

УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель начальника
ШНУ АО «КазТрансОйл»**

Б.Рахимбаев
2018 г.



ПРОГРАММА
производственного экологического контроля
Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
на 2019 год

№ п/п	СОДЕРЖАНИЕ	стр.
	ВВЕДЕНИЕ	1
1.	Цель программы, основные задачи и ожидаемые результаты _	1
2.	Производственный экологический мониторинг объектов ШНУ _	2
	Методика проведения работ	3
2.2. 2.3	Виды исследований проводимых на предприятии в процессе производственного экологического контроля	3
2.4.	Мониторинг атмосферного воздуха _____	4
2.5.	Мониторинг сточных вод	6
2.6.	Нормативные документы при проведении отбора проб и лабораторного анализа подземных, поверхностных и сточных вод _____	6
2.7.	Мониторинг почвенного покрова	7
2.8.	Мониторинг отходов производства и потребления _____	9
3.	Техника безопасности при проведении ПЭК	10
4.	Документирование результатов экологического мониторинга __	11
5.	Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров _	11
6.	Нештатные ситуации	12
7.	План ликвидаций возможных аварий	14
8.	Противоаварийная подготовка	14
9.	Наземное патрулирование	14
10.	Материалы и средства для ликвидаций разливов нефти _____	15
11.	Аварийно-восстановительные пункты	15
12.	Процедура устранения нарушений экологического законодательства _	15
13.	План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК _____	16
14.	Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	17
15	Создание банка данных производственного экологического контроля _	18
16	Финансирование программы	18
17.	Порядок анализа и корректировки _____	18
18.	План -график производственного экологического контроля Шымкентского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл» на 2017г.	19-31

ВВЕДЕНИЕ

Любая производственная деятельность неблагоприятно воздействует на окружающую среду, поэтому борьба с вредным воздействием сводится не к абсолютному запрету такого воздействия, а к его минимизации, возмещению ущерба и наиболее быстрому восстановлению природного баланса. Для того чтобы хозяйственная деятельность удовлетворяла экологическим требованиям, последние должны быть развернуты в соответствующую систему норм и правил поведения хозяйствующих субъектов. Достаточным оно становится тогда, когда эти нормы и правила обретают статус государственных стандартов. С этого момента они являются предметом строгого контроля компетентными государственными органами, важнейшей функцией которых является - экологическая функция, реализация которой считается одной из первоочередных задач.

Экологический контроль - важнейшая правовая мера обеспечения рационального природопользования и охраны окружающей среды от вредных воздействий, функция государственного управления и правовой институт права окружающей среды. Основываясь на роли экологического контроля в механизме охраны окружающей среды, его можно оценивать как важнейшую правовую меру.

В связи с этим проблемы экологического контроля, его законодательного обеспечения в настоящее время играют важнейшую роль в налаживании правового механизма охраны окружающей природной среды. В целом экологический контроль - это проверка соблюдения всеми хозяйствующими субъектами и гражданами экологических требований по охране окружающей природной среды и обеспечению экологической безопасности общества. К тому же экологический контроль как способ организационно-правового обеспечения рационального природопользования и сохранности экологической системы отличается от мониторинга тем, что представляет собой активное вмешательство по фактам выявленных отклонений на предмет их устранения, в то время как мониторинг ограничивается сбором информации.

1. Цель программы, основные задачи и ожидаемые результаты

В соответствии со ст. 128 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007г. № 212-III, разработан проект программы производственного экологического контроля на объекты Шымкентского нефтепроводного управления, которая направлена на организацию наблюдений, сбор данных, проведение анализа, оценку воздействия на состояние окружающей среды в период эксплуатации магистрального нефтепровода.

Целью данной программы является снижение уровня загрязнения окружающей среды и обеспечение экологической безопасности состояния окружающей среды для устойчивого развития Шымкентского нефтепроводного управления ВФ АО «КазТрансОйл».

Основные задачи производственного экологического контроля это:

- снижение 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 дают возможность:

- принципу процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2004;
- 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;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2004.

2. Производственный экологический мониторинг объектов ШНУ

2.1. Цели и задачи производственного экологического контроля.

Элементом производственного экологического контроля является производственный мониторинг, выполняемый для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Целью производственного экологического мониторинга (далее по тексту ПЭМ) является определение порядка сбора, систематизации и анализа информации о состоянии окружающей среды в районе расположения предприятия, о причинах наблюдаемых и вероятных изменений состояния (т.е. об источниках и факторах воздействия), а также о допустимости таких изменений и нагрузок на среду в целом.

Программа ПЭМ должна предусмотреть решение следующих задач в сфере воздействия предприятия на окружающую среду:

- Инструментальные наблюдения за источниками и факторами воздействия;
- оценка фактического состояния;
- прогноз воздействия;
- оценка прогнозируемого состояния;
- выявление аномалий состояния, вызванных производственными процессами;
- представление администрации предприятия информации о воздействии для принятия решений о мероприятиях по регулированию качества окружающей среды.

2.2. Методика проведения работ

Работы будут выполнены в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК, с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

В соответствии с данной Программой предусматривается внутренний учет проводимых наблюдений, составление промежуточных ежеквартальных и годовых отчетов с предоставлением в уполномоченные органы охраны окружающей среды.

Планируется проведение регулярных внутренних проверок соблюдения экологического законодательства РК и сопоставления результатов производственного мониторинга с установленными экологическими нормативами и разрешениями.

2.3. Виды исследований проводимых на предприятии в процессе производственного экологического контроля

В данной программе предлагается провести оценку влияния хозяйственной деятельности предприятия на состояние атмосферного воздуха в промышленной зоне и на границе санитарно-защитной зоны, выбросы от источников, состояние подземных вод, почвенного покрова, отходов производства и потребления.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются мониторинг эмиссии, операционный мониторинг и мониторинг воздействия.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника, для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг воздействия - включает наблюдение за состоянием объектов окружающей среды.

Операционный мониторинг - включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

Транспортировка углеводородного сырья представляет собой комплекс производств, насыщенных тяжелым и сложным оборудованием - машинами и механизмами, аппаратами и трубопроводами с горючими и взрывоопасными жидкостями и газами, в том числе с токсичными и химически агрессивными, с высоким давлением и температурой.

Неисправность оборудования приводит к возникновению аварийных ситуаций на объекте, в связи с этим необходим периодический контроль за его состоянием.

Данный вид мониторинга включает в себя:

- Визуальный постоянный осмотр оборудования;
- Тестирование приборов;

Конкретные требования к методам и средствам отбора проб, условиям их хранения и транспортировки в лабораторию индивидуальны для каждого загрязняющего вещества и описываются в методических документах.

2.4. Мониторинг атмосферного воздуха

Целью мониторинга атмосферного воздуха является получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере близлежащих к НПС населенных пунктах, т.е. на границе СЗЗ.

Согласно Санитарно-эпидемиологическому заключению № 17-1-14-2-1344 от 29.12.2015 года по всем объектам ШНУ определен размер санитарно-защитных зон:

ГНПС «Шымкент» от 300 до 499 м (III класс опасности);

ГНПС «Чулак-Курган» от 300 до 499 м (III класс опасности);

НПС «Жуан-Тюбе» 150 м (IV класс опасности);

НПС «Сузак» 100 м (IV класс опасности);

ПСП «Шымкент» 100 м (IV класс опасности);

ННП «Шагыр» от 300 м до 499 м (IV класс опасности);

БПО «Шымкент» 100 м (IV класс опасности);

АВП «Шардара» 150 м (IV класс опасности).

Период и частота осуществления измерений качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ зависит от периода работы основных источников загрязнения атмосферного воздуха, осуществляется периодически. Поэтому инструментальное определение качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ планируется проводить 4 раза в год с подветренной и наветренной сторон.

Проведение наблюдений на границе СЗЗ предусматривается по следующим ингредиентам: углерода оксид, азота (IV) оксид, азота диоксид, серы диоксид, сероводород, углеводороды общие, зола мазутной, пыли неорганической с содержанием $8\text{Ю}2. < 20\%$.

Одновременно с отбором проб будет производиться определение метеорологических характеристик: температура, направление ветра, скорость ветра, атмосферное давление, влажность воздуха.

Характерной особенностью при измерении загрязнения атмосферы на границе СЗЗ является постоянное или периодичное изменение направления ветра порядка $40-50^\circ$. Организация контроля, количество и сроки наблюдений проводятся согласно ГОСТу 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» и РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Программа наблюдений за состоянием воздушного бассейна производится в соответствии с планом - графиком и устанавливается согласно нормативно - методическим документам РК.

Отбор проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ и определение содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе осуществляется по следующим нормативным документам:

V **РК 3.02.0366.99 (ГН 2.16.695-98)** «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

V **РК 3.02.037.99 (ГН 2.16.696-98)** «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

V **РД 52.01.186-89.** Часть 2. Порядок отбора и хранения проб.

Методики выполнения химических анализов загрязняющих веществ атмосферного воздуха:

РД 52.01.186-89 Пыль неорганическая с содержанием $8\text{I} < 20\%$ - весовой метод, азота (IV) оксид, серы диоксид, сероводород - фотометрический метод определения.

Палладий - 3 - Оксид углерода

Хроматограф «Цвет - 100», хроматографический метод - Углеводороды.

Пыль неорганическая отбирается на фильтры АФАХП-10, с помощью эжекторного аспиратора с расходом воздуха 20 л/мин. Время отбора 20 мин. Содержание пыли определяется гравиметрическим методом на аналитических весах ВЛР-200.

Диоксид серы - отбор проб воздуха выполняется на сорбционные трубки, с применением автомобильного аспиратора, с расходом воздуха 0,5 л/мин время отбора 20 мин. Количественное содержание диоксида серы выполняется фотометрическим методом (РД 52.04.186-89 стр.196).

Азота (IV) оксид - отбор проб выполняется на сорбционные трубки с применением автомобильного аспиратора, с расходом воздуха 0,25 л/мин, время отбора 20 мин. Содержание азота (IV) оксид определяется фотометрическим методом (РД 52.04.186-89 стр.109).

Оксид углерода пробы отбираются в камеры. Определение проводится электрохимическим методом, с помощью газоанализатора Палладий - 3 (РД 52.04.186-89 стр.323).

Пробы для определения **углеводородов** отбираются в газовые пипетки, анализ выполнен газохроматографическим методом с применением «ЛХМ» - 80 (РД 52.04.186-89 стр.293).

