября__2025 г.

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «Актау Петролеум ЛТД». «Строительство блочной установки по
переработке углеводородного сырья «БДУМ-120» в г.Актау, Республика
Казахстан» на 2025-2034 года

г. Актау- 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Основные задачи производственного экологического контроля:

Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;

- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;

- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;

- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;

- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;

- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;

- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;

- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;

- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;

- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;

- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;

- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;.

В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Организация внутренних проверок

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объекта	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Лицо, ответственное за ООС
2.	План природоохранных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Лицо, ответственное за ООС

3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Лицо, ответственное за ООС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Лицо, ответственное за ООС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Лицо, ответственное за ООС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Лицо, ответственное за ООС

При выявлении нарушений в ходе внутренних проверок ответственным лицом за природоохранную деятельность выполняются следующие виды работы:

- составляются Акты-предписания по итогам производственного экологического контроля;
- при необходимости приостановить эксплуатацию объектов, ведение работ, осуществляемых с нарушением действующего экологического законодательства Республики Казахстан;
- выдаются разрешения на возобновление эксплуатации объектов, приостановленных работ после устранения выявленных нарушений.

О выявленных нарушениях экологического законодательства РК эколог предприятия обязан доложить руководству и принять необходимые меры по их устранению.

Протокол действий в нештатных ситуациях.

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы , а также руководство

службы ОТ,ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и проведение аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении внештатной ситуации необходимо обеспечить качество инструментальных измерений, которые осуществляются специализированными организациями, имеющими лицензии.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории, частью которого является Программа мониторинговых работ на данной территории.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты.

Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ), а также расширением числа измеряемых загрязняющих веществ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;

- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так и природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании – ТОО «Актау Петролеум ЛТД».

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
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 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
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	471000000	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1. 43.660749, 51.287610, 2. 43.660749, 51.290089, 3. 43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	210840015387	19201	Переработка углеводородного сырья.	РК, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть).

							Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо — 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.
--	--	--	--	--	--	--	---

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
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Специализированное предприятие
Бетон	17 01 01	Специализированное предприятие
Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры, за исключением указанных в 03 01 04	03 01 05	Специализированное предприятие
Бумажная и картонная упаковка	15 01 01	Специализированное предприятие
Отходы сварки	12 01 13	Специализированное предприятие
Пыль и частицы черных металлов	12 01 02	Специализированное предприятие
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Специализированное предприятие

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	15 02 02*	Специализированное предприятие
Нефтяное и дизельное топливо	13 07 01*	Специализированное предприятие
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Специализированное предприятие
Осадок пром. ливневых сточных вод	13 08 02*	Специализированное предприятие

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	56
2	Организованных, из них:	32
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	7
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	25
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	29
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27

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
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория	Печь подогрева нефти	0101	130000, Мангистауская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал

	<p>Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.</p>			<p>область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64</p> <p>1. 43.660749, 51.287610,</p> <p>2. 43.660749, 51.290089,</p> <p>3. 43.658351, 51.290248,</p> <p>4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	
<p>ТОО «Актау Петролеум ЛТД»</p>	<p>1 категория</p> <p>Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т</p>	<p>Продувная свеча</p>	<p>0102</p>	<p>130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64</p> <p>1. 43.660749, 51.287610,</p> <p>2. 43.660749, 51.290089,</p> <p>3. 43.658351, 51.290248,</p> <p>4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)</p>	<p>1 раз в квартал</p>

	в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.					
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо – 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Свеча ж/д цистерны (слив)	0103	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1. 43.660749, 51.287610, 2. 43.660749, 51.290089, 3. 43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая	Свеча автоцистерны (слив)	0104	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1. 43.660749, 51.287610, 2. 43.660749, 51.290089, 3. 43.658351, 51.290248,	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал

	фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			4. 43.658371, 51.287443		
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар РВС-20000 для хранения нефти	0105	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1. 43.660749, 51.287610, 2. 43.660749, 51.290089, 3. 43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть).	Резервуар РВС-20000 для хранения нефти	0106	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	1 раз в квартал

	Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар РВС-6500 для хранения мазута- ТК101	0107	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория	Резервуар РВС-6500 для хранения	0108	130000, Мангистауская	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал

	<p>Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.</p>	<p>печного топлива ТК102</p>		<p>область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	
<p>ТОО «Актау Петролеум ЛТД»</p>	<p>1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т</p>	<p>Резервуар РВС-6500 для хранения судовое топливо ТК105</p>	<p>0109</p>	<p>130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	<p>1 раз в квартал</p>

	в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.					
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо – 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар РВС-6500 для хранения нефтя (бензиновой фракции)- ТК106	0110	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая	Резервуар РВС-5000 для хранения мазута	0111	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248,	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

	фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			4. 43.658371, 51.287443		
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар РВС-5000 для хранения мазута	0112	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть).	Резервуар РВС-5000 для хранения мазута	0113	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз в квартал

	Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Растворитель РПК-265П) (10)	
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар РВС-5000 для хранения мазута	0114	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория	Резервуар Е-23/3 объемом 45 м3 для	0115	130000, Мангистауская	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал

	<p>Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.</p>	<p>хранения нефтя (бензиновой фракции)</p>		<p>область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)</p>	
<p>ТОО «Актау Петролеум ЛТД»</p>	<p>1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т</p>	<p>Резервуар Е-23/2 объемом 45 м3 для хранения печного топлива</p>	<p>0116</p>	<p>130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	<p>1 раз в квартал</p>

	в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.					
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо – 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар Е-23/1 объемом 45 м3 для хранения судовое топливо	0117	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая	Резервуар Е-22/2 объемом 45 м3 для хранения мазута	0118	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248,	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

	фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			4. 43.658371, 51.287443		
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Резервуар Е-23/4 объемом 45 м3 для хранения нефти (бензиновой фракции)	0119	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть).	Свеча цистерны с мазутом (налив)	0120	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз в квартал

	Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Растворитель РПК-265П) (10)	
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Свеча цистерны с судовым топливом (налив)	0121	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория	Свеча цистерны с нефтой	0122	130000, Мангистауская	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал

	<p>Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.</p>	(бензиновой фракцией) (налив)		<p>область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)</p>	
<p>ТОО «Актау Петролеум ЛТД»</p>	<p>1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т</p>	<p>Топливный бак ТП-1</p>	0123	<p>130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	<p>1 раз в квартал</p>

	в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.					
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо – 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Печь подогрева нефти	0124	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая	Продувная свеча	0125	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248,	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал

	фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			4. 43.658371, 51.287443		
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нафта (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Продувная свеча ГРПШ	0126	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть).	Продувная свеча ГРПШ	0127	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал

	Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.			1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443		
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо – 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	ДЭС	0128	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	1 категория Мощность предприятия 120 т в сутки (43800 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - нефтя (бензиновая фракция) - 2450 т в год; - печное топливо— 450 т в год; - судовое топливо — 13100 т в год; - мазут - 27000 т в год, технически потери - 800 т/год.	Свеча цистерны с печным топливом (налив)	0129	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610, 2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
------------------------------	--	--	------	---	--	-----------------

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Актау Петролеум ЛТД»	Насос установки БДУМ-120, сырьевой Н11. Насос разгрузки из ж/д цистерн ЗРА, ФС	6101	130000, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Промышленная Зона 5, здание 64 1.43.660749, 51.287610,	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Нефть сырая

			2.43.660749, 51.290089, 3.43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443	Метилбензол (349)	
	Насос установки БДУМ-120, сырьевой Н12. Насос разгрузки из ж/д цистерн ЗРА, ФС	6102		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть сырая
	Насос перекачки судового топлива Н31. Насос перекачки судового топлива Н31 ЗРА, ФС	6103		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Судовое топливо
	Насос перекачки судового топлива Н32. Насос перекачки судового топлива Н32 ЗРА, ФС	6104		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Судовое топливо
	Насос перекачки печного топлива Н33. Насос перекачки печного топлива Н33 ЗРА, ФС	6105		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Печное топливо
	Насос перекачки печного топлива Н34. Насос перекачки печного топлива Н34 ЗРА, ФС	6106		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Печное топливо
	Насос перекачки нафта (бензиновой	6107		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нафта (бензиновая фракция)