Сероводород - отбор проб проводится в подготовленные поглотители Рихтера, с помощью электроаспиратора модель, с расходом воздуха 4 л/мин в течение 20 мин. Содержание сероводорода в воздухе определяется фотометрическим методом (РД 52.04.186-89 стр.206).

2.5. Мониторинг сточных вод

В рамках производственного экологического контроля за соблюдением нормативов ПДС необходимо осуществлять:

1. Регулярный отбор проб и их анализ на качественный состав сбрасываемых в пруд-накопитель хозяйственно- бытовых сточных вод.
2. Постоянный контроль за эпидемиологическим состоянием в районе сброса сточных вод во избежание создания неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановки.
3. В случае несоответствия результатов химических анализов нормативным требованиям, необходимо увеличить частоту отбора проб.
4. При изменении условий, влияющих на объемы и качество, схема-график аналитического контроля подлежит пересмотру.
5. Контроль за составом загрязняющих веществ в сточных водах, перед сбросом и непосредственно на поля фильтрации.

2.6. Нормативные документы, используемые при проведении отбора проб и лабораторного анализа подземных, поверхностных и сточных вод

1. «Обобщенный перечень предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов». М, 1990 г.
2. Нормативы ПДС сточных вод устанавливаются на основании разработанного проекта предприятия
3. «Вода. Общие требования к отбору проб» (ГОСТ 24481-82)
4. «Правила охраны поверхностных вод. Типовое положение». М, 1991 г.
5. «Санитарные правила и нормы охраны поверхностных вод от загрязнения», №301.070.98 РК, М-1988г.
6. РНД 03.1.4.3.01-94 «Методические указания по нормированию объемов образования и размещения отходов обогащения горнообогатительных предприятий». Алматы, 1995г.
7. РДС РК В.2.5-11-99 «Правила приема сточных вод в систему канализации населенных пунктов», Алматы, 1999г.
8. ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод». (Кальций, жесткость, магний, рН (водородный показатель), карбонаты и гидрокарбонаты, хлориды, сухой остаток, окисляемость перманганатная).
9. РД 52.24.486-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации аммиака и ионов аммония в водах фотометрическим методом с реактивом Несслера».
10. РД 52.24.381-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации нитритов в водах фотометрическим методом с реактивом Грисса».
11. РД 52.24.476-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации нефтепродуктов в водах ПК фотометрическим методом».
12. РД 52.24.401-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации сульфатов в водах титриметрическим методом с солью свинца».
13. РД 52.24.419-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации растворенного кислорода в водах титриметрическим методом».
14. РД 52.24.421-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений химического потребления кислорода в водах».
15. РД 52.24.420-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений биохимического потребления кислорода в водах скляночным методом».
16. РД 52.24.382-95 «Методические указания. Методика выполнения измерений массовой концентрации фосфатов и полифосфатов в водах фотометрическим методом».

17. ПНД Ф 14.1: 2: 4.158-95 «МВИ массовой концентрации анионных поверхностно-активных веществ в пробах природных, питьевых и сточных вод на анализаторе жидкости «Флюорат-02»» (регистрационный номер К2 07.00.00404-2005)
18. МВИ массовых концентраций меди в пробах природной, питьевой и сточной воды на анализаторе жидкости «Флюорат-02» ПНД Ф 14.1:2:4.28-95 (рег. номер К2 07.00.00490-2006)
19. «МВИ массовых концентраций цинка в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюорат-02»» 20. ПНД Ф 14.1:2:4.183-02 (рег. номер К2 07.00.00486-2006)
21. ПНД Ф 14.1: 2: 4.181-02 «МВИ массовой концентрации алюминия в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюорат-02»» (регистрационный номер К2 07.00.00405-2005)
22. «МВИ массовой концентрации марганца в пробах природных, питьевых и сточных вод фотометрическим методом с использованием анализатора жидкости «Флюорат-02»» (регистрационный номер 0000188)
23. ГОСТ 18826-73 «Вода питьевая» (Нитраты, фотоколориметрический метод с салициловокислым натрием).
24. ГОСТ 26449.1-85 «Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод». (Взвешенные вещества, фенолы)
25. ГОСТ 4386-81 «Вода питьевая». Методы определения массовой концентрации фтора (Фторид ионы).
26. ГОСТ 26449.1-85 Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод. (Железо, хром, никель).
27. ГОСТ 18308-72 «Вода питьевая». Методы определения содержания молибдена

2.7. Мониторинг почв и растительного покрова

Мониторинг почв и растительности является составной частью системы производственного мониторинга, рекомендуемой для МН Восточного филиала АО «КазТрансОйл». Данный вид мониторинга предполагает решение задач по:

- своевременному выявлению и контролю изменений структуры почвенно-растительного покрова и состояния почв и растительности под влиянием производственной деятельности магистрали;
- оценке, прогнозу и разработке рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий, рациональному использованию и охране почв и растительности;
- созданию информационного обеспечения мониторинга почв и растительности.

Оценка состояния почв и растительности осуществляется по результатам анализа направленности и интенсивности изменений, путем сравнения полученных показателей с первичными данными, а также с нормативными показателями.

Геоэкологическое обследование территории промышленных объектов позволяет выявить деградированные участки почвенного покрова. Наряду с растительным покровом первый техногенный «удар» принимают на себя верхние, самые ценные, обогащенные органическими веществами, и корнеобитаемые горизонты почв. Учитывая климатические условия и недостаточное увлажнение рассматриваемой территории, можно говорить о том, что процессы миграции загрязнения здесь будут замедлены. Поэтому, загрязняющие вещества, поступающие в почву от различных источников воздействия, будут локализованы непосредственно в местах их поступления.

Оперативный мониторинг направлен на слежение за изменениями, связанными с конкретной ситуационной обстановкой в местах, подверженных нарушениям, а также на участках проведения рекультивационных работ. Выявление таких мест может производиться на основании планов проведения работ, журналов регистрации отказов, путем наземных маршрутных обследований, с помощью методов дистанционного аэрокосмического зондирования.

На выявленных загрязненных участках производится обследование с определением площадей и характера загрязнения, составляется карта состояния загрязнения и нарушенных земель, рекомендуются мероприятия для локализации и ликвидации загрязнения, разрабатывается схема последующего мониторинга.

Целью мониторинга почв и растительного покрова является получение информации о состоянии почв на границе СЗЗ объектов нефтепроводного управления (таблица 12).

Организация контроля, отбор проб и сроки наблюдения проводятся согласно, ГОСТа 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Программа наблюдений за состоянием почвы производится согласно нормативно-методических документов РК.

Таблица 1.

Мониторинг почвенного покрова

№ п/п	Место отбора	Параметры	Периодичность
1	Производственные объекты ШНУ на границе СЗЗ	рН, нефтепродукты	1 раз в год Глубина 0-5 см, 5-20см ГОСТ 17.4.4.02-84

2.8. Мониторинг отходов производства и потребления

В результате производственной и хозяйственной деятельности на объектах, принадлежащих предприятию, образуются производственные и твердо-бытовые отходы.

Хранение отходов на территории предприятия имеет временный характер, образованные отходы по мере накопления вывозятся с территории предприятия для дальнейшей переработки и утилизации специализированными организациями на договорной основе. Таким образом, способы временного хранения и утилизации говорят о том, что их формирование и пребывание на территории объекта не оказывает негативного воздействия на состояние природной среды.

Таблица №2.

Состав отходов ШНУ

Наименование, вид отходов	Класс опасности отходов	Место размещения
Отработанные люминесцентные лампы	I	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Отработанные аккумуляторы	III	По мере накопления передача на утилизацию в специализированное предприятие по договору
Нефтешлам	III	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Отработанные масла	III	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Промасленные фильтры	III	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Отходы тары из-под лакокрасочных материалов	III	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору

Замазученный грунт	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Промасленная ветошь	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Металлолом (огарыши электродов, металлическая стружка, лом черных металлов)	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Отработанные автошины	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Зола (сажа)	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Средства индивидуальной защиты (СИЗ) и спецодежда	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Твердые бытовые отходы	IV	Вывоз по мере накопления в специализированное предприятие по договору
Пищевые отходы	Нетоксичные	Передача населению на корм животным

2.9. Радиологический контроль

Согласно требованиям п. 246 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (СЭТОРБ-2015), утвержденных Утверждены приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 261, необходимо проведение обследования производственных объектов с целью определения эффективной дозы производственного облучения.

Раздел 12 Правил, устанавливает санитарно-эпидемиологические требования к производственному радиационному контролю объектов нефтегазового комплекса.

При добыче, переработке и транспортировке нефти и газа в окружающую среду поступают природные радионуклиды семейств урана-238 (далее - 238U) и тория-232 (далее - 232Th), а также калия-40 (далее - 40K). Радионуклиды осаждаются на внутренних поверхностях оборудования (насосно-компрессорные трубы, резервуары и другие), на территории организаций и поверхностях рабочих помещений, концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды.

Таблица 3

№ п/п	Место отбора	Параметры	Периодичность
-------	--------------	-----------	---------------

1	ГНПС «Шымкент», ГНПС «Чулак-Курган», БПО ШНУ, НПС «Сузак», ПСП «Шымкент», ННП «Шагыр», АВП «Шардара»	-Отбор проб ОС (почва, вода) для оценки наличия радиоактивного загрязнения; -Измерение эквивалентной равновесной объемной активности радона и торона; -Оценка эффективной дозы облучения работников.	1 раз в 3 года
---	--	--	----------------

3. Техника безопасности при проведении ПЭМ

При выполнении данных работ будут соблюдаться все существующие нормы безопасности при проведении аналогичных работ:

-представители подрядной организации перед началом работ на объектах управления проходят инструктаж по ОТ, ПБ и ООС;

- все работы по контролю источников загрязнения атмосферы должны производиться в присутствии представителя предприятия.

- подключение и отключение электрических и пневмометрических магистралей, контрольной аппаратуры производится совместно с работником предприятия.

Протокол отбора проб фиксируется подписями исполнителей и представителя контролируемого предприятия с указанием времени окончания работ.

Ответственный за проведение отбора проб проверяет состояние рабочей площадки, места ввода средств измерений; исполнители укладывают приборы в футляры, приводят в порядок рабочее место, уведомляют представителя предприятия об окончании работ и покидают рабочую площадку.

Обо всех недостатках, обнаруженных во время работы, специалисты подрядных организации сообщают присутствующему при отборе проб представителю предприятия; при необходимости извещения администрации предприятия выявленные нарушения вносятся в акт проверки.

4. Документирование результатов экологического мониторинга

Документированию подлежат все стадии работы, начиная с отбора проб. Результаты лабораторных исследований должны записываться в лабораторный журнал. Полученный цифровой материал оформляется исполнителем (подрядной организацией) в виде информационного отчета заказчику 1 раз в квартал.

5. Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров

При выборе оборудования и методов системы производственного экологического мониторинга следует учитывать:

- пригодность выбранной методики в данной ситуации;
- доступность необходимого оборудования;
- стоимость анализа;
- чувствительность метода;
- продолжительность отбора проб и их анализа;
- мешающее влияние возможных факторов на результаты контроля.

Применяемые при экологическом мониторинге средства и методы должны быть аттестованы и введены в действие нормативными документами.

При использовании других ведомственных методик следует уточнять, являются ли рекомендованные способы проведения измерений пригодными для технологического контроля на предприятии или же для оценки качества природных сред. Выполнение аналитических измерений по не аттестованным методикам может поставить под сомнение полученные результаты.

При прочих равных условиях необходимо предпочесть методы прямого анализа, не связанного с химической подготовкой пробы.

В случаях, когда такая подготовка необходима, отдавать предпочтение методикам, которые требуют минимального количества стадий фильтрования, экстракции, отгонки, переноса из одного сосуда в другой, воздействия высоких температур и т.п. (при этом методика должна быть достаточно чувствительной и селективной для выполнения анализа).

В целях снижения стоимости организации и проведения производственного экологического мониторинга необходимо использовать предварительные скрининговые (рекогносцировочные, маркерные) исследования уровня токсичности выбросов, сбросов и отходов.

В таблице представлено оборудование, используемое для скрининговых (рекогносцировочных, маркерных) исследований.

Таблица 3.

Тип прибора	Возможные области применения
Кондуктометр или прибор для измерения сопротивления водных растворов	Оценка минерализации воды, локализация источников сбросов электролитов (солей, щелочей, кислот)
pH-метр, ионометр	Определение водородного показателя (pH); при использовании ионоселективных электродов - определение присутствия нитратов, хлоридов и других ионов.
Газоанализатор	Полуколичественное определение наиболее часто встречающихся вредных примесей в атмосферном воздухе
Фотоэлектроколориметр	Измерения многих параметров, основанные на проведении цветных реакций; при соответствующей подготовке проб можно использовать для анализа состава воздуха, воды, почвы, биологических тканей
Газовый хроматограф (в том числе переносной)	Определение органических примесей в составе атмосферного воздуха и воды
Прибор контроля интегральной токсичности природных сред	Контроль интегральной токсичности проб воды и водных вытяжек из различных объектов окружающей среды

6. Нештатные ситуации

Из технических объектов, являющихся источником повышенной экологической опасности, следует выделить линейные сооружения, в первую очередь, трубопроводы из-за низкой коррозионной стойкости. Предупреждение аварий, их негативного влияния на ход естественных процессов является основной предпосылкой недопущения ухудшения состояния окружающей среды.

Нефтепроводы пересекают не только участки с различными грунтовыми участками, геохимической обстановкой и экосистемами, существенно изменяющимися по длине трассы, но и

различные природно-географические районы. При этом далеко не всегда имеется достоверная информация как по инженерно-геологическим условиям района работ, так и по характеру воздействия трубопроводов на компоненты экосистем.

Кроме того, на стадии строительства отмечаются случаи нарушения организационной и технологической дисциплины, отступления от проектных решений. Проводимые опрессовки и испытания трубопроводов не всегда позволяют выявить строительный и технологический брак до его эксплуатации. В результате на трубопроводах возникают участки с существенными отклонениями от первоначального состояния, а также измененными «внешними» параметрами проявления природных факторов (эрозия, просадки, обводнение территории и т.д.), повышающими вероятность аварийных ситуаций. Эти дефекты проектного, строительного и технологического характера, как правило, выявляются только при эксплуатации в виде отказов линейной части трубопроводов. Техногенные воздействия на окружающую среду (нарушение почв, растительного покрова, естественного стока вод и пр.) и эксплуатационные (тепловое и иное воздействие) приводят к существенному изменению инженерно-геологических условий по трассе.

Анализ аварийности в системе магистрального транспорта нефти показывает, что наибольшее негативное воздействие объектов магистральных нефтепроводов связано с загрязнением нефтью окружающей среды и пожаром розлитой нефти. При этом основной ущерб от аварии вызывается, как правило, разгерметизацией линейной части МН. Аварии на НПС и резервуарных парках имеют локальный характер и не могут нанести существенного ущерба населению и окружающей среде.

В зависимости от тяжести и последствий, не повлекших за собой несчастные случаи, аварии на линейной части МН подразделяются на аварии I и II категории.

Авария I категории - разрушение нефтепровода, зданий и сооружений вдоль линейной части МН, повлекшее за собой взрыв паров или возгорание нефти и остановку процесса ее транспортирования свыше 72 часов. Авария II категории - повреждение нефтепровода, повлекшее за собой разрушение зданий и сооружений вдоль линейной части МН, остановку процесса транспортирования нефти свыше 72 часов.

Обнаружение аварий и инцидентов на МН осуществляется следующими методами:

- визуальным;
- контрольным изменением нормативной величины давления;
- графоаналитическим;
- балансового учета нефти;
- анализа изменения нагрузки электродвигателей;
- параметрическим контролем расхода и давления нефти;
- приборной диагностикой (ультразвуковой и акустической);
- контрольным отклонением давления вдоль трассы нефтепровода.

Основными признаками аварии или инцидента при их визуальном обнаружении являются: видимый выход нефти на поверхность трассы, изменение цвета (пожелтение) растительности, изменение цвета (потемнение) снежного покрова, появление радужной пленки на поверхности воды, а также обнаружение по специфичному запаху нефти. Эти признаки могут быть обнаружены обходчиками или летными наблюдателями при патрулировании трассы МН, обслуживающим персоналом при проведении работ в охранной зоне нефтепровода, а также посторонними лицами,

В АО «КазТрансОйл» осуществляется система прогнозирования наступления аварийных случаев и проведения планово-предупредительных мероприятий по их недопущению.

Основные мероприятия, направленные на предупреждение аварий и локализацию разлива нефти:

- организация аварийно-восстановительных служб в нефтепроводных управлениях и нефтеперекачивающих станциях;
- разработка и периодическое обновление Планов ликвидации возможных аварий на объектах МН;
- строительство защитных сооружений в местах попадания нефти при аварии (населенные пункты, водные объекты, транспортные коммуникации);

- строительство обвалований вокруг резервуарных парков и отдельных резервуаров для хранения нефти;
- сооружение защитных бордюров вокруг площадок фильтров-грязеуловителей, узлов приема-пуска очистного устройства;
- организация охраны объектов МН;
- организация постов наблюдения на переходах нефтепроводов через водные объекты.

7. План ликвидации аварий

В АО «КазТрансОйл» во всех подразделениях разработаны и утверждены Планы ликвидации аварий (ПЛА).

Аварийные планы включают в себя:

- Организационные меры на случай аварии и ответственность за них;
- Перечень ответственных лиц;
- Подробные данные об аварийных службах (пожарном отделении, службах по борьбе с разливами);
- Планы передачи внутренних и внешних сообщений;
- Действия, предпринимаемые в случае различных видов аварий;
- Информацию об опасных материалах, включая потенциальное воздействие каждого материала на окружающую среду, и меры, которые следует принять в случае аварийного выброса;
- Планы подготовки и проверку эффективности.

8. Противоаварийная подготовка

Во исполнение политики по минимизации рисков возникновения аварий и их последствий разработаны и своевременно реализуются программы по охране труда, пожарной и промышленной безопасности. Противоаварийная подготовка ведется на учебно-тренировочных занятиях (УТЗ) по данным программам, с проведением теоретических занятий и практических тренировок по ликвидации аварий.

Главной целью *мониторинга за техническим состоянием магистральных нефтепроводов* является своевременное установление всех возможных типов аварийно-опасных участков по трассам трубопроводов, их оперативный или плановый ремонт, определение участков с существенными нарушениями природного ландшафта и разработка мероприятий по их восстановлению.

9. Наземное патрулирование

На всех участках МН должна быть обеспечена возможность вдольтрассового проезда и подъезда к любой точке нефтепровода для выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту.

Целью осмотра являются: определение технического состояния оборудования, коммуникаций и сооружений; обнаружение нарушений ПТЭМН, Правил охраны магистрального трубопровода; выявление неисправностей и повреждений линейной части МН, неисправностей на близлежащих сооружениях и объектах, реально угрожающих целостности нефтепровода.

Периодичность и объемы патрулирования ЛЧ МН устанавливаются руководством подразделений филиала согласно РД 39-033-02 «Правила технической эксплуатации магистральных нефтепроводов». В управлении наземное патрулирование производится 2 раза в неделю.

Осмотры подразделяются на плановые и внеочередные.

При плановом осмотре должны проверяться: охранная зона и зона минимальных расстояний; переходы через искусственные и естественные препятствия; запорная арматура,

площадки запорной арматуры и аварийного запаса труб; узлы приема и пуска очистных и диагностических устройств; вдольтрассовые дороги, проезды, подъезды к нефтепроводам, мосты, дамбы, переезды через нефтепроводы, водопропускные и противопожарные сооружения; вдольтрассовые линии связи и электропередач; знаки обозначения трассы, знаки судоходной обстановки, а также пересечения коммуникаций сторонних организаций.

Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий, при обнаружении выхода нефти на трассе нефтепровода, падении давления, отсутствии баланса нефти и других признаках повреждения нефтепровода.

10. Материалы и средства для ликвидации разливов нефти

В целях незамедлительного реагирования на возможные аварийные ситуации в окружающей среде и предотвращения аварийных разливов нефти, АО «КазТрансОйл» считает необходимым:

- обеспечение наличия средств, природоохранного оборудования, достаточных для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;
- организацию взаимодействия рабочих подразделений непосредственно занятых в локализации разливов нефтепродуктов с руководством Общества;
- создание (складирование) неснижаемого запаса высокоэффективных средств с многократным запасом сорбционной емкости.

11. Аварийно-восстановительные пункты (АВП)

Согласно мероприятиям по поддержанию готовности к применению сил и средств в АО «КазТрансОйл» созданы аварийно-восстановительные подразделения, входящие в состав аварийно-спасательных формирований Агентства Республики Казахстан по чрезвычайным ситуациям. Для ликвидации аварий в подразделениях филиалов Общества созданы аварийновосстановительные пункты.