	фракции) Н41. Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н41 ЗРА, ФС			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	
	Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н42. Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н42 ЗРА, ФС	6108		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	Нафта (бензиновая фракция)
	Насос перекачки мазута Н64. Насос перекачки мазута Н64	6109		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Мазут
	Насос перекачки мазута Н65. Насос перекачки мазута Н65	6110		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Мазут
	Насос перекачки судовое топливо Н63. Насос перекачки судового топлива Н63 ЗРА, ФС	6111		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Судовое топливо
	Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н61. Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н61 ЗРА, ФС	6112		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	Нафта (бензиновая фракция)

	Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н62. Насос перекачки нафта (бензиновой фракции) Н62 ЗРА, ФС	6113		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	Нафта (бензиновая фракция)
	ЗРА и ФС резервуарного парка	6114		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Мазут, Судовое топливо, Нафта (бензиновая фракция), Печное топливо
	Насос заправки судового топлива НМШФ 0.6-25. Насос перекачки судового топлива Н31, Н32 ЗРА, ФС	6115		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Судовое топливо
	ГРПШ	6116		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	ГРПШ	6117		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Градирня	6118		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Гидроксibenзол (155)	

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Насос перекачки нефти на УПН-50. Насос перекачки нефти на УПС ЗРА, ФС	6119		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Сырая нефть
	Насос перекачки нефти на "СК-300". Насос перекачки нефти на "СК-300" ЗРА, ФС	6120		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Сырая нефть
	Неплотности при переработке нефти (бензиновой фракции) ЗРА, ФС	6121		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349)	Нафта (бензиновая фракция)
	Сварочные работы	6122		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Сварочные электроды

			<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</p> <p>Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)</p> <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</p>	
	Газовая резка	6123	<p>Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)</p> <p>Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)</p> <p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	
	Компрессоры передвижные	0001	<p>Азота (IV) диоксид</p> <p>Азот (II) оксид</p>	Дизельное топлива

				Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бензапирен (54) Формальдегид Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (
	Котел битумный передвижной	0002		(Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды) Мазутная зола	Битум
	Электростанции передвижные	0003		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись Бензапирен (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Дизельное топлива
	Площадка строительства	6001		Железо (II, III) оксиды Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	Электроды Э42А, Э42, Э46. Грунтовка ГФ-021 Растворитель Уайт-спирит, Растворитель Р-4, Растворитель 646, Эмаль КО-8101, Уайт-спирит (Олифа), Эмалью ПФ-115,

				<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0330) Сера диоксид (Ангидрид Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</p> <p>Фториды неорганические плохо</p> <p>Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)</p> <p>Метилбензол (349)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)</p> <p>Этанол (Этиловый спирт)</p> <p>Бутилацетат (Уксусной кислоты Формальдегид (Метаналь)</p> <p>Пропан-2-он (Ацетон)</p> <p>Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)</p> <p>Уайт-спирит (1294*)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (ВРПК-265П)</p> <p>Взвешенные частицы (116) (2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)</p> <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, (494)</p> <p>Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом</p>	<p>Лак БТ-123,БТ-177 и БТ-577,</p> <p>Цемент, Известь каменная, Песок, Щебень, ПГС, Гипс молотый, оловянно-свинцовые припой (бессурьмянистые) ПОС-30, ПОС-40, ПОС-61</p>
--	--	--	--	---	--

				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Пыль древесная (1039*)	
--	--	--	--	---	--

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
Отсутствует	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодично сть замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5

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
СЗЗ производственной площадки					

КТ-1* северная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
КТ-2*южная граница СЗЗ	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				
КТ-3*западная граница СЗЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
КТ-4*восточная граница СЗЗ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				

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
Промышленная площадка т.№1-№2	Свинец	32,0	1 раз в год	МВИ ОП.КП 01-19
	Медь	3,0		МВИ ОП.КП 01-19
	Цинк	23,0		МВИ ОП.КП 01-19
	Кадмий	1,0		МВИ ОП.КП 01-19

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
Промышленная площадка	Эколог	1 раз в месяц