Поддержание готовности к ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет выполнения следующих мероприятий:

- комплектование АВП техническими средствами, приспособлениями, средствами жизнеобеспечения согласно таблице технической оснащенности;
- создание неснижаемого запаса оборудования, запасных частей и материалов;
- проведение плановых учебно-тренировочных занятий и учений по ликвидации аварий;
- запрещение использования аварийной техники и технических средств для выполнения плановых работ.

Все нефтепроводные подразделения оснащены переносными и стационарными газоанализаторами и газосигнализаторами по определению опасных концентраций взрывопожароопасных газов и вредных веществ.

12. Процедура устранения нарушений экологического законодательства

При угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба охраны окружающей среды объекта обязана немедленно об этом информировать руководство для принятия мер по нормализации обстановки предоставив протокол действий в нештатных ситуациях, а он, в свою очередь, должен информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Экономическая оценка ущерба от загрязнения окружающей среды определяется согласно Правил, утвержденных постановлением Правительства РК от 27.06.2007г. №535.

Согласно «Правил согласования программ производственного экологического контроля и требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля» №123-П от 27.04.2007г, после аварийных эмиссий в окружающую среду производится производственный мониторинг воздействий, программа которого согласовывается с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора.

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

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природная среда, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой природной среде и по измеряемым ингредиентам. Мониторинговые наблюдения 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 наблюдений.

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

13. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК

Шымкентско НУ ВФ АО «КазТрансОйл» с периодичностью 1 раз в квартал проводит внутренние проверки соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями разрешений. В ШНУ создана постоянно действующая комиссия (ПДК), в состав которой привлекается инженер - эколог. Аналогичные проверки проводятся ПДК Центрального Аппарата АО «КазТрансОйл». По материалам проверок составляются планы мероприятий по устранению выявленных ПДК (ЦА, филиала, управления) несоответствий с указанием сроков выполнения и лиц, ответственных за исполнение и утверждаются первыми руководителями. Внутренние проверки проводятся инженером-экологом, в должностные обязанности которого входит:

- осуществление контроля за соблюдением природоохранного законодательства Республики Казахстан, инструкций, стандартов и нормативов в подразделениях организации;
- содействие снижению вредного влияния производственных факторов на жизнь и здоровье работников;
- осуществление контроля за соблюдением технологических режимов объектов, анализ их работы, слежение за состоянием окружающей среды в районе расположения объектов;
- участие в проверке технического состояния оборудования требованиям по рациональному природопользованию;
- принятие мер по предотвращению загрязнения окружающей среды, выбросов вредных веществ в атмосферу, уменьшению технологических отходов, рациональному использованию земельных и водных ресурсов;
- разработка проектов перспективных и текущих планов по охране окружающей среды, контроль за их выполнением;
- участие в проведении экологической экспертизы технико-экономических обоснований, проектов расширения и реконструкции действующих производств, а также внедрении новых технологий и оборудования, разработке мероприятий по внедрению новых технологий;

- участие в работе комиссий по проведению экологического аудита деятельности организации.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля и планом природоохранных мероприятий;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- выполнение планов корректирующих действий ответственными лицами цехов, участков по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства в целом для соответствия системы экологического менеджмента требованиям Международного стандарта ИСО 14001:2004.

Об итогах проверки информируется начальник управления для принятия им мер воздействия.

14. Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

При проведении внутренних проверок на предприятии обязательным требованием является рассмотрение ответственным лицом отчетов о предыдущей проверке, выполнение предписания государственных контролирующих органов. По окончании проверки ответственным лицом составляется письменный отчет руководителю предприятия. В случае выявления в результате внутренних проверок нарушений должностным лицом, осуществляющим проверку, составляется протокол, с указанием предписаний об устранении нарушения.

Внутренняя ответственность каждого работника предусмотрена должностной инструкцией работников за проведение производственного экологического контроля. Данный проект программы распространяется на все структурные подразделения ШНУ.

15. Создание банка данных производственного экологического контроля

Шымкентское НУ будет осуществлять внутренний учет, формировать и предоставлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, установленными «Правилами согласования программ производственного экологического контроля и требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля» (Утвержден приказом Министра ООС РК от 27 апреля 2007года №123- П, зарегистрирован в Министерстве Юстиции РК 8 июня 2007г. №4714). Отчет по результатам производственного экологического контроля должен содержать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок. Периодичность предоставления отчетности по результатам производственного контроля на предприятии - ежеквартально, в течение 45 дней после отчетного квартала.

Результаты производственного экологического контроля будут представлены в формате банка данных Заказчика. При необходимости, может быть разработана система хранения и обработки данных производственного контроля в любом устраивающем Заказчика формате, т.е. не требующего специализированного программного обеспечения до современных ГИС систем.

16. Финансирование

Финансирование программы производственного экологического контроля осуществляется за счет утвержденного бюджета АО «КазТрансОйл».

17. Порядок анализа и корректировки

В процессе реализации программы производственного экологического контроля управлением будут проводиться ее анализ не реже одного раза в год и вноситься коррективы при:

- изменении в производственных технологических процессах;
- реконструкции предприятия и модернизации оборудования.

График контроля за соблюдением нормативов ПДС

Наименование контролируемого показателя	Спдс, МГ/Л Очищенные бытовые сточные	Номер точки, место	Периодичность	Метод анализа
НПС «Жуан-Тюбе»				
2017 г. (контроль)				
Взвешенные вещества	-	Точка 1 Сооружения мехочистки сточных вод (вход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Сухой остаток, в т.ч.:	-			
Сульфаты	-			
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Нитриты (по N02)	-			
Нитраты (по N03)	-			
Фосфаты	-			
Фенолы	-			
Нефтепродукты	-			
СПАВ	-			
ХПК	-			
БПКполн.	-			
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 2 Сооружения мехочистки сточных вод (выход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные вещества	-			
Сухой остаток, в т.ч.	-			
Сульфаты	-			
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Азот нитритный	-			
Азот нитратный	-			
Нефтепродукты	-			
Фенолы	-			
СПАВ	-			
Фосфаты	-			
ХПК	-			
БПКп	-			
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 3 Поля фильтрации Карта полей (у противоположного берега)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные вещества	0,234			
Сухой остаток, в т.ч.	0,0002			
Сульфаты	0,0044			
Хлориды	0,0004			
Азот аммонийный	0,0011			

Наименование контролируемого показателя	Спдс, МГ/Л Очищенные бытовые сточные	Номер точки, место	Периодичность	Метод анализа
Азот нитритный	0,0000			
Азот нитратный	0,0097			
Нефтепродукты	0,0000			
СПАВ	0,0204			
Фосфаты	41,7847			
ХПК	8,335			
БПКп	11,421			
Железо	0,034			

Наименование контролируемого показателя	График контроля за соблюдением нормативов ПДС			
	Спдс, мг/л	Номер точки место отбора проб	Периодичность	Метод анализа
ГНПС «Шымкент»				
Взвешенные вещества		Точка 1 Сооружения биоочистки сточных вод (вход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Сухой остаток	-			
Сульфаты	-			
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Азот нитритный				
Азот нитратный	-			
Фосфаты	-			
Нефтепродукты	-			
СПАВ	-			
ХПК	-			
БПК5	-			
Железо	-			
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 2 Сооружения биоочистки сточных вод (выход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные	-			
Сухой остаток	-			
Сульфаты	-			

Наименование контролируемого показателя	График контроля за соблюдением нормативов ПДС			
	Спдс, мг/л	Номер точки место отбора проб	Периодичность	Метод анализа
ГНПС «Шымкент»				
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Азот нитритный	-			
Азот нитратный	-			
Фосфаты	-			
Нефтепродукты	-			
СПАВ	-			
ХПК	-			
БПК5	-			
Железо	-			
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 3 Пруды-накопители	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные	0,42731			
Сухой остаток	10,7083			
СулыМа/пы	2,66514			
Хлориды	2,73618			
Азот аммонийный	0,03315			
Азот нитритный	0,00434			
Азот нитратный	0,06512			
Фосфаты	0,01013			
Нефтепродукты	0,00342			
СПАВ	0,00434			
ХПК	0,35797			
БПК5	0,17195			
Железо	0,00513			
Микробиологические показатели	В соответствии с утвержденными свойствами сточных вод			

Наименование

График контроля за соблюдением нормативов ПДС

контролируемого показателя	Спдс. мг/л	Номер точки место отбора проб	Периодичность	Метод анализа
ГНПС «Чулак-Курган»				
Взвешенные вещества		Точка 1 Сооружения биоочистки сточных вод (вход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Сухой остаток	-			
Сульфаты	-			
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Азот нитритный				
Азот нитратный	-			
Фосфаты	-			
Нефтепродукты	-			
СПАВ	-			
ХПК	-			
БПКполн.	-			
Железо общее	-			
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 2 Сооружения биоочистки сточных вод (выход)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные	-			
Сухой остаток	-			
Сульфаты	-			
Хлориды	-			
Азот аммонийный	-			
Азот нитритный	-			
Азот нитратный	-			
Фосфаты	-			
Нефтепродукты	-			
СПАВ	-			
ХПК	-			
БПКполн,	-			
Железо	-			

Наименование контролируемого показателя	График контроля за соблюдением нормативов ПДС			
	Сиде, мг/л	Номер точки место отбора проб	Периодичность	Метод анализа
Температура, окраска, запахи привкусы, балл		Точка 3 Пруды-накопители	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в Республике Казахстан
Взвешенные	40,71			
Сухой остаток	486,61			
СулыМа/пы	113,54			
Хлориды	47,78			
Азот аммонийный	2,30			
Азот нитритный	0,41			
Азот нитратный	4,52			
Фосфаты	1,49			
Нефтепродукты	0,2			
СПАВ	0,36			
ХПК	25,45			
БПКполн	12,25			
Железо общее	0,27			
Микробиологические показатели	В соответствии с утвержденными свойствами			

№	Наименование мероприятий	Периодичность выполнения	Точки отбора	Исполнитель	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
1	<i>Производственный экологический контроль атмосферного воздуха</i>				
1.1	<p>Осуществление инструментальных замеров содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю за загрязнением атмосферы» по следующим ингредиентам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • оксид азота (в пересчете на диоксид) • пыль неорганическая; • сероводород; • диоксид серы; • оксид углерода; • углеводороды (C₁-C₅ и C₆-C₁₀). 	1 раз в квартал	<p>ГНПС «Шымкент» База «ШНУ» НПС «Жуан-Тобе» ГНПС «Шолак-Корган» ННП «Шагыр» АВП «Чардара» НПС «Сузак»</p>	<p><i>Испытательная лаборатория ТОО «Восток-Экология»:</i> Гос. лицензия Министерства ООС № 00980Р (№ 0044770) и Приложение к Гос. лицензии № 0073104 от 21.06.07; Аттестат аккредитации № KZ. И.00.0061 от 31.03.08; Сертификаты поверки оборудования: № ВА-07-01-1457 от 10.03.09, № ВА 04-01-0142 от 13.01.09, № ВА 07-01-0262 от 16.01.09, № ВА 04-01-0463 от 23.01.09; оттиск поверительного клейма от 03.07.08.</p>	Восточный филиал АО «КазТрансОйл»

№	Наименование мероприятий	Периодичность выполнения	Точки отбора	Исполнитель	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
1.3	<p>Осуществление инструментальных замеров по определению концентрации загрязняющих веществ в выбросах организованных источников (котельных) и определение соответствия выбросов установленным нормативам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • оксид азота (в пересчете на диоксид); • зола мазутная; • сероводород; • диоксид серы; • оксид углерода; • бензапирен; • формальдегид; • бензол; • ксилол; • толуол; • углеводороды (C₁-C₅ и C₆-C₁₀); • скорость, объём и температура газа. 	1 раз в год	<p>ГНПС «Шымкент» НПС «Жуан-Тобе» ГНПС «Шолак-Корган» ННП «Шагыр» НПС «Сузак» База «ШНУ» ПСП «Шымкент»</p>	<p><i>Испытательная лаборатория ТОО «Восток-Экология»:</i> Гос. лицензия Министерства ООС № 00980Р (№ 0044770) и Приложение к Гос. лицензии № 0073104 от 21.06.07; Аттестат аккредитации № KZ. И.00.0061 от 31.03.08; Сертификаты поверки оборудования: № ВА-07-01-1457 от 10.03.09, № ВА 04-01-0142 от 13.01.09, № ВА 07-01-0262 от 16.01.09, № ВА 04-01-0463 от 23.01.09; оттиск поверительного клейма от 03.07.08.</p>	АО «КазТрансОйл»
1.4.	Создание базы данных по результатам производственного экологического контроля для осуществления анализа состояния атмосферного воздуха	Постоянно			
2	<i>Производственный экологический контроль почвенного покрова</i>	2 раза в год	<p>ГНПС «Шымкент» НПС «Жуан-Тобе» ГНПС «Шолак-Корган» ННП «Шагыр» АВП «Чардара» НПС «Сузак» БПО «ШНУ»</p>		
2.1	<p>Отбор проб и выполнение химических анализов почвенного покрова на следующие показатели:</p> <ul style="list-style-type: none"> • рН, нефтепродукты, радиологический анализ (гамма-спектрометрия, гамма-фон) 				

№	Наименование мероприятий	Периодичность выполнения	Точки отбора	Исполнитель	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
3	<i>Производственный экологический контроль подземных, поверхностных и сточных и вод</i>			<i>Испытательная лаборатория ТОО «Восток-Экология»:</i> Гос. лицензия Министерства ООС № 00980Р (№ 0044770) и Приложение к Гос. лицензии № 0073104 от 21.06.07;	
3.1	Отбор проб и выполнение химических анализов подземных вод на следующие показатели (<i>артезианские скважины</i>): <ul style="list-style-type: none"> Органолептические показатели (запах, цветность, мутность, привкус); тяжёлые металлы (Al, Ba, Be, B, Fe, Cd, Mn, Cu, Mo, As, Ni, Hg, Pb, Se, Sr, Cr, Zn), NO₃, SO₄, F, Cl, CN, pH, сухой остаток (общая минерализация), жёсткость общая, перманганатная окисляемость, нефтепродукты, СПАВ. 	1 раз в квартал	ГНПС «Шымкент» ГНПС «Шолак-Курган» НПС «Жуан-Тобе» БПО «ШНУ» НПС «Сузак» АВП «Чардара» ННП «Шагыр»	Аттестат аккредитации № KZ. И.00.0061 от 31.03.08; Сертификаты поверки оборудования: № ВА-07-01-1457 от 10.03.09, № ВА 04-01-0142 от 13.01.09, № ВА 07-01-0262 от 16.01.09, № ВА 04-01-0463 от 23.01.09; оттиск поверительного клейма от 03.07.08.	Восточный филиал АО «КазТрансОйл»

№	Наименование мероприятий	Периодичность выполнения	Точки отбора	Исполнитель	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
3.2	<p>Отбор проб и выполнение химических анализов подземных вод на следующие показатели (<i>наблюдательные скважины</i>):</p> <ul style="list-style-type: none"> Полный химический анализ с определением тяжелых металлов (алюминий, барий, бериллий, бор, кадмий, марганец, медь, молибден, мышьяк, никель, ртуть, свинец, селен, фториды, хром, цинк). Сокращенный химический анализ: рН, сухой остаток (общая минерализация), жесткость общая, нефтепродукты, окисляемость, СПАВ, взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, карбонаты, магний, кальций, железо общее, азот аммонийный, нитратный и нитритный, БПК <small>полное</small> ХПК. <p>Замеры уровней и температуры воды.</p>	1 раз в год	<p>ГНПС «Шымкент» ГНПС «Шолак-Курган» НПС «Жуан-Тобе»</p>	<p><i>Испытательная лаборатория ТОО «Восток-Экология»:</i> Гос. лицензия Министерства ООС № 00980Р (№ 0044770) и Приложение к Гос. лицензии № 0073104 от 21.06.07;</p>	
		1 раз в квартал			
3.3	<p>Отбор проб и выполнение химических анализов <i>СТОЧНЫХ ВОД</i> на следующие показатели:</p> <ul style="list-style-type: none"> Полный химический анализ с определением тяжелых металлов (алюминий, барий, бериллий, бор, кадмий, марганец, медь, молибден, мышьяк, никель, ртуть, свинец, селен, фториды, хром, цинк). Сокращенный химический анализ: рН, сухой остаток (общая минерализация), жесткость общая, нефтепродукты, окисляемость, СПАВ, взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, карбонаты, магний, кальций, железо общее, азот аммонийный, нитратный и нитритный, БПК <small>полное</small> ХПК. Взвешенные вещества, ХПК, азот аммонийный, рН, жиры, нефтепродукты, железо общее. 	1 раз в год	<p>ГНПС «Шымкент» ГНПС «Шолак-Курган» НПС «Жуан-Тобе» ННП «Шагыр»</p>	<p>Аттестат аккредитации № KZ. И.00.0061 от 31.03.08; Сертификаты поверки оборудования: № ВА-07-01-1457 от 10.03.09, № ВА 04-01-0142 от 13.01.09, № ВА 07-01-0262 от 16.01.09, № ВА 04-01-0463 от 23.01.09; оттиск поверительного клейма от 03.07.08.</p>	<p>Восточный филиал АО «КазТрансОйл»</p>
		1 раз в квартал	<p>ГНПС «Шымкент» ГНПС «Шолак-Курган» НПС «Жуан-Тобе» НПС «Сузак» ННП «Шагыр» ПСП «Шымкент»</p>		
		1 раз в квартал	БПО «ШНУ»		

№	Наименование мероприятий	Периодичность выполнения	Точки отбора	Исполнитель	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6
3.4	Отбор проб <i>поверхностных вод</i> из рек ниже и выше переходов магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» с целью определения содержания нефтепродуктов в речной воде.	2 раза в год	р. Шу (126-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Арыстанды (1502,6-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Чаян (1522,1-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Бугунь (1533,3-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Арысь (1578,8-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Бадам (1607,5-ой км МН «Павлодар-Шымкент») р. Сырдарья (1522,1-ой км МН «Павлодар-Шымкент»)	<i>Испытательная лаборатория ТОО «Восток-Экология»:</i> Гос. лицензия Министерства ООС № 00980Р (№ 0044770) и Приложение к Гос. лицензии № 0073104 от 21.06.07; Аттестат аккредитации № КЗ. И.00.0061 от 31.03.08; Сертификаты поверки оборудования: № ВА-07-01-1457 от 10.03.09, № ВА 04-01-0142 от 13.01.09, № ВА 07-01-0262 от 16.01.09, № ВА 04-01-0463 от 23.01.09; оттиск поверительного клейма от 03.07.08.	Восточный филиал АО «КазТрансОйл»
4	<i>Составление квартального отчёта по материалам производственного экологического контроля атмосферного воздуха, поверхностных, подземных и сточных вод, почвенного покрова и передача его «Заказчику»</i>	1 раз в квартал	ГНПС «Шолак-Курган» ГНПС «Шымкент» ПСП «Шымкент» НПС «Жуан-Тобе»		
5	<i>Составление итогового отчёта по материалам производственного экологического контроля и передача его «Заказчику»</i>	1 раз в год	АВП «Чардара» ННП «Шагыр» БПО «ШНУ» НПС «Сузак»		

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
 г. Шардара/ АВП "Чардара"

№ источника. № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5	один раз/год		0.589	4165488	АО "Волжский оргсинтез"	4018
		Смесь углеводородов предельных С6-С10			0.1434	1014144.3		4018
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)			0.0195	137906.65		4080
		Бензол			0.0156	110325.32		4012
		Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)			0.00117	8274.3989		4012
		Метилбензол (Толуол)			0.0113	79915.134		4007
		Этилбензол			0.00039	2758.133		4034
0002	Основное производство	Сероводород	один раз/год		0.000007	49.50495	АО "Акрон"	4005
		Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/			0.002493	17630.835		4079
0004	Основное производство	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	один раз/кв		0.035	55.7041	ФГУП "НИИ Синтез"	4004
		Углерод (Сажа)			0.0139	22.122485		4003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0.0179	28.488668		
		Углерод оксид			0.0679	108.06595		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)			0.0000003	0.0004775		
		Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/			0.027	42.971734		

ПРИМЕЧАНИЕ:

4003 – МВИ массовой концентрации диоксида серы в промышленных выбросах организованного отсоса в металлургии, в химической промышленности, в промышленности строительных материалов и при сжигании топлива (фотометрический метод) (МВИ №Пр 2000/10).АО "ВАМИ-НАУКА"

4004 – МВИ массовой концентрации оксидов азота в выбросах производства минеральных удобрений в цехах: азофоски, аммиачной селитры, азотной кислоты, аммиака.ОАО "Акрон"

4005 – МВИ содержания диоксида серы, сероводорода, сероокиси углерода, метилмеркаптана, диметилсульфида, сероуглерода в промышленных выбросах АОТ "Волжский оргсинтез" методом газовой хроматографии.НИИ "Синтез"

4007 – Методика газохроматографического определения конц. ацетона, этанола, бутанола, толуола, этилацетата, бутилацетата, изоамилацетата, этилцеллозольва и циклогексанона в промвыбросах с использ. универсального одноразового пробоотборника (ПНД Ф

13.1.2-97)*.НИИ Атмосфера
 4010 - МВИ концентраций оксида углерода от источников сжигания органического топлива газохроматографическим методом (ПНД Ф 13.1.5-97)*.НИИ Атмосфера
 4012 - Методика газохроматографического измерения концентрации бензола, толуола, ксилолов и стирола в промышленных выбросах с использованием универсального одноразового пробоотборника (ПНД Ф 13.1.7-97)*.НИИ Атмосфера
 4016 - МВИ массовой концентрации бенз(а)пирена в выбросах топливопотребляющих агрегатов (спектрально-флуоресцентным метод).АО "ВАМИ-НАУКА"
 4018 - Методика газохроматографических измерений суммарной массовой концентрации предельных алифатических углеводородов СМОЮ или непредельных углеводородов С2-С5 в промышленных выбросах.АОЗТ ПКТИ
 4034 - МВИ массовой концентраций органических веществ в воздухе рабочей зоны и выбросах предприятий газохроматографическим методом с фотоионизационным детектором (31 соединение) (ПНД Ф 13.1:2.21-98)*.ООО "Мониторинг"
 4079 - МВИ массовой концентрации предельных углеводородов С1-С5, а также С6 и выше (суммарно) в промышленных выбросах методом газовой хроматографии (ПНД Ф 13.1:2.26-99)*.КПНУ "Оргнефтехимзаводы"
 4080 - МВИ масс. конц. пред, углеводородов С1-С10(суммарно), непред. угл-дов С2-С5 (сумм.) и аром, угл-дов (бензола, толуола, этилбензола, ксилолов, стирола) при их совм. присут. в АВ, возд. раб.зоны и пром.выбр. методом газ. хроматогр. (ПНД Ф 13.1:2:3.25-99)*.КПНУ "Оргнефтехимзаводы"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
 П. Жуан-Тобе, НПО «Жуан-Тюбе»

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
					г/с	мг/м3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0001	Котельная "МЕРТ", Труба дымовая	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	один раз/год		0.0798	132.92029		4004	
		Азот (II) оксид (Азота оксид)			0.01296	21.587055			4004
		Углерод (Сажа)			0.03	49.970035			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0.294	489.70634			4003
		Углерод оксид			0.3924	653.60805			4010
0020	Дизель -генератор. труба	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/	один раз/год		0.00667	11.110004	\$ 2 % O Y	4017	
		Сероводород			0.0000122	2,4853325		4005	
		Алканы С12-19 (растворитель РПК 265П)/в пересчете на углерод/			0.00434	884,12647		4079	
0021	Дизель -генератор, труба	Сероводород			0.0000122	2,4853325	И * <	4005	
		Алканы С12-19 (растворитель РПК 265П)/в пересчете на углерод/			0.00434	884,12647		4079	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
Сузак, НПС "Сузак"

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок- /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Котельная	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	один раз/год		0.00741	92.610414	ЗАО "Сургутнефтегаз"	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)			0.001204	15.04763		4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0.01793	224.08971		4003
0008	Маслосистема	Углерод оксид	один раз/год		0.0424	529.91654	ООО "Сургутнефтегаз"	4010
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)			0.0002667	4246.8153		4047
0009	Маслосистема	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	один раз/год		0.0002667	4246.8153	ООО "Сургутнефтегаз"	4047
0010	Гараж	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	один раз/год		0.0025	15.915457	ООО "Сургутнефтегаз"	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0.0001424	0.9065444		4003
		Углерод оксид			0.0372	236.822		4010
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)			0.00000001	0.0000942		4016
		Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/			0.0062	39.470334		4079

4003 - МВИ массовой концентрации диоксида серы в промышленных выбросах организованного отсоса в металлургии, в химической промышленности, в промышленности строительных материалов и при сжигании топлива (фотометрический метод) (МВИ №Пр 2000/10).АО "ВАМИ-НАУКА"

4004 - МВИ массовой концентрации оксидов азота в выбросах производства минеральных удобрений в цехах: азофоски, аммиачной селитры, азотной кислоты, аммиака.ОАО "Акрон"

4010 - МВИ концентраций оксида углерода от источников сжигания органического топлива газохроматографическим методом (ПНД Ф 13.1.5-97)*.НИИ Атмосфера

4016 - МВИ массовой концентрации бенз(а)пирена в выбросах топливопотребляющих агрегатов (спектрально-флуоресцентным метод).АО "ВАМИ-НАУКА"

4047 - МВИ концентраций аэрозолей масла в промышленных выбросах в атмосферу фотометрическим методом.ООО НПиФ "Экосистема"

4079 - МВИ массовой концентрации предельных углеводородов C1-C5, а также C6 и выше (суммарно) в промышленных выбросах методом газовой хроматографии (ПНД Ф 13.1: 2.26-99) * . КПНУ "Оргнефтехимзаводы"

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
Шымкент, БПО "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КасТрансОйл"

№ исто | | | Периодич | Норматив

Идентификационный номер контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Частота контроля в периоды НМУ раз/сутк	Выбросы ПДВ		Кем осуществляется контроль	Место
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	
0101	Котельная	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 р/год	1	0.0603 0.0098 0.00505 0.1188 0.281	96.48 15.68 8.08 190.08 449.6	Аккредитованная лаборатория	Инстал
0102	Топливный резервуар котельной	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 р/год	1	0.0000122 0.00434	4.1421926 1473.5341		
0105	Деревообрабатывающий цех	Пыль древесная (1058*)	1 р/год	1	0.01512	6.3015833		
0201	Теплый гараж на 24 автомашины	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (660*)	1 р/год	1	0.00092276 0.00014999 0.0000325 0.00020109 0.024851 0.0028204 0.000435	0.7519307 0.1222226 0.0264833 0.1638625 20.250369 2.2982633 0.3544691		
0205	Дыхательный клапан резервуара для бензина	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468) Бензол (64)	1 р/год	1	0.486 0.1184 0.0161 0.01288	165008.66 40199.64 5466.3362 4373.069		

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.000966	327.98017	
		Метилбензол (353)			0.00934	3171.154	
		Этилбензол (687)			0.000322	109.32672	
0206	Дыхательный клапан резервуара для бензина	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.486	165008.66
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)				0.1184	40199.64
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)				0.0161	5466.3362
		Бензол (64)				0.01288	4373.069
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				0.000966	327.98017
		Метилбензол (353)				0.00934	3171.154
		Этилбензол (687)				0.000322	109.32672
0207	Дыхательный клапан резервуара для бензина У=50 м ³	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.436	148032.46
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)				0.161	54663.362
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)				0.0161	5466.3362
		Бензол (64)				0.0148	5024.955
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				0.001868	634.23081
		Метилбензол (353)				0.01397	4743.1501
		Этилбензол (687)				0.0003864	131.19207
0209	Дыхательный клапан резервуара для дизтоплива '7=25 м ³	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00000731	2.4819203
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)				0.002603	883.78094
0211	Резервуар для масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.0001333	2122.6115
0212	Резервуар для масла	Масло минеральное нефтяное	1	р/год	1	0.0001333	2122.6115

0213	Резервуар для масла	(веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.0001333	2122.6115		
0214	Резервуар для масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.0001333	2122.6115		
0215	Резервуар для масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.0001333	45.258548		
0217	Дыхательный клапан резервуара для бензина У=4 0 м³	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353) Этилбензол (687)	1	р/год	1	0.436	148032.46		
						0.161	54663.362		
						0.0161	5466.3362		
						0.0148	5024.955		
						0.001868	634.23081		
						0.01397	4743.1501		
						0.0003864	131.19207		

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
ПСП «Шымкент»

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Основное производство	Азотная кислота /по молекуле НЬОЗ/	один раз/г (4)		0.00008	0.5797101	x < Д 0) 8 1 ° Я & o В 4 o V < 0 c ^	4038
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ Уайт-спирит		0.0048	34.782609	4013		
		Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/		0.0018	13.043478	4013		
		Пыль неорганическая, содержащая		0.088	637.68116	4079		
0002	Основное				0.0003	18.650917		4104

	производство	двуокись кремния выше 70% (Динас и ДР-) Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) Взвешенные вещества			0.00035	21.759403		
0003	Основное производство				0.0014	21.759403		4104
0004	Основное производство	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/			0.000228	46.447197		4013

ПРИМЕЧАНИЕ:

4013 - Методика хроматографического измерения концентрации бензина, уайт-спирита и сольвента в промышленных выбросах с использованием универсального одноразового пробоотборника (ПНД Ф 13.1.8-97)*.НИИ Атмосфера

4038 - МВИ массовой концентрации аммония азотнокислого, аммиака и азотной кислоты в промышленных выбросах титриметрическим методом.ЗАО "Куйбышевазот"

4079 - МВИ массовой концентрации предельных углеводородов С1-С5, а также С6 и выше (суммарно) в промышленных выбросах методом газовой хроматографии (ПНД Ф 13.1:2.26-99)*.КПНУ "Оргнефтехимзаводы"

4104 - МВИ концентрации пыли в промышленных выбросах организованного отсоса (гравиметрический метод) (МВИ №Пр 2004/4).АО "

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
ГНПС "Чулак-Курган"

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азота (IV) диоксид (4)	1 р/год	1	0.0856	107	Аккредитованная лаборатория Экологическая служба ГНПС	Инструментальный Расчетный
		Азот (II) оксид (6)	1 р/год	1	0.0139	17.375		
		Сера диоксид (526)	1 р/год	1	0.28	350		
		Углерод оксид (594)	1 р/год	1	0.374	467.5		
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 р/год	1	0.00636	7.95		
0002	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.000002	0.4074316		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.00263	535.77249		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.000975	198.62288		
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.0000125	2.5464472		

0003	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.000004	0.8148631
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.000008	1.6297262
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.000002	0.4074316
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.00263	535.77249
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.000975	198.62288
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.0000125	2.5464472
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.000004	0.8148631
0004	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.000008	1.6297262
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00001769	0.0084229
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.02134703	10.165251
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64)	1	р/год	1	0.00787624	3.7505905
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00010313	0.0491095
0005	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.0000649	0.0309029
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.017489	109.99371
0006	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.00037	75.374837
0007	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.00037	75.374837
0008	ГНПС "Чулак-Курган" ЛШУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00068	138.52673
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.8208	167209.91
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.3036	61848.11
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.00396	806.71447
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1	р/год	1	0.00125	254.64472

0009	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	изомеров) (203)							
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00249	507.25228			
			1 р/год	1	0.00068	138.52673			
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.8208	167209.91			
0010	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.3036	61848.11			
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		1					
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00396	806.71447			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00125	254.64472			
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00249	507.25228			
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.00068	138.52673			
							167209.91		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.8208				
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.3036	61848.11			
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00396	806.71447			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00125	254.64472			
		0012	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00249	507.25228	
Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год			1	0.01953	24.4125			
							23.5857	29482.125	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год			1	23.5857				
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год			1	8.7234	10904.25			
Бензол (64)	1 р/год			1	0.1139	142.375			
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год			1	0.0358	44.75			
Метилбензол (353)	1 р/год			1	0.0716	89.5			
Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год			1	0.01953	24.4125			
							23.5857	29482.125	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год			1	23.5857				
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год			1	8.7234	10904.25			
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.1139	142.375			

0013	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.0358	44.75
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.0716	89.5
		Медь (II) оксид /в пересчете на медь/ (334)	1	р/год	1	0.000848	21.594092
		Никель оксид /в пересчете на никель/ (427)	1	р/год	1	0.000376	9.574739
0014	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (672)	1	р/год	1	0.0001	2.5464731
		Взвешенные частицы PM10	1	р/год	1	0.0014	35.650624
		Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.0974	57.294118
0016	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	1	р/год	-1	0.01583	9.3117647
		Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1	р/год	1	0.0084	4.9411765
		Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.1976	116.23529
			1	р/год	1	0.467	274.70588
			1	р/год	1	0.0038606	1.7548182
			1	р/год	1	0.0006276	0.2852727
0017	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.00039095	0.1777045
		Углерод (593)	1	р/год	1	0.0005477	0.2489545
		Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Керосин (660*)	1	р/год	1	0.008828	4.0127273
		Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.001605	0.7295455
			1	р/год	I	0.00182096	1.1381
		Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.00029588	0.184925
		Углерод (593)	1	р/год	1	0.0001578	0.098625
		Сера диоксид (526)	1	р/год	1	0.00028372	0.177325
		Углерод оксид (594)	1	р/год	1	0.03157	19.73125
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1	р/год	1.	0.0037334	2.333375
0018	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Керосин (660*)	1	р/год	1	0.0006905	0.4315625
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.486	99005.867
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.1184	24119.948
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1	р/год	1	0.0161	3279.824

		Бензол (64)	1	0.01288	2623.8592
		Циметилбензол (смесь о-, м-, п-кзомеров) (203)	1	0.000966	196.78944
		Метилбензол (353)	1	0.00934	1902.7053
		Этилбензол (687)	1	0.000322	65.59648
0019	ГЙПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	0.74	5233380.5
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1	0.18	1272984.4
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1	0.0245	173267.33
		Бензол (64)	1	0.0196	138613.86
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	0.00147	10396.04
		Метилбензол (353)	1	0.0142	100424.33
		Этилбензол (687)	1	0.00049	3465.3465
0020	ГИПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.00000585	1.1917373
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.002084	424.54368
0021	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.00000916	64.780764
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.00326	23055.163
0022	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азота (IV) диоксид (4)	1	0.4267	479.35553
		Азот (II) оксид (6)	1	0.0693	77.851741
		Углерод (593)	1	0.0278	31.230569
		Сера диоксид (526)	1	0.0667	74.930897
		Углерод оксид (594)	1	0.3444	386.89956
		Бенз/а/пирен (54)	1	0.00000067	0.0007493
		Формальдегид (619)	1	0.00667	7.4930897
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ - (592)	1	0.1611	180.98002
0023	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азота (IV) диоксид (4)	1	0.4267	479.35553
		Азот (II) оксид (6)	1	0.0693	77.851741
		Углерод (593)	1	0.0278	31.230569

0024	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сера диоксид (526)	1	0.0667	74.930897
		Углерод оксид (594)	1	0.3444	386.89956
		Венз/а/пирен (54)	1	0.00000067	0.0007493
		Формальдегид (619)	1	0.00667	7.4930897
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.1611	180.98002
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000122	2.4853325
0025	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.00434	884.12647
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000122	2.4853325
0026	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.00434	884.12647
		Азота (IV) диоксид (4)	1	0.011	18.644068
		Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (526)	1 1	0.0018 0.0027	3.0508475 4.5762712
0027	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Углерод оксид (594)	1	0.0138	23.389831
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1	0.0064	10.847458
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000003	0.0019099
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	0.0003623	2.306468
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	0.000134	0.8530685
		Бензол (64)	1	0.00000175	0.0111408
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомерсв) (203)	1	0.00000055	0.0035014
		Метилбензол (353)	1	0.0000011	0.0070028
0028	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Взвешенные частицы PM10	1	0.0012	5.4545455
		Пыль абразивная (1046*)	1	0.0008	3.6363636
0029	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000067	0.0302347
		Смесь углеводородов предельных	1	0.008034	36.254513

0030	ГНПС "Чулак-Курган" ШКУ ВФ АО "КазТрансОйл"	C1-C5 (1531*, 1539*)	1	0.00297	13.402527
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	0.000039	0.1759928
		Бензол (64)	1	0.0000122	0.0550542
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	0.000024	0.1083032
		Метилбензол (353)	1	1.6	1797.4428
		Азота (IV) диоксид (4)	1		
			1	0.26	292.08446
			1	0.1042	117.05846
		Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	1	0.25	280.85044
		Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1	1.2917	1451.098
0031	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Бенз/а/пирен (54)	1	0.0000025	0.0028085
		Формальдегид (619)	1	0.025	28.085044
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.6042	678.75934
		Азота (IV) диоксид (4)	1	0.288	323.5397
		Азот (II) оксид (6)	1	0.0468	52.575202
		Углерод (593)	1	0.0186	20.895273
		Сера диоксид (526)	1	0.045	50.553079
		Углерод оксид (594)	1	0.2325	261.19091
		Бенз/а/пирен (54)	1	0.00000045	0.0005055
		Формальдегид (619)	1	0.0045	5.0553079
0032	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.1088	122.22611
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000122	2.4853325
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.00434	884.12647
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000122	2.4853325
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.00434	884.12647
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.00002692	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.03250918	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1		
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1		
6001	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных	1		

		C1-C5 (1531*, 1539*)		1	0.01202382
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00015703
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00004935
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.0000987
6002	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.00001312
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.01584338
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.00585982
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00007653
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00002405
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.0000481
6003	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.0000072
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.00869448
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.00321573
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.000042
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.0000132
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.0000264
6004	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	1 р/год	1	0.02025
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	1 р/год	1	0.0003056
		Азота (IV) диоксид (4)	1 р/год	1	0.01083
		Углерод оксид (594)	1 р/год	1	0.01375
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	1 р/год	1	0.0002583
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	1 р/год	1	0.000278

6005	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	1 р/год	1	0.000278
		Азота (IV) диоксид (4)	1 р/год	1	0.00381
6006	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	1 р/год	1	0.000619
		Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Керосин (660*)	1 р/год	1	0.00069
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.000648
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.02547
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.00458
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.000276
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 р/год	1	0.3333
6007	ГНПС "Чулак-Курган" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.1233
		Азота (IV) диоксид (4)	1 р/год	1	0.00161
		Азот (II) оксид (6)	1 р/год	1	0.000506
		Углерод (593)	1 р/год	1	0.001012
		Сера диоксид (526)	1 р/год	1	0.000135
		Углерод оксид (594)	1 р/год	1	0.000022
		Бензин (нефтяной, малосернистый)	1 р/год	1	0.000005
		Керосин (660*)	1 р/год	1	0.000023
				0.003728	
				0.000316	
				0.00008	

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	ННП "Шагьр"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.0082	52.202699	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.003	19.098549		
		Бензол (64)	1 п/год	1	0.00004	0.2546473		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	1	0.000012	0.0763942		
0002	ННП "Шагьр"	Метилбензол (353)	1 п/год	1	0.000025	0.1591546		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 п/год	1	0.0000004	2.8288543		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.00047	3323.9038		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.00017	1202.2631		
0003	ННП "Шагьр"	Бензол (64)	1 п/год	1	0.000002	14.144272		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	1	0.0000007	4.950495		
		Метилбензол (353)	1 п/год	1	0.000001	7.0721358		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 п/год	1	0.0000004	2.8288543		
0004	ННП "Шагьр"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.00047	3323.9038		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.00017	1202.2631		
		Бензол (64)	1 п/год	1	0.000002	14.144272		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	1	0.0000007	4.950495		
0005	ННП "Шагьр"	Метилбензол (353)	1 п/год	1	0.000001	7.0721358		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 п/год	1	0.00000001	0.0000666		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.0000102	0.0679059		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.0000032	0.0213038		
0005	ННП "Шагьр"	Бензол (64)	1 п/год	1	0.00000004	0.0002676		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	1	0.00000001	0.0000666		
		Метилбензол (353)	1 п/год	1	0.00000003	0.0001931		
0005	ННП "Шагьр"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 п/год	1	0.021	51.219512		

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	25.65	62560.976
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	9.49	23146.341
		Бензол (64)	0.124	302.43902
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.039	95.121951
0006	ННП "Шагыр"	Метилбензол (353)	0.078	190.2439
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.021	51.21951
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	25.65	2
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	9.49	62560.976
		Бензол (64)	0.124	23146.341
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.039	302.43902
		Метилбензол (353)	0.078	95.121951
0007	ННП "Шагыр"	Азота (IV) диоксид (4)	0.1	190.2439
		Азот (II) оксид (6)	0.01625	56.477845
		Углерод (593)	0.0084	9.1776498
		Сера диоксид (526)	0.1976	4.744139
		Углерод оксид (594)	0.467	111.60022
7	ННП "Шагыр"	Завешенные частицы PM10 Пыль абразивная (1046*)	0.00522	263.75154
			0.00342	324.52596
0009	ННП "Шагыр"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000004	212.62045
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00047	2.8288543
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00017	3323.9038
		Бензол (64)	0.000002	1202.2631
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000007	14.144272
		Метилбензол (353)	0.000001	4.950495
6001	ННП "Шагыр"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00002109	7.0721358
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.02552	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.009441	
		Бензол (64)	0.00012284	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.00003871	
		Метилбензол (353)	0.00007754	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00000899	
6002	ННП "Шагыр"	Смесь углеводородов предельных	0.01082	

6003	ННП "Шагыр"	C1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	1	0.003985		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	1			
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00005229		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	1	0.00001632		
		Метилбензол (353)	раз/год	1			
		Взвешенные частицы PM10	1 р/год	1	0.00003264		
		Пыль абразивная (1046*)	1 р/год	1	0.0018		

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
Шымкент, ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Азота (IV) диоксид (4)	1 р/год	1	0.1033	54.656085	Экологическая служба предприятия Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		&Эрт (II) оксид (6)	1 р/год	1	0.01678	8.8783069		
		Сера диоксид (526)	1 р/год	1	1.98	1047.619		
		Углерод оксид (594)	1 р/год	1	0.451	238.62434		
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 р/год	1	0.00773	4.0899471		
0002	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.000002	0.6666667		Инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.00263	876.66667		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.000975	325		
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.0000125	4.1666667		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.000004	1.3333333		
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.000008	2.6666667		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.000002	0.6366183		
0003	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.00263	837.15304		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.000975	310.35141		

		Бензол (64)	1	р/год	1	0.0000125	3.9788643		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.000004	1.2732366		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.000008	2.5464731		
0004	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.0000061	1.9416858		
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	р/год	1	0.00217	690.73084		
0005	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.0000061	1.9416858		
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	р/год	1	0.00217	690.73084		
0006	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00002068	0.0059683		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.0250396	7.2264358		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.009228	2.6632035		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.000121	0.0349206		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.0000378	0.0109091		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.000076	0.0219336		
0007	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.017489	61.364912		
0008	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.00039	124.14057		
0009	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.00039	124.14057		
4	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.00039	124.14057		
ООН	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.0000003	0.0019099		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.0003623	2.306468		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.000134	0.8530685		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.00000175	0.0111408		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1	р/год	1	0.0000005	0.0035014		

0012	ГНПС "Шымкент" ШНУ	изомеров) (203)	1 р/год	1	0.0000011	0.0070028		
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00068	216.45022		
		Сероводород (Дигидросульфид)	1 р/год	1	0.8208	261268.14		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.3036	96638.655		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.00396	1260.5042		
0013	ВФ АО "КазТрансОйл"	Бензол (64)	1 р/год	1	0.00125	397.88643		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00249	792.58976		
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00068	216.45022		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.8208	261268.14		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.3036	96638.655		
0014	ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 р/год	1	0.00396	1260.5042		
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00125	397.88643		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00249	792.58976		
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00068	216.45022		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.8208	261268.14		
0015	ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.3036	96638.655		
		Бензол (64)	1 р/год	1	0.00396	1260.5042		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 р/год	1	0.00125	397.88643		
		Метилбензол (353)	1 р/год	1	0.00249	792.58976		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 р/год	1	0.00068	216.45022		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 р/год	1	0.8208	261268.14		

0016	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.3036	96638.655		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.00396	1260.5042		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00125	397.88643		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.00249	792.58976		
		Сероводород (Дигидросульфид)	1	р/год	1	0.03906	46.873875		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	17.4457	20935.677		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.2278	273.37093		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.07161	85.935437		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.1432	171.84687		
0017	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.03906	46.873875		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	17.4457	20935.677		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.2278	273.37093		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.07161	85.935437		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.1432	171.84687		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.03906	46.873875		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	17.4457	20935.677		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.2278	273.37093		
0018	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.07161	85.935437		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.1432	171.84687		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.03906	46.873875		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	17.4457	20935.677		
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.2278	273.37093		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.07161	85.935437		
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.1432	171.84687		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.03906	46.873875		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584		

0019	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.03906	46.873875
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	47.1686	56604.584
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	17.4457	20935.677
		Бензол (64)					
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.2278	273.37093
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.07161	85.935437
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.1432	171.84687
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.00068	216.45022
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.8208	261268.14
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.3036	96638.655
0020	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00396	1260.5042
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.00125	397.88643
		Азота (IV) диоксид (4)					
		Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.00249	792.58976
		Углерод (593)	1	р/год	1	0.001366	0.8197781
		Сера диоксид (526)					
		Углерод оксид (594)	1	р/год	1	0.000222	0.1332289
		Керосин (660*)	1	р/год	1	0.00007224	0.0433534
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.0002453	0.147212
		Взвешенные частицы PM10	1	р/год	1	0.003879	2.3279057
0021	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Пыль абразивная (1046*)	1	р/год	1	0.0009427	0.5657429
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.000308	0.1848402
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.0048	2.8806258
			1	р/год	1	0.0032	1.9204172
			1	р/год	1	0.00068	4.3290043
			1	р/год	1	0.8208	5225.3629
0022	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"						

0027	ВФ АО "КазТрансОйл"	C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.1184	37687.802
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.0161	5124.7772
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1	р/год	1	0.01288	4099.8217
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.000966	307.48663
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00934	2973.0074
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.000322	102.49554
		Этилбензол (687)	1	р/год	1	0.74	11783439
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.18	2866242
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.0245	390127.39
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1	р/год	1	0.0196	312101.91
0028	ВФ АО "КазТрансОйл"	Бензол (64)	1	р/год	1	0.00147	23407.643
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.0142	226114.65
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.00049	7802.5478
		Этилбензол (687)	1	р/год	1	0.00000585	1.8621085
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.002084	663.35625
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	р/год	1	0.00000805	128.18471
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.002867	45652.866
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	р/год	1	0.0002667	18.865122
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1	р/год	1	0.4704	529.73397
		0031	ВФ АО "КазТрансОйл"	Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1
Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	1			р/год	1	0.030625	34.487888

0032	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сера диоксид (526)	1	0.0735	82.770932				
		Углерод оксид (594)	1	0.37975	427.64982				
		Бенз/а/пирен (54)	1	0.00000074	0.0008277				
		Формальдегид (619)	1	0.00735	8.2770932				
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.177625	200.02975				
		Азота (IV) диоксид (4)	1	0.0974	54.786815				
		Азот (II) оксид (6)	1	0.01583	8.9042637				
		Углерод (593)	1	0.0084	4.7249409				
		Сера диоксид (526)	1	0.1976	111.14861				
		Углерод оксид (594)	1	0.467	262.68422				
6001	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.00002209					
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1531*, 1539*)	1	0.0418454					
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1532*, 1540*)	1	0.015443					
		Бензол (64)	1	0.0002027					
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1	0.0000633					
		Метилбензол (353)	1	0.000127					
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.0000067					
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1531*, 1539*)	1	0.008034					
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1532*, 1540*)	1	0.00297					
		Бензол (64)	1	0.000039					
6002	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КазТрансОйл"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1	0.0000122					
		Метилбензол (353)	1	0.000024					
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	0.00001312					
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1531*, 1539*)	1	0.01584338					
		6003	ВФ АО "КазТрансОйл" ВФ АО "КазТрансОйл"	Сера диоксид (526)	1	0.0735	82.770932		
				Углерод оксид (594)	1	0.37975	427.64982		
				Бенз/а/пирен (54)	1	0.00000074	0.0008277		
				Формальдегид (619)	1	0.00735	8.2770932		
				Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на С/ (592)	1	0.177625	200.02975		
				Азота (IV) диоксид (4)	1	0.0974	54.786815		
Азот (II) оксид (6)	1			0.01583	8.9042637				
Углерод (593)	1			0.0084	4.7249409				
Сера диоксид (526)	1			0.1976	111.14861				
Углерод оксид (594)	1			0.467	262.68422				

6004	ГНПС ВФ	"Шымкент" ШНУ "КазТрансОйл"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.00585982					
			Бензол (64)	1	р/год	1	0.00007653					
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00002405					
			Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.0000481					
			Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00000405					
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.00489467					
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.00181034					
			Бензол (64)	1	р/год	1	0.00002364					
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00000743					
			Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.00001486					
			Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	1	р/год	1	0.02025					
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	1	р/год	1	0.000481					
			Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.01083					
			Углерод оксид (594)	1	р/год	1	0.01375					
6005	ГНПС ВФ	АО "КазТрансОйл"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	1	р/год	1	0.0002583					
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	1	р/год	1	0.000278					
			Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	1	р/год	1	0.000278					
			Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.01191					
			Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.001935					
			Углерод (593)	1	р/год	1	0.00503					
			Сера диоксид (526)	1	р/год	1	0.002207					
			Углерод оксид	1	р/год	1	0.08127					
			6006	ГНПС ВФ	"Шымкент" ШНУ	Азота (IV) диоксид (4)	1	р/год	1	0.01191		
						Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.001935		
						Углерод (593)	1	р/год	1	0.00503		
						Сера диоксид (526)	1	р/год	1	0.002207		
						Углерод оксид	1	р/год	1	0.08127		

6007	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КаэТрансОйл"	Керосин (660*)	1	р/год	1	0.01379
		Сероводород (Дигилросульфид) (528)	1	р/год		0.000378
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.4565
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.16884
		Бензол (64)	1	р/год	1	0.002205
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1	р/год	1	0.000693
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.001386
6008	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КаэТрансОйл"	Сероводород (Дигилросульфид) (528)	1	р/год	1	0.00004416
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1	р/год	1	0.05333563
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1	р/год	1	0.01972668
		Бензол (64)	1	р/год	1	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1	р/год	1	0.00025763
		Метилбензол (353)	1	р/год	1	0.00008097
		Азота (IV) диоксид (4)	;	р/год	1	0.00016194
6009	ГНПС "Шымкент" ШНУ ВФ АО "КаэТрансОйл"	Азот (II) оксид (6)	1	р/год	1	0.000022
		Углерод (593)	1	р/год	1	0.000005
		Сера диоксид (526)	1	р/год	1	0.000023
		Углерод оксид (594)	1	р/год	1	0.003728
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1	р/год	1	0.000316
		Керосин (660*)	1	г/год	1	0.00008

Инженер-эколог ОПБОТ и ОС ШН5



Бердикулов М.А